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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 20 WELL #: 9 C RRCID -> 168965 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6479 - 6489

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 206772 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7398 - 74406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9752 - 12377

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH GU WELL #: C 5 RRCID -> 247858 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 929 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 196759 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BOURGHS CREEK FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 267959 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7624

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEMPLE EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 235335 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 17904 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
NEW BIRMINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 227309 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 13237 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC 875198
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 9340

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					120
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					120
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					120
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					120
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					120
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	#	232	-0-	-272	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	510	#	284	-0-	-226	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	527	#	268	-0-	-259	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	570	#	217	-0-	-353	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	589	#	256	-0-	-333	-0-	256	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1597	-0-	-1203	-0-	375	1	1220	2	N	2					93
							2	9									
03	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	125	1	1369	2	N	1					94
							1	9									
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	118	1	1314	2	N	2					96
							2	9									
05	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	129	1	1416	2	N	3					99
							3	9									
06	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	118	1	1229	2	N	4					103
							4	9									
07	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	106	1	1175	2	N	3					106
							3	9									

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

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

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					88
03	217	X	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					88
04	210	X	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					88
05	217	X	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-	88	1			-0-
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					16
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					16
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					16
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	16	1			-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

02	700	N	369	-0-	-331	-0-	369	2			N	-0-					42
03	682	N	184	-0-	-498	-0-	184	2			N	-0-					42
04	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-					42
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	40	1			2
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					2
07	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-					2

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	2856	#	2271	-0-	-585	-0-	2207	2	64	9	N	58					196
03	3162	#	1835	-0-	-1327	-0-	1798	2	37	9	N	34					230
04	3060	#	1853	-0-	-1207	-0-	1787	2	66	9	N	60					290
05	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2760	2	36	9	N	33	176	1			147
06	2430	#	2179	-0-	-251	-0-	2155	2	24	9	N	22					169
07	2511	#	1794	-0-	-717	-0-	1774	2	20	9	N	18					187

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

02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	57	1	1833	2	N	-0-					45
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	46	1	1475	2	N	-0-					45
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	N	-0-					45
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	34	1	1109	2	N	-0-					45
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	N	-0-					45
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	2	N	-0-					45

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9941 - 9948

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	2800	N	2854	-0-	54	54	2854	2			N	-0-					67
03	3100	N	3225	-0-	125	179	3225	2			N	-0-					67
04	1294	N	1115	-0-	-179	-0-	1115	2			N	-0-					67
05	2573	X	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2			N	-0-					67
06	2490	X	1176	-0-	-1314	-0-	1176	2			N	-0-					67
07	2573	X	835	-0-	-1738	-0-	835	2			N	-0-					67

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
02	2800	N	3712	-0-	912	1616	3712	2			N	-0-					65
03	3100	N	4064	-0-	964	2580	4064	2			N	-0-					65
04	4494	X	1914	-0-	-2580	-0-	1914	2			N	-0-					65
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					65
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					65
*07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					65

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
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					37
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					40
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					40
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					40
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					58
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					58
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					58
06	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					91
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4					95
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					95
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					95
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	4	1	148	2	N	-0-					240
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	21	1	704	2	N	-0-					240
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	830	2	N	-0-					240
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	2	N	-0-					240
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					240
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	N	44	189	1			95
							48	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1684	-0-	-220	-0-	1684	2			N	-0-					80
03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			N	-0-					80
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					80
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					80
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1897	2			N	-0-					80
07	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					80

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 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
02	1372	N	1106	-0-	-266	-0-	49	1	1057	2	N	-0-					140
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	N	12					152
							13	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	N	-0-					152
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	N	-0-					152
06	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	59	1	1273	2	N	-0-					152
07	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	52	1	1138	2	N	-0-					152

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	75	1	1627	2	N	-0-					140
03	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	78	1	1697	2	N	-0-					140
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	N	-0-					140
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	2	N	-0-					140
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	N	-0-					140
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	80	1	1737	2	N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	41	1	892	2	N	-0-					125
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1422	2	N	-0-					125
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	N	-0-					125
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	N	-0-					125
06	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	44	1	958	2	N	-0-					125
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	51	1	1113	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	115	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	141	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	134	1	2911	2	N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	139	1	3021	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	128	1	2790	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	126	1	2729	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					16
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					16
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					16
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-					16
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	2	N	-0-					16
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	10	1	113	2	N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	306	1	4158	2	Y	-0-					85
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	435	1	5109	2	Y	-0-					85
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	359	1	4085	2	Y	-0-					85
05	4929	X	4220	-0-	-709	-0-	289	1	3931	2	Y	-0-					85
06	5370	X	4152	-0-	-1218	-0-	276	1	3876	2	Y	-0-					85
07	5549	X	4254	-0-	-1295	-0-	337	1	3917	2	Y	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	271	1	3682	2	Y	-0-					39
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	333	1	3908	2	Y	-0-					39
04	4170	X	3577	-0-	-593	-0-	289	1	3288	2	Y	-0-					39
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	340	1	4630	2	Y	-0-					39
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	299	1	4208	2	Y	20					59
							22	9									
*07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	353	1	4098	2	Y	-0-					59

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4505	-0-	-647	-0-	309	1	4196	2	N	-0-					140
03	5704	X	4936	-0-	-768	-0-	387	1	4549	2	N	-0-					140
04	5340	X	5050	-0-	-290	-0-	408	1	4642	2	N	-0-					140
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	351	1	4778	2	N	51					191
							56	9									
06	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	320	1	4500	2	N	-0-					191
07	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	404	1	4691	2	N	-0-					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	345	1	4691	2	Y	1					36
							1	9									
03	5890	X	5539	-0-	-351	-0-	434	1	5103	2	Y	2					38
							2	9									
04	5700	X	5659	-0-	-41	-0-	457	1	5199	2	Y	3					41
							3	9									
05	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	385	1	5241	2	Y	2					43
							2	9									
06	5610	X	5284	-0-	-326	-0-	351	1	4932	2	Y	1					44
							1	9									
07	5859	X	5329	-0-	-530	-0-	422	1	4906	2	Y	1					45
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5504	-0-	-516	-0-	377	1	5127	2	N	-0-					83
03	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	453	1	5327	2	N	-0-					83
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	494	1	5624	2	N	-0-					83
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	442	1	6020	2	N	-0-					83
06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	432	1	6073	2	N	-0-					83
*07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	513	1	5961	2	N	-0-					83

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
02	4788	X	4346	-0-	-442	-0-	298	1	4048	2	Y	-0-					34
03	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	362	1	4257	2	Y	-0-					34
04	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	384	1	4369	2	Y	2					36
							2	9									
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	362	1	4926	2	Y	1					37
							1	9									
06	4710	X	4413	-0-	-297	-0-	293	1	4118	2	Y	2					39
							2	9									
07	4929	X	4594	-0-	-335	-0-	364	1	4229	2	Y	1					40
							1	9									

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
02	4508	X	4324	-0-	-184	-0-	296	1	4028	2	Y	-0-					124
03	4929	X	4690	-0-	-239	-0-	368	1	4322	2	Y	-0-					124
04	4710	X	4387	-0-	-323	-0-	354	1	4033	2	Y	-0-					124
05	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	329	1	4478	2	Y	-0-					124
06	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	277	1	3896	2	Y	-0-					124
07	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	332	1	3860	2	Y	2					126
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	4480	X	4154	-0-	-326	-0-	285	1	3869	2	Y	-0-					66
03	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	371	1	4359	2	Y	-0-					66
04	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	368	1	4187	2	Y	-0-					66
05	4774	X	4343	-0-	-431	-0-	297	1	4046	2	Y	-0-					66
06	4590	X	3807	-0-	-783	-0-	253	1	3554	2	Y	-0-					66
07	4743	X	3536	-0-	-1207	-0-	280	1	3256	2	Y	-0-					66

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
02	5712	X	4933	-0-	-779	-0-	338	1	4595	2	Y	-0-					12
03	5673	X	5368	-0-	-305	-0-	421	1	4947	2	Y	-0-					12
04	5310	X	5155	-0-	-155	-0-	416	1	4739	2	Y	-0-					12
05	5487	X	5223	-0-	-264	-0-	357	1	4866	2	Y	-0-					12
06	5280	X	4893	-0-	-387	-0-	325	1	4568	2	Y	-0-					12
07	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	405	1	4709	2	Y	-0-					12

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
02	5264	X	4808	-0-	-456	-0-	330	1	4478	2	Y	-0-					116
03	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	413	1	4855	2	Y	-0-					116
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	465	1	5299	2	Y	-0-					116
05	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	378	1	5146	2	Y	-0-					116
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	350	1	4917	2	Y	7					123
							8	9									
07	5952	X	5416	-0-	-536	-0-	429	1	4987	2	Y	-0-					123

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
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	396	1	5377	2	Y	-0-					55
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	353	1	4145	2	Y	-0-					55
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	339	1	3858	2	Y	-0-					55
05	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	292	1	3983	2	Y	-0-					55
06	4470	X	3776	-0-	-694	-0-	251	1	3525	2	Y	-0-					55
07	4619	X	3976	-0-	-643	-0-	315	1	3661	2	Y	-0-					55

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
02	4760	X	4469	-0-	-291	-0-	306	1	4163	2	Y	-0-					11
03	5270	X	4678	-0-	-592	-0-	367	1	4311	2	Y	-0-					11
04	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	372	1	4240	2	Y	-0-					11
05	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	332	1	4524	2	Y	-0-					11
06	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	294	1	4127	2	Y	-0-					11
07	4960	X	4590	-0-	-370	-0-	364	1	4226	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					134
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3248	-0-	-1176	-0-	223	1	3025	2	N	-0-					155
03	4526	X	3743	-0-	-783	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					155
04	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	253	1	2885	2	N	-0-					155
05	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	245	1	3335	2	N	5					160
							6	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	243	1	3417	2	N	2					162
							2	9									
07	3751	X	2032	-0-	-1719	-0-	161	1	1871	2	N	-0-					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	4911	-0-	-969	-0-	337	1	4574	2	Y	-0-					145
03	6510	X	5122	-0-	-1388	-0-	402	1	4720	2	Y	-0-					145
04	5940	X	5643	-0-	-297	-0-	456	1	5187	2	Y	-0-					145
05	6107	X	5278	-0-	-829	-0-	361	1	4917	2	Y	-0-					145
*06	5790	X	5193	-0-	-597	-0-	342	1	4805	2	Y	42					187
							46	9									
07	5828	X	5438	-0-	-390	-0-	431	1	5007	2	Y	-0-					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6795	-0-	-541	-0-	466	1	6329	2	Y	-0-					90
03	8060	X	7258	-0-	-802	-0-	569	1	6689	2	Y	-0-					90
04	7560	X	7305	-0-	-255	-0-	590	1	6715	2	Y	-0-					90
05	7657	X	7474	-0-	-183	-0-	511	1	6963	2	Y	-0-					90
*06	7290	X	7096	-0-	-194	-0-	470	1	6609	2	Y	15					105
							17	9									
07	7564	X	6972	-0-	-592	-0-	553	1	6419	2	Y	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	267	1	3627	2	Y	-0-					9
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	379	1	4451	2	Y	5					14
							6	9									
04	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	335	1	3817	2	Y	-0-					14
05	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	292	1	3981	2	Y	-0-					14
06	4680	X	4030	-0-	-650	-0-	267	1	3749	2	Y	13					27
							14	9									
07	4836	X	4148	-0-	-688	-0-	329	1	3819	2	Y	-0-					27

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1732	-0-	-340	-0-	37	1	1695	2	Y	-0-					8
03	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	39	1	1625	2	Y	-0-					8
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	54	1	2204	2	Y	-0-					8
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	52	1	2001	2	Y	-0-					8
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	52	1	1977	2	Y	-0-					8
07	2325	X	2115	-0-	-210	-0-	52	1	2063	2	Y	-0-					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2946	-0-	-330	-0-	202	1	2744	2	Y	-0-					129
03	3627	X	3184	-0-	-443	-0-	250	1	2934	2	Y	-0-					129
04	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	251	1	2860	2	Y	-0-					129
05	3348	X	1617	-0-	-1731	-0-	111	1	1506	2	Y	-0-					129
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	261	1	3674	2	Y	13					142
							14	9									
*07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	265	1	3073	2	Y	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2389	-0-	-607	-0-	882	1	1507	2	N	-0-					100
03	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	977	1	1752	2	N	-0-					100
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	945	1	2312	2	N	-0-					100
05	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	977	1	1919	2	N	-0-					100
06	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	945	1	1839	2	N	167					267
							184	9									
*07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	977	1	2440	2	N	-0-					267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	58	1	2680	2	Y	-0-					116
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	61	1	2537	2	Y	-0-					116
04	2430	X	2015	-0-	-415	-0-	48	1	1967	2	Y	-0-					116
05	3038	X	2048	-0-	-990	-0-	52	1	1996	2	Y	-0-					116
06	2940	X	1995	-0-	-945	-0-	51	1	1944	2	Y	-0-					116
07	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	53	1	2133	2	Y	-0-					116

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
02	3388	X	3065	-0-	-323	-0-	210	1	2855	2	Y	-0-					36
03	3720	X	2472	-0-	-1248	-0-	194	1	2278	2	Y	-0-					36
04	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	265	1	3012	2	Y	-0-					36
05	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	226	1	3079	2	Y	1					37
							1	9									
06	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	202	1	2842	2	Y	13					50
							14	9									
07	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	210	1	2435	2	Y	-0-					50

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
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	18	1	813	2	Y	-0-					76
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	20	1	838	2	Y	-0-					76
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	17	1	707	2	Y	-0-					76
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	19	1	735	2	Y	-0-					76
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	18	1	673	2	Y	-0-					76
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	19	1	751	2	Y	-0-					76

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	3892	X	3392	-0-	-500	-0-	233	1	3159	2	Y	-0-					67
03	4247	X	3774	-0-	-473	-0-	296	1	3478	2	Y	-0-					67
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	309	1	3514	2	Y	-0-					67
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	258	1	3510	2	Y	-0-					67
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	230	1	3226	2	Y	3					70
							3	9									
07	3937	X	3535	-0-	-402	-0-	280	1	3255	2	Y	-0-					70

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
02	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	217	1	2954	2	Y	-0-					120
03	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	266	1	3127	2	Y	-0-					120
04	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	264	1	3004	2	Y	-0-					120
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	243	1	3315	2	Y	-0-					120
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	233	1	3277	2	Y	22					142
							24	9									
*07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	289	1	3359	2	Y	-0-					142

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
02	5432	X	4967	-0-	-465	-0-	341	1	4626	2	N	-0-					176
03	6014	X	5272	-0-	-742	-0-	414	1	4858	2	N	-0-					176
04	5670	X	5282	-0-	-388	-0-	426	1	4856	2	N	-0-					176
05	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	367	1	4996	2	N	-0-					176
06	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	335	1	4710	2	N	-0-					176
07	5487	X	5046	-0-	-441	-0-	400	1	4646	2	N	-0-					176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5379	-0-	-753	-0-	1759	1	3620	2	Y	-0-					27
03	6386	X	5576	-0-	-810	-0-	1625	1	3951	2	Y	-0-					27
04	6840	X	5402	-0-	-1438	-0-	1593	1	3809	2	Y	-0-					27
05	7068	X	5193	-0-	-1875	-0-	1637	1	3556	2	Y	-0-					27
06	6840	X	4835	-0-	-2005	-0-	1590	1	3245	2	Y	-0-					27
07	5952	X	4903	-0-	-1049	-0-	1599	1	3304	2	Y	-0-					27

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
02	4452	X	3902	-0-	-550	-0-	268	1	3634	2	N	-0-					57
03	4774	X	4092	-0-	-682	-0-	321	1	3771	2	N	-0-					57
04	4620	X	4179	-0-	-441	-0-	337	1	3842	2	N	-0-					57
05	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	283	1	3861	2	N	-0-					57
06	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	260	1	3650	2	N	-0-					57
07	4309	X	3782	-0-	-527	-0-	300	1	3482	2	N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	23	1	48	2	Y	-0-					30
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	Y	-0-					30
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					30
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	2	Y	-0-					30
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					30
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	94	1	194	2	Y	-0-					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	5012	X	4478	-0-	-534	-0-	307	1	4171	2	Y	-0-					129
03	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	403	1	4736	2	Y	-0-					129
04	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	381	1	4338	2	Y	-0-					129
05	5270	X	4809	-0-	-461	-0-	329	1	4480	2	Y	-0-					129
*06	4980	X	4651	-0-	-329	-0-	307	1	4311	2	Y	30					159
							33	9									
07	5146	X	4683	-0-	-463	-0-	371	1	4312	2	Y	-0-					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3438	-0-	-398	-0-	236	1	3202	2	N	-0-					185
03	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	278	1	3263	2	N	-0-					185
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	277	1	3152	2	N	-0-					185
05	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	257	1	3501	2	N	-0-					185
06	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	241	1	3382	2	N	-0-					185
07	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	276	1	3209	2	N	2					187
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4221	-0-	-343	-0-	289	1	3932	2	Y	-0-					2
03	5022	X	4527	-0-	-495	-0-	355	1	4172	2	Y	-0-					2
04	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	364	1	4143	2	Y	-0-					2
05	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	312	1	4244	2	Y	-0-					2
06	4530	X	4282	-0-	-248	-0-	284	1	3998	2	Y	-0-					2
07	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	338	1	3924	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	270	1	3664	2	Y	-0-					39
03	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	326	1	3824	2	Y	2					41
							2	9									
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	339	1	3855	2	Y	-0-					41
05	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	288	1	3924	2	Y	-0-					41
06	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	262	1	3679	2	Y	31					72
							34	9									
07	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	322	1	3735	2	Y	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	6437	-0-	-1431	-0-	2103	1	4328	2	N	5					160
							6	9									
03	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	3381	1	8217	2	N	-0-					160
04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	3123	1	7466	2	N	-0-					160
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	3250	1	7060	2	N	5					165
							6	9									
06	11220	X	9565	-0-	-1655	-0-	3142	1	6415	2	N	7					172
							8	9									
07	11594	X	9881	-0-	-1713	-0-	3220	1	6655	2	N	5					177
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5939	-0-	-781	-0-	407	1	5532	2	Y	-0-					35
03	7378	X	6641	-0-	-737	-0-	521	1	6120	2	Y	-0-					35
04	6810	X	6605	-0-	-205	-0-	533	1	6072	2	Y	-0-					35
05	6975	X	6744	-0-	-231	-0-	461	1	6283	2	Y	-0-					35
*06	6570	X	6143	-0-	-427	-0-	408	1	5735	2	Y	-0-					35
07	6820	X	6316	-0-	-504	-0-	501	1	5815	2	Y	-0-					35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	336	X	129	-0-	-207	-0-	42	1	87	2	Y	-0-					55
03	403	X	182	-0-	-221	-0-	53	1	129	2	Y	-0-					55
04	390	X	172	-0-	-218	-0-	51	1	121	2	Y	-0-					55
05	403	X	174	-0-	-229	-0-	55	1	119	2	Y	-0-					55
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					55
*07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	135	1	279	2	Y	-0-					55

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

02	5236	X	4585	-0-	-651	-0-	1099	1	3486	2	Y	-0-					7
03	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	1195	1	3464	2	Y	-0-					7
04	5190	X	4353	-0-	-837	-0-	1126	1	3227	2	Y	-0-					7
05	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	1270	1	3428	2	Y	-0-					7
06	4920	X	4532	-0-	-388	-0-	1194	1	3302	2	Y	33	29	0			11
							36	9									
07	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	1287	1	3258	2	Y	-0-					11

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

02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	629	1	1994	2	Y	-0-					88
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	843	1	2442	2	Y	-0-					88
04	3030	X	2795	-0-	-235	-0-	723	1	2072	2	Y	-0-					88
05	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	766	1	2067	2	Y	-0-					88
06	3180	X	2801	-0-	-379	-0-	744	1	2057	2	Y	-0-					88
07	3286	X	2638	-0-	-648	-0-	747	1	1891	2	Y	-0-					88

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

02	3108	X	2695	-0-	-413	-0-	646	1	2049	2	Y	-0-					118
03	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	746	1	2162	2	Y	-0-					118
04	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	793	1	2274	2	Y	-0-					118
05	3286	X	2882	-0-	-404	-0-	779	1	2103	2	Y	-0-					118
06	3150	X	2287	-0-	-863	-0-	607	1	1680	2	Y	-0-					118
07	3162	X	2315	-0-	-847	-0-	655	1	1658	2	Y	2	100	0			20
							2	9									

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

02	5824	X	5469	-0-	-355	-0-	1311	1	4158	2	Y	-0-					106
03	6386	X	5903	-0-	-483	-0-	1514	1	4389	2	Y	-0-					106
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1559	1	4468	2	Y	-0-					106
05	6045	X	4198	-0-	-1847	-0-	1135	1	3063	2	Y	-0-					106
06	5850	X	4144	-0-	-1706	-0-	1100	1	3044	2	Y	-0-					106
07	6231	X	5041	-0-	-1190	-0-	1427	1	3614	2	Y	-0-					106

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

02	5964	X	5562	-0-	-402	-0-	381	1	5181	2	Y	-0-					32
03	6541	X	5890	-0-	-651	-0-	462	1	5428	2	Y	-0-					32
04	6150	X	5850	-0-	-300	-0-	472	1	5378	2	Y	-0-					32
05	6355	X	5784	-0-	-571	-0-	396	1	5388	2	Y	-0-					32
06	6000	X	5358	-0-	-642	-0-	356	1	5002	2	Y	-0-					32
07	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	432	1	5024	2	Y	-0-					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	907	1	2876	2	Y	-0-					99
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	970	1	2812	2	Y	-0-					99
04	4290	X	3766	-0-	-524	-0-	974	1	2792	2	Y	-0-					99
05	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	1096	1	2957	2	Y	-0-					99
06	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	1021	1	2824	2	Y	-0-					99
07	4185	X	3659	-0-	-526	-0-	1036	1	2623	2	Y	-0-	84	0			15

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
02	6608	X	6189	-0-	-419	-0-	1484	1	4705	2	Y	-0-					94
03	6665	X	5546	-0-	-1119	-0-	1423	1	4123	2	Y	-0-					94
04	6450	X	4886	-0-	-1564	-0-	1264	1	3622	2	Y	-0-					94
05	6851	X	3985	-0-	-2866	-0-	1077	1	2908	2	Y	-0-					94
06	6630	X	6087	-0-	-543	-0-	1607	1	4445	2	Y	32	115	0			11
							35	9									
07	6851	X	5211	-0-	-1640	-0-	1475	1	3736	2	Y	-0-					11

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
02	5488	X	4791	-0-	-697	-0-	325	1	4412	2	Y	49					172
							54	9									
03	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	405	1	4756	2	Y	-0-					172
04	5640	X	5124	-0-	-516	-0-	414	1	4710	2	Y	-0-					172
05	5704	X	5239	-0-	-465	-0-	358	1	4881	2	Y	-0-					172
06	5220	X	4929	-0-	-291	-0-	327	1	4602	2	Y	-0-					172
07	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	396	1	4597	2	Y	-0-					172

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
02	3920	X	3658	-0-	-262	-0-	1196	1	2462	2	Y	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1260	1	3063	2	Y	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1252	1	2994	2	Y	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1327	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	1244	1	2540	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	1249	1	2582	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3550	-0-	-566	-0-	851	1	2699	2	N	-0-					160
03	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	861	1	2494	2	N	-0-					160
04	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	838	1	2402	2	N	-0-					160
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1073	1	2895	2	N	-0-					160
06	3810	X	3753	-0-	-57	-0-	951	1	2631	2	N	155					315
							171	9									
07	3937	X	2852	-0-	-1085	-0-	807	1	2045	2	N	-0-					315

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4079	-0-	-233	-0-	978	1	3101	2	N	-0-					128
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1225	1	3551	2	N	-0-					128
04	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	1109	1	3179	2	N	2					130
							2	9									
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	1243	1	3356	2	N	-0-					130
06	4620	X	4262	-0-	-358	-0-	1132	1	3130	2	N	-0-					130
07	4774	X	4261	-0-	-513	-0-	1206	1	3055	2	N	-0-					130

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	12516	X	9189	-0-	-3327	-0-	446	1	8743	2	N	-0-					53
03	13237	X	10810	-0-	-2427	-0-	124	1	10686	2	N	-0-					53
04	11880	X	9674	-0-	-2206	-0-	123	1	9549	2	N	2					55
							2	9									
05	11470	X	10650	-0-	-820	-0-	675	1	9975	2	N	-0-					55
06	11100	X	9525	-0-	-1575	-0-	766	1	8728	2	N	28					83
							31	9									
07	10819	X	9561	-0-	-1258	-0-	784	1	8777	2	N	-0-					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2905	-0-	-203	-0-	199	1	2706	2	Y	-0-					38
03	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	235	1	2762	2	Y	-0-					38
04	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	248	1	2824	2	Y	-0-					38
05	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	204	1	2779	2	Y	-0-					38
06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	197	1	2765	2	Y	-0-					38
07	3224	X	2444	-0-	-780	-0-	194	1	2250	2	Y	-0-					38

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
02	3612	X	3510	-0-	-102	-0-	333	1	3177	2	N	-0-					27
03	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	325	1	3413	2	N	-0-					27
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	317	1	3446	2	N	11					38
							12	9									
05	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	318	1	3400	2	N	-0-					38
06	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	313	1	3336	2	N	16					54
							18	9									
07	3906	X	3014	-0-	-892	-0-	260	1	2754	2	N	-0-					54

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		383	-0-	383	383	125	1	258	2	Y	-0-					44

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
02	5460	X	2939	-0-	-2521	-0-	279	1	2660	2	Y	-0-					24
03	5239	X	2023	-0-	-3216	-0-	176	1	1847	2	Y	-0-					24
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	248	1	2689	2	Y	-0-					24
05	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	271	1	2906	2	Y	-0-					24
06	3150	X	2428	-0-	-722	-0-	207	1	2207	2	Y	13					37
							14	9									
*07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	313	1	3322	2	Y	-0-					37

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3950	-0-	-306	-0-	271	1	3679	2	Y	-0-					138
03	4712	X	4217	-0-	-495	-0-	331	1	3885	2	Y	1					139
							1	9									
04	4350	X	4114	-0-	-236	-0-	332	1	3780	2	Y	2					141
							2	9									
05	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	283	1	3856	2	Y	2					143
							2	9									
06	4230	X	3941	-0-	-289	-0-	262	1	3679	2	Y	-0-					143
07	4371	X	4035	-0-	-336	-0-	320	1	3715	2	Y	-0-					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5882	-0-	-474	-0-	403	1	5479	2	N	-0-					197
03	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	486	1	5711	2	N	-0-					197
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	476	1	5417	2	N	-0-					197
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	474	1	6459	2	N	-0-					197
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	524	1	7364	2	N	11					208
							12	9									
*07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	575	1	6676	2	N	9					217
							10	9									

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
02	2352	X	1748	-0-	-604	-0-	120	1	1628	2	Y	-0-					16
03	2542	X	1882	-0-	-660	-0-	148	1	1734	2	Y	-0-					16
04	2040	X	2015	-0-	-25	-0-	163	1	1852	2	Y	-0-					16
05	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	141	1	1922	2	Y	-0-					16
06	2040	X	2018	-0-	-22	-0-	134	1	1884	2	Y	-0-					16
07	2077	X	2068	-0-	-9	-0-	164	1	1902	2	Y	2					18
							2	9									

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
02	5432	X	5121	-0-	-311	-0-	486	1	4635	2	Y	-0-					14
03	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	479	1	5038	2	Y	-0-					14
04	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	437	1	4738	2	Y	2					16
							2	9									
05	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	455	1	4871	2	Y	-0-					16
06	5490	X	4984	-0-	-506	-0-	426	1	4550	2	Y	7					23
							8	9									
07	5673	X	4756	-0-	-917	-0-	410	1	4346	2	Y	-0-					23

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
02	5264	X	4620	-0-	-644	-0-	1511	1	3109	2	Y	-0-					56
03	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	1495	1	3633	2	Y	-0-					56
04	5640	X	5052	-0-	-588	-0-	1490	1	3562	2	Y	-0-					56
05	5642	X	5098	-0-	-544	-0-	1607	1	3491	2	Y	-0-					56
06	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	1664	1	3397	2	Y	40					96
							44	9									
07	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	1573	1	3250	2	Y	-0-					96

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	2211	1	7012	2	Y	-0-					22
03	10137	X	9292	-0-	-845	-0-	2384	1	6908	2	Y	-0-					22
04	9810	X	9094	-0-	-716	-0-	2352	1	6742	2	Y	-0-					22
05	10199	X	9213	-0-	-986	-0-	2491	1	6722	2	Y	-0-					22
06	9870	X	8834	-0-	-1036	-0-	2336	1	6463	2	Y	32	43	0			11
							35	9									
07	10199	X	9081	-0-	-1118	-0-	2571	1	6510	2	Y	-0-					11

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
02	5964	X	5486	-0-	-478	-0-	376	1	5110	2	Y	-0-					145
03	6603	X	5898	-0-	-705	-0-	463	1	5435	2	Y	-0-					145
04	6030	X	5744	-0-	-286	-0-	464	1	5280	2	Y	-0-					145
05	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	407	1	5538	2	Y	-0-					145
06	5880	X	5626	-0-	-254	-0-	371	1	5219	2	Y	33					178
							36	9									
07	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	451	1	5239	2	Y	-0-					178

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
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	234	1	3181	2	Y	-0-					10
03	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	214	1	2519	2	Y	-0-					10
04	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	187	1	2129	2	Y	-0-					10
05	3782	X	2793	-0-	-989	-0-	191	1	2602	2	Y	-0-					10
06	3660	X	2479	-0-	-1181	-0-	162	1	2282	2	Y	32					42
							35	9									
07	3782	X	2587	-0-	-1195	-0-	205	1	2382	2	Y	-0-					42

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
02	5992	X	5593	-0-	-399	-0-	531	1	5062	2	N	-0-					40
03	6634	X	6023	-0-	-611	-0-	523	1	5500	2	N	-0-					40
04	6330	X	5569	-0-	-761	-0-	470	1	5099	2	N	-0-					40
05	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	497	1	5317	2	N	-0-					40
06	6000	X	5590	-0-	-410	-0-	479	1	5111	2	N	-0-					40
07	6200	X	5434	-0-	-766	-0-	468	1	4966	2	N	-0-					40

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
02	7532	X	6873	-0-	-659	-0-	653	1	6220	2	N	-0-					52
03	8153	X	7571	-0-	-582	-0-	658	1	6913	2	N	-0-					52
04	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	609	1	6611	2	N	1					53
							1	9									
05	8060	X	6528	-0-	-1532	-0-	558	1	5970	2	N	-0-					53
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	651	1	6944	2	N	69					122
							76	9									
07	7595	X	6552	-0-	-1043	-0-	565	1	5987	2	N	-0-					122

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	4116	X	3436	-0-	-680	-0-	3436	2			N	-0-					50
03	4712	X	3563	-0-	-1149	-0-	3563	2			N	-0-					50
04	4560	X	3485	-0-	-1075	-0-	3485	2			N	-0-					50
05	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	748	1	3300	2	N	50					100
							55	9									
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	846	1	3103	2	N	3					103
							3	9									
*07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	873	1	3163	2	N	-0-					103

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
02	4984	X	2527	-0-	-2457	-0-	2505	2	22	9	N	20					80
03	5518	X	2479	-0-	-3039	-0-	2479	2			N	-0-					80
04	3870	X	2425	-0-	-1445	-0-	2425	2			N	-0-					80
05	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	623	1	2750	2	N	81					161
							89	9									
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	684	1	2510	2	N	49					210
							54	9									
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	674	1	2441	2	N	-0-					210

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
02	5572	X	5055	-0-	-517	-0-	480	1	4575	2	N	-0-					100
03	6169	X	5418	-0-	-751	-0-	471	1	4947	2	N	-0-					100
04	5970	X	4997	-0-	-973	-0-	422	1	4575	2	N	-0-					100
05	5921	X	5337	-0-	-584	-0-	456	1	4881	2	N	-0-					100
06	5550	X	4989	-0-	-561	-0-	424	1	4521	2	N	40					140
							44	9									
07	5611	X	4822	-0-	-789	-0-	415	1	4404	2	N	3					143
							3	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
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
02	2716	X	1872	-0-	-844	-0-	70	1	1802	2	N	-0-					32
03	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	107	1	2394	2	N	-0-					32
04	2790	X	1417	-0-	-1373	-0-	63	1	1353	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	124	1	2465	2	N	-0-					32
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	150	1	3329	2	N	-0-					32
07	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	105	1	2326	2	N	-0-					32

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
02	2688	X	1968	-0-	-720	-0-	73	1	1895	2	Y	-0-					78
03	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	111	1	2504	2	Y	-0-					78
04	2880	X	1436	-0-	-1444	-0-	64	1	1372	2	Y	-0-					78
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	166	1	3314	2	Y	-0-					78
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	137	1	3049	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
*07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	183	1	4080	2	Y	-0-					78

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
02	2576	X	1926	-0-	-650	-0-	72	1	1854	2	N	-0-					45
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	109	1	2448	2	N	-0-					45
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	189	1	4079	2	N	-0-					45
05	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	107	1	2145	2	N	-0-					45
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	156	1	3462	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	4402	X	3757	-0-	-645	-0-	162	1	3595	2	N	-0-					45

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
02	2660	X	2245	-0-	-415	-0-	83	1	2162	2	Y	-0-					89
03	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	108	1	2427	2	Y	-0-					89
04	2670	X	1788	-0-	-882	-0-	79	1	1708	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
05	2759	X	124	-0-	-2635	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					89
06	2520	X	18	-0-	-2502	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					89
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					89

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	3080	X	2498	-0-	-582	-0-	402	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	457	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	460	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	433	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2283	-0-	-597	-0-	411	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1394	-0-	-1675	-0-	371	1	1023	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
02	2464	X	2445	-0-	-19	-0-	569	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2114	-0-	-614	-0-	129	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	446	-0-	-2194	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	209	1	3244	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	160	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	163	1	2476	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
02	3836	X	2786	-0-	-1050	-0-	2562	2	224	9	N	204	135	1			191
03	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	2868	2	207	9	N	188	294	1			85
04	3630	X	3054	-0-	-576	-0-	2888	2	166	9	N	151					236
05	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2784	2	178	9	N	162	324	1			74
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3067	2	128	9	N	116					190
*07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	363	1	2662	2	N	145	165	1			170
							160	9									

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
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1085	1	7549	2	N	317	387	1			166
							349	9									
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	1177	1	7236	2	N	324	386	1			104
							356	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	1140	1	6958	2	N	327	192	1			239
							360	9									
05	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	1202	1	8501	2	N	306	384	1			161
							337	9									
06	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	1200	1	10358	2	N	302	353	1			110
							332	9									
*07	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	1233	1	9667	2	N	326	190	1			246
							359	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	9436	X	9283	-0-	-153	-0-	1820	1	7031	2	N	393	389	1			267
							432	9									
03	10447	X	9954	-0-	-493	-0-	1820	1	7682	2	N	411	384	1			294
							452	9									
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	1937	1	7682	2	N	590	575	1			309
							649	9									
05	10447	X	9517	-0-	-930	-0-	2015	1	7308	2	N	176	192	1			293
							194	9									
06	10020	X	9230	-0-	-790	-0-	1942	1	6884	2	N	367	366	1			294
							404	9									
07	10447	X	9283	-0-	-1164	-0-	2004	1	6877	2	N	365	381	1			278
							402	9									

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

02	924	N	407	-0-	-517	-0-	296	2	111	9	N	101	50	1			141
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	636	2	156	9	N	142	243	1			40
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	491	2	114	9	N	104					144
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	386	2	10	9	N	9	56	1			97
06	780	N	558	-0-	-222	-0-	426	2	132	9	N	120	104	1			113
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	43	1	318	2	N	138	188	1			63
							152	9									

HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 7944

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - P&A 08/01/14

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

02	12180	X	8634	-0-	-3546	-0-	1113	1	6619	2	N	820	776	1			399
							902	9									
03	13113	X	11352	-0-	-1761	-0-	1235	1	9324	2	N	721	773	1			347
							793	9									
04	11640	X	9728	-0-	-1912	-0-	1193	1	7857	2	N	616	739	1			224
							678	9									
05	12028	X	10058	-0-	-1970	-0-	1226	1	8159	2	N	612	576	1			260
							673	9									
06	10980	X	8160	-0-	-2820	-0-	80	1	7524	2	N	505	562	1			203
							556	9									
07	11346	X	8896	-0-	-2450	-0-	8279	2	617	9	N	561	544	1			220

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

02	9520	X	8729	-0-	-791	-0-	1082	1	7369	2	N	253	190	1			201
							278	9									
03	10819	X	9278	-0-	-1541	-0-	1153	1	7886	2	N	217	183	1			235
							239	9									
04	10470	X	8288	-0-	-2182	-0-	1103	1	6907	2	N	253	182	1			306
							278	9									
05	10819	X	7643	-0-	-3176	-0-	1166	1	6271	2	N	187	362	1			131
							206	9									
06	9360	X	8088	-0-	-1272	-0-	1167	1	6781	2	N	127					258
							140	9									
07	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	1224	1	6108	2	N	232	188	1			302
							255	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	5910	-0-	-3414	-0-	1806	1	3797	2	N	279					531
							307	9									
03	8866	X	6950	-0-	-1916	-0-	2010	1	4600	2	N	309	354	1			486
							340	9									
04	7950	X	6331	-0-	-1619	-0-	1936	1	4069	2	N	296	145	1			637
							326	9									
05	8215	X	6762	-0-	-1453	-0-	1958	1	4377	2	N	388	554	1			471
							427	9									
06	6990	X	6042	-0-	-948	-0-	5554	2	488	9	N	444	631	1			284
07	6944	X	6831	-0-	-113	-0-	782	1	5735	2	N	285	189	1			380
							314	9									

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

02	13160	X	10175	-0-	-2985	-0-	9551	2	624	9	N	567	777	1			178
03	12524	X	10909	-0-	-1615	-0-	10174	2	735	9	N	668	579	1			267
04	12000	X	10176	-0-	-1824	-0-	9558	2	618	9	N	562	732	1			97
05	11532	X	10686	-0-	-846	-0-	9915	2	771	9	N	701	578	1			220
06	11130	X	9360	-0-	-1770	-0-	9012	2	348	9	N	316	348	1			188
07	11253	X	10162	-0-	-1091	-0-	9616	2	546	9	N	496	379	1			305

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

02	5348	X	4537	-0-	-811	-0-	4210	2	327	9	N	297	378	1			132
03	5859	X	4636	-0-	-1223	-0-	4314	2	322	9	N	293	192	1			233
04	5670	X	4402	-0-	-1268	-0-	4108	2	294	9	N	267	388	1			112
05	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	4219	2	275	9	N	250	192	1			170
06	4860	X	4579	-0-	-281	-0-	4231	2	348	9	N	316	189	1			297
07	5022	X	4648	-0-	-374	-0-	4354	2	294	9	N	267	379	1			185

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

02	14588	X	11315	-0-	-3273	-0-	1102	1	9765	2	N	407	194	1			382
							448	9									
03	16151	X	9732	-0-	-6419	-0-	1225	1	8066	2	N	401	380	1			403
							441	9									
04	15150	X	10827	-0-	-4323	-0-	1151	1	9276	2	N	364	570	1			197
							400	9									
05	14880	X	11482	-0-	-3398	-0-	1240	1	9772	2	N	427	379	1			245
							470	9									
06	12360	X	8729	-0-	-3631	-0-	1186	1	7216	2	N	297	190	1			352
							327	9									
07	12524	X	10527	-0-	-1997	-0-	1200	1	8867	2	N	418	568	1			202
							460	9									

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

02	10584	X	8844	-0-	-1740	-0-	1110	1	7254	2	N	436	388	1			198
							480	9									
03	11718	X	10395	-0-	-1323	-0-	1224	1	8637	2	N	485	386	1			297
							534	9									
04	11190	X	9500	-0-	-1690	-0-	1190	1	7631	2	N	617	574	1			340
							679	9									
05	10602	X	7890	-0-	-2712	-0-	1240	1	6393	2	N	234	188	1			386
							257	9									
06	10050	X	7413	-0-	-2637	-0-	1200	1	5813	2	N	364	157	1			593
							400	9									
07	10385	X	7863	-0-	-2522	-0-	1240	1	6295	2	N	298	567	1			324
							328	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	163	1	3485	2	N	-0-					17
03	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	129	1	2754	2	N	-0-					17
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	1					18
05	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	159	1	3401	2	N	-0-					18
06	3570	X	2678	-0-	-892	-0-	120	1	2558	2	N	-0-					18
07	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	148	1	3151	2	N	4					22
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	N	-0-					87
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	85	1	1538	2	N	-0-					87
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	2	N	-0-					87
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	2	N	-0-					87
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	2	N	-0-					87
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	94	1	1700	2	N	-0-					87

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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
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
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	N	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	71	1	843	2	N	-0-					-0-
04	990	N	854	-0-	-136	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	53	1	772	2	N	-0-					-0-
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	71	1	688	2	N	-0-					-0-
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	71	1	673	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	82	1	786	2	N	-0-					108
03	1240	N	891	-0-	-349	-0-	94	1	797	2	N	-0-					108
04	1110	N	977	-0-	-133	-0-	91	1	886	2	N	-0-					108
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	94	1	953	2	N	-0-					108
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	92	1	751	2	N	-0-					108
07	1023	N	869	-0-	-154	-0-	94	1	773	2	N	2					110
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

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
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-						N	-0-					60
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					60
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-						N	-0-					60
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

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

02	868	N	404	-0-	-464	-0-	67	1	337	2	N	-0-					62
03	837	N	428	-0-	-409	-0-	80	1	348	2	N	-0-					62
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	N	25					87
							28	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	N	-0-					87
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	80	1	515	2	N	-0-					87
07	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	72	1	953	2	N	-0-					87

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

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

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

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

02	2352	X	1918	-0-	-434	-0-	709	1	1172	2	N	34	177	1			47
							37	9									
03	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	1085	1	1040	2	N	45					92
							50	9									
04	2520	X	1946	-0-	-574	-0-	858	1	1063	2	N	23					115
							25	9									
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1014	1	1368	2	N	98					213
							108	9									
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	948	1	1329	2	N	34	184	1			63
							37	9									
07	2170	X	648	-0-	-1522	-0-	282	1	336	2	N	27					90
							30	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
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
02	1036	X	891	-0-	-145	-0-	818	1	73	9	N	66	196	1			75
03	1147	X	951	-0-	-196	-0-	907	1	44	9	N	40					115
04	1110	X	845	-0-	-265	-0-	784	1	61	9	N	55					170
05	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	907	1	95	9	N	86	191	1			65
06	1110	X	958	-0-	-152	-0-	865	1	41	2	N	47					112
							52	9									
07	1147	X	285	-0-	-862	-0-	241	1	44	9	N	40					152

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3388	X	2898	-0-	-490	-0-	780	1	2068	2	N	45					108
							50	9									
03	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	711	1	2095	2	N	37					145
							41	9									
04	3630	X	2950	-0-	-680	-0-	549	1	2360	2	N	37					182
							41	9									
05	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	723	1	2297	2	N	76					258
							84	9									
06	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	893	1	2222	2	N	16	187	1			87
							18	9									
07	3224	X	869	-0-	-2355	-0-	243	1	612	2	N	13					100
							14	9									

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

02	1092	X	875	-0-	-217	-0-	338	1	143	2	Y	358	271	1			240
							394	9									
03	1705	X	944	-0-	-761	-0-	405	1	135	2	Y	367	398	1			209
							404	9									
04	1860	X	901	-0-	-959	-0-	340	1	120	2	Y	401	278	1			332
							441	9									
05	1922	X	1170	-0-	-752	-0-	433	1	181	2	Y	505	655	1			182
							556	9									
06	1860	X	1386	-0-	-474	-0-	532	1	514	2	Y	309	341	1			150
							340	9									
07	1333	X	482	-0-	-851	-0-	216	1	66	2	Y	182	132	1			200
							200	9									

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

02	30884	X	1652	-0-	-29232	-0-	1087	1	382	2	Y	166	120	1			113
							183	9									
03	34193	X	1766	-0-	-32427	-0-	1165	1	380	2	Y	201	190	1			124
							221	9									
04	33090	X	1727	-0-	-31363	-0-	1231	1	424	2	Y	65	111	1			78
							72	9									
05	34193	X	1369	-0-	-32824	-0-	972	1	346	2	Y	46	106	1			18
							51	9									
06	33090	X	1390	-0-	-31700	-0-	737	1	577	2	Y	69	45	1			42
							76	9									
07	2759	X	534	-0-	-2225	-0-	325	1	98	2	Y	101	57	1			86
							111	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4215	-0-	-965	-0-	4215	2			Y	-0-					36
03	5611	X	4180	-0-	-1431	-0-	4178	2	2	9	Y	2					38
04	5250	X	4693	-0-	-557	-0-	4693	2			Y	-0-					38
05	5270	X	4145	-0-	-1125	-0-	4145	2			Y	-0-					38
06	5100	X	3625	-0-	-1475	-0-	5	1	3620	3	Y	-0-	17	7			21
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	4760	X	4303	-0-	-457	-0-	4295	2	8	9	Y	7					77
03	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	4698	2	10	9	Y	9					86
04	5100	X	4656	-0-	-444	-0-	4654	2	2	9	Y	2					88
05	5053	X	4713	-0-	-340	-0-	4713	2			Y	-0-					88
06	4890	X	4220	-0-	-670	-0-	5	1	4215	3	Y	-0-	70	7			18
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	6916	X	6802	-0-	-114	-0-	6802	2			N	-0-					192
03	7657	X	6788	-0-	-869	-0-	6782	2	6	9	N	5					197
04	7620	X	5489	-0-	-2131	-0-	5489	2			N	-0-					197
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8746	2	1	9	N	1					198
06	7620	X	7080	-0-	-540	-0-	9	1	7070	3	N	1	2	7			197
							1	9									
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					197

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
02	5656	X	5349	-0-	-307	-0-	5349	2			N	-0-					33
03	6107	X	5702	-0-	-405	-0-	5702	2			N	-0-					33
04	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					33
05	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	5504	2	1	9	N	1					34
06	5730	X	5011	-0-	-719	-0-	6	1	5005	3	N	-0-	1	7			33
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					33

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
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					105
03	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	3197	2			N	-0-					105
04	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	3053	2	4	9	N	4					109
05	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	3193	2			N	-0-					109
06	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	3	1	2676	3	N	-0-	5	7			104
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					104

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
02	9184	X	8320	-0-	-864	-0-	8320	2			Y	-0-					105
03	10230	X	9492	-0-	-738	-0-	9492	2			Y	-0-					105
04	9900	X	8921	-0-	-979	-0-	8921	2			Y	-0-					105
05	10230	X	9057	-0-	-1173	-0-	9056	2	1	9	Y	1					106
06	9180	X	7891	-0-	-1289	-0-	10	1	7881	3	Y	-0-	3	7			103
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					103

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
02	5656	X	4927	-0-	-729	-0-	4927	2			Y	-0-					18
03	6262	X	5277	-0-	-985	-0-	5275	2	2	9	Y	2					20
04	5910	X	5732	-0-	-178	-0-	5730	2	2	9	Y	2					22
05	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5600	2	2	9	Y	2					24
06	5910	X	4744	-0-	-1166	-0-	6	1	4738	3	Y	-0-	4	7			20
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	429	1	6247	2	N	3					185
							3	9									
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	556	1	5857	2	N	8	175	1			18
							9	9									
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	510	1	5843	2	N	-0-					18
05	7099	X	6826	-0-	-273	-0-	549	1	6277	2	N	-0-					18
06	6870	X	6735	-0-	-135	-0-	6735	2			N	-0-	3	7			15
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					15

TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			23
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	6216	X	5974	-0-	-242	-0-	632	1	5342	2	N	-0-					43
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	720	1	6114	2	N	-0-					43
04	8040	X	6572	-0-	-1468	-0-	743	1	5827	2	N	2					45
							2	9									
05	8308	X	6782	-0-	-1526	-0-	764	1	6018	2	N	-0-					45
06	8040	X	4076	-0-	-3964	-0-	95	1	3963	2	N	16					61
							18	9									
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					61

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
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4129	2	11	9	Y	10					122
03	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4239	2	4	9	Y	4					126
04	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3880	2	50	9	Y	45					171
05	4588	X	3902	-0-	-686	-0-	3902	2			Y	-0-	65	1			106
06	4440	X	3405	-0-	-1035	-0-	4	1	3401	3	Y	-0-	42	7			64
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					64

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
02	7784	X	6799	-0-	-985	-0-	718	1	6068	2	N	12					127
							13	9									
03	8618	X	8488	-0-	-130	-0-	895	1	7593	2	N	-0-					127
04	8340	X	7889	-0-	-451	-0-	892	1	6994	2	N	3					130
							3	9									
05	8339	X	8087	-0-	-252	-0-	911	1	7176	2	N	-0-					130
06	8220	X	4943	-0-	-3277	-0-	116	1	4824	2	N	3	4	7			129
							3	9									
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					129

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
02	5796	X	5632	-0-	-164	-0-	432	1	5198	2	N	2					109
							2	9									
03	6417	X	5532	-0-	-885	-0-	460	1	5072	2	N	-0-					109
04	6660	X	5368	-0-	-1292	-0-	471	1	4897	2	N	-0-					109
*05	6882	X	5490	-0-	-1392	-0-	482	1	4955	2	N	48					157
							53	9									
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					157
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					18
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1					19
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					19
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					19
06	780	N	287	-0-	-493	-0-	287	3			Y	-0-	8	7			11
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		8032	-0-	8032	17188	8032	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7302	-0-	7302	24490	7302	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8105	-0-	8105	32595	8105	2			Y	-0-					-0-
05	40401	X	7806	-0-	-32595	-0-	7796	2	10	9	Y	9					9
06	0	W	7261	-0-	7261	7261	9	1	7250	3	Y	2	5	7			6
							2	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7261					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	-0-	-0-	-7868	-0-					Y	-0-					22
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					22
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					22
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5679	-0-	-481	-0-	5678	2	1	9	Y	1					55
03	6789	X	5825	-0-	-964	-0-	5823	2	2	9	Y	2					57
04	6570	X	5549	-0-	-1021	-0-	5549	2			Y	-0-					57
05	6510	X	5583	-0-	-927	-0-	5580	2	3	9	Y	3					60
06	6090	X	3535	-0-	-2555	-0-	5	1	3530	3	Y	-0-	4	7			56
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3169	-0-	-359	-0-	3169	2			Y	-0-					20
03	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	3245	2	2	9	Y	2					22
04	3630	X	2987	-0-	-643	-0-	2987	2			Y	-0-					22
05	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3254	2	1	9	Y	1					23
06	3630	X	2155	-0-	-1475	-0-	3	1	2152	3	Y	-0-	10	7			13
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	3388	X	2695	-0-	-693	-0-	2693	2	2	9	Y	2					16
03	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	3442	2			Y	-0-					16
04	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3217	2	2	9	Y	2					18
*05	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	3166	2	7	9	Y	6					24
06	3330	X	2884	-0-	-446	-0-	2881	3	3	9	Y	3					27
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	6720	X	5536	-0-	-1184	-0-	5534	2	2	9	Y	2					35
03	7130	X	6442	-0-	-688	-0-	6440	2	2	9	Y	2					37
04	6720	X	6004	-0-	-716	-0-	6003	2	1	9	Y	1					38
05	6665	X	6193	-0-	-472	-0-	6192	2	1	9	Y	1					39
06	6450	X	5447	-0-	-1003	-0-	7	1	5440	3	Y	-0-	6	7			33
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					33

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
02	5572	X	3489	-0-	-2083	-0-	3486	2	3	9	Y	3					27
03	6014	X	4789	-0-	-1225	-0-	4787	2	2	9	Y	2					29
04	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	5120	2	2	9	Y	2					31
*05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5817	2	14	9	Y	13					44
06	5400	X	5052	-0-	-348	-0-	5048	3	4	9	Y	4					48
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					48

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
02	5600	X	5000	-0-	-600	-0-	5000	2			Y	-0-					57
03	6200	X	5416	-0-	-784	-0-	5415	2	1	9	Y	1					58
04	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	2			Y	-0-					58
05	5921	X	5233	-0-	-688	-0-	5231	2	2	9	Y	2					60
06	5550	X	4555	-0-	-995	-0-	6	1	4549	3	Y	-0-	4	7			56
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	8428	X	7900	-0-	-528	-0-	7900	2			Y	-0-					25
03	9207	X	8788	-0-	-419	-0-	8788	2			Y	-0-					25
04	8910	X	8264	-0-	-646	-0-	8264	2			Y	-0-					25
*05	9207	X	8251	-0-	-956	-0-	8237	2	14	9	Y	13					38
06	8490	X	7177	-0-	-1313	-0-	7176	3	1	9	Y	1					39
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					39

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
02	6328	X	5093	-0-	-1235	-0-	5093	2			Y	-0-					25
03	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	6052	2			Y	-0-					25
04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	5631	2			Y	-0-					25
*05	6076	X	5973	-0-	-103	-0-	5954	2	19	9	Y	17					42
06	5880	X	5659	-0-	-221	-0-	5651	3	8	9	Y	7					49
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					49

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
02	3724	X	3176	-0-	-548	-0-	3176	2			Y	-0-					22
03	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3253	2			Y	-0-					22
04	3630	X	3224	-0-	-406	-0-	3224	2			Y	-0-					22
*05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3410	2	17	9	Y	15					37
06	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	2949	3	7	9	Y	6					43
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	5852	X	5830	-0-	-22	-0-	5824	2	6	9	Y	5					36
03	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6223	2	4	9	Y	4					40
04	6270	X	5791	-0-	-479	-0-	5791	2			Y	-0-					40
05	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	6035	2			Y	-0-					40
06	6270	X	5168	-0-	-1102	-0-	7	1	5161	3	Y	-0-	5	7			35
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					35

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
02	7112	X	6948	-0-	-164	-0-	6946	2	2	9	Y	2					42
03	7874	X	7660	-0-	-214	-0-	7657	2	3	9	Y	3					45
04	7620	X	7147	-0-	-473	-0-	7145	2	2	9	Y	2					47
05	7688	X	7016	-0-	-672	-0-	7016	2			Y	-0-					47
06	7440	X	6358	-0-	-1082	-0-	8	1	6350	3	Y	-0-	3	7			44
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					44

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
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					25
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	4620	2	2	9	Y	2					27
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					27
05	5301	X	4480	-0-	-821	-0-	4480	2			Y	-0-					27
06	5130	X	3998	-0-	-1132	-0-	5	1	3993	3	Y	-0-	2	7			25
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	394	1	4481	2	Y	3					79
							3	9									
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	410	1	4263	2	Y	2					81
							2	9									
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	388	1	3972	2	Y	2					83
							2	9									
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	442	1	4620	2	Y	1					84
							1	9									
06	3690	X	3503	-0-	-187	-0-	220	1	3283	3	Y	-0-	7	7			77
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					77

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
02	6244	X	5361	-0-	-883	-0-	5361	2			Y	-0-					28
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			Y	-0-					28
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			Y	-0-					28
*05	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5809	2	17	9	Y	15					43
06	6720	X	5279	-0-	-1441	-0-	5278	3	1	9	Y	1					44
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					44

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
02	6412	X	6384	-0-	-28	-0-	6380	2	4	9	Y	4					56
03	7099	X	6700	-0-	-399	-0-	6697	2	3	9	Y	3					59
04	6870	X	6198	-0-	-672	-0-	6198	2			Y	-0-					59
05	7099	X	6359	-0-	-740	-0-	6357	2	2	9	Y	2					61
06	6840	X	5511	-0-	-1329	-0-	7	1	5504	3	Y	-0-	8	7			53
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					53

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 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
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	772	1	8778	2	Y	-0-					106
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	862	1	8957	2	Y	3					109
							3	9									
04	9750	X	9413	-0-	-337	-0-	838	1	8571	2	Y	4					113
							4	9									
05	10075	X	9701	-0-	-374	-0-	847	1	8851	2	Y	3					116
							3	9									
06	9750	X	7157	-0-	-2593	-0-	450	1	6707	3	Y	-0-	10	7			106
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					106

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
02	5572	X	5315	-0-	-257	-0-	5307	2	8	9	Y	7					64
03	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5815	2	14	9	Y	13					77
04	5970	X	5470	-0-	-500	-0-	5461	2	9	9	Y	8	71	1			14
05	6169	X	5489	-0-	-680	-0-	5481	2	8	9	Y	7					21
06	5940	X	5013	-0-	-927	-0-	4996	3	17	9	Y	15	3	7			33
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					33

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
02	7532	X	6746	-0-	-786	-0-	6742	2	4	9	Y	4					62
03	8246	X	7477	-0-	-769	-0-	7477	2			Y	-0-					62
04	7740	X	6820	-0-	-920	-0-	6820	2			Y	-0-					62
05	7998	X	7248	-0-	-750	-0-	7246	2	2	9	Y	2					64
06	7290	X	6124	-0-	-1166	-0-	8	1	6116	3	Y	-0-	27	7			37
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5633	-0-	-23	-0-	5626	2	7	9	Y	6					91
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6299	2	22	9	Y	20					111
04	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	5767	2	14	9	Y	13	103	1			21
05	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5932	2	8	9	Y	7					28
06	6060	X	4924	-0-	-1136	-0-	4903	3	21	9	Y	19	3	7			44
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			Y	-0-					83
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					83
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7063	2	2	9	Y	2					85
05	6448	X	5815	-0-	-633	-0-	5812	2	3	9	Y	3					88
06	6240	X	6199	-0-	-41	-0-	6192	3	7	9	Y	6	1	7			93
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	4335	-0-	-1405	-0-	4332	2	3	9	Y	3					46
03	6355	X	4647	-0-	-1708	-0-	4645	2	2	9	Y	2					48
04	5670	X	4465	-0-	-1205	-0-	4465	2			Y	-0-					48
05	5828	X	4570	-0-	-1258	-0-	4568	2	2	9	Y	2					50
06	5640	X	3860	-0-	-1780	-0-	5	1	3855	3	Y	-0-	1	1	21	7	28
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	8822	-0-	-1426	-0-	8822	2			Y	-0-					80
03	11005	X	10219	-0-	-786	-0-	10219	2			Y	-0-					80
04	10620	X	9092	-0-	-1528	-0-	9086	2	6	9	Y	5					85
05	10664	X	9845	-0-	-819	-0-	9845	2			Y	-0-					85
06	10050	X	8646	-0-	-1404	-0-	8646	3			Y	-0-	1	7			84
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					84

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
02	5432	X	4683	-0-	-749	-0-	4683	2			Y	-0-					65
03	5673	X	4887	-0-	-786	-0-	4887	2			Y	-0-					65
04	5490	X	4848	-0-	-642	-0-	4846	2	2	9	Y	2					67
05	5642	X	4626	-0-	-1016	-0-	4626	2			Y	-0-					67
06	5160	X	2251	-0-	-2909	-0-	2251	3			Y	-0-	1	7			66
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					66

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
02	5656	X	4940	-0-	-716	-0-	4940	2			Y	-0-					36
03	6169	X	5018	-0-	-1151	-0-	5014	2	4	9	Y	4					40
04	5760	X	4985	-0-	-775	-0-	4979	2	6	9	Y	5					45
05	5735	X	3754	-0-	-1981	-0-	3752	2	2	9	Y	2					47
06	5340	X	4205	-0-	-1135	-0-	4205	3			Y	-0-					47
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					47

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
02	5208	X	4608	-0-	-600	-0-	4608	2			Y	-0-					32
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5020	2	2	9	Y	2					34
04	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	4503	2	7	9	Y	6					40
05	5115	X	4692	-0-	-423	-0-	4691	2	1	9	Y	1					41
06	4950	X	3123	-0-	-1827	-0-	3123	3			Y	-0-					41
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	5488	X	4582	-0-	-906	-0-	4582	2			Y	-0-					35
03	6014	X	2621	-0-	-3393	-0-	2618	2	3	9	Y	3					38
04	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	5797	2	7	9	Y	6					44
05	5766	X	5637	-0-	-129	-0-	5635	2	2	9	Y	2					46
06	5580	X	5359	-0-	-221	-0-	5359	3			Y	-0-					46
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	4188	2			Y	-0-					30
03	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	4691	2			Y	-0-					30
04	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4474	2	1	9	Y	1					31
05	4805	X	3850	-0-	-955	-0-	3848	2	2	9	Y	2					33
06	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	3355	3			Y	-0-					33
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	5796	-0-	-616	-0-	5796	2			Y	-0-					68
03	6851	X	6111	-0-	-740	-0-	6111	2			Y	-0-					68
04	6270	X	6012	-0-	-258	-0-	6010	2	2	9	Y	2					70
05	6479	X	5873	-0-	-606	-0-	5869	2	4	9	Y	4					74
06	6210	X	5001	-0-	-1209	-0-	4995	3	6	9	Y	5	1	7			78
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					78

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	806	1	9163	2	Y	5					30
							6	9									
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	877	1	9115	2	Y	3					33
							3	9									
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	834	1	8526	2	Y	-0-					33
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	862	1	9011	2	Y	5					38
							6	9									
06	9000	X	7126	-0-	-1874	-0-	448	1	6678	3	Y	-0-					38
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6641	-0-	-695	-0-	6638	2	3	9	Y	3					60
03	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			Y	-0-					60
04	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	6799	2			Y	-0-					60
*05	7750	X	6966	-0-	-784	-0-	6966	2			Y	-0-					60
*06	7350	X	5242	-0-	-2108	-0-	5242	3			Y	-0-	1	7			59
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					59

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
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6714	2	2	9	Y	2					49
03	7223	X	7189	-0-	-34	-0-	7188	2	1	9	Y	1					50
04	6930	X	6853	-0-	-77	-0-	6853	2			Y	-0-					50
05	7223	X	7186	-0-	-37	-0-	7184	2	2	9	Y	2					52
06	6990	X	6421	-0-	-569	-0-	8	1	6413	3	Y	-0-	23	7			29
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					29

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
02	9352	X	7858	-0-	-1494	-0-	7858	2			Y	-0-					62
03	9765	X	8805	-0-	-960	-0-	8803	2	2	9	Y	2					64
04	9450	X	8272	-0-	-1178	-0-	8271	2	1	9	Y	1					65
05	9207	X	8269	-0-	-938	-0-	8268	2	1	9	Y	1					66
06	8580	X	7432	-0-	-1148	-0-	10	1	7422	3	Y	-0-	30	7			36
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	604	1	6876	2	Y	2					22
							2	9									
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	703	1	7310	2	Y	3					25
							3	9									
04	8790	X	7857	-0-	-933	-0-	700	1	7157	2	Y	-0-					25
05	9083	X	8040	-0-	-1043	-0-	701	1	7333	2	Y	5					30
							6	9									
06	8790	X	5947	-0-	-2843	-0-	374	1	5573	3	Y	-0-					30
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	4760	X	4709	-0-	-51	-0-	4709	2			N	-0-					40
03	5270	X	4883	-0-	-387	-0-	4883	2			N	-0-					40
04	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	2			N	-0-					40
05	5208	X	4618	-0-	-590	-0-	4617	2	1	9	N	1					41
06	5040	X	4128	-0-	-912	-0-	5	1	4123	3	N	-0-	1	7			40
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					40

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
02	11060	X	10233	-0-	-827	-0-	10229	2	4	9	Y	4					53
03	12245	X	11121	-0-	-1124	-0-	11118	2	3	9	Y	3					56
04	11610	X	10610	-0-	-1000	-0-	10607	2	3	9	Y	3					59
05	11780	X	10807	-0-	-973	-0-	10805	2	2	9	Y	2					61
06	11160	X	9736	-0-	-1424	-0-	13	1	9723	3	Y	-0-	6	7			55
07	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					55

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
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					52
03	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	4456	2			Y	-0-					52
04	4980	X	4096	-0-	-884	-0-	4096	2			Y	-0-					52
*05	5146	X	3823	-0-	-1323	-0-	3823	2			Y	-0-					52
*06	4980	X	3473	-0-	-1507	-0-	3473	3			Y	-0-	1	7			51
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					51

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
02	13132	X	12065	-0-	-1067	-0-	12058	2	7	9	Y	6					25
03	14477	X	13061	-0-	-1416	-0-	13059	2	2	9	Y	2					27
04	13680	X	12410	-0-	-1270	-0-	12404	2	6	9	Y	5					32
05	13764	X	12619	-0-	-1145	-0-	12617	2	2	9	Y	2					34
06	13170	X	11540	-0-	-1630	-0-	15	1	11525	3	Y	-0-	7	7			27
07	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	8344	X	7270	-0-	-1074	-0-	7267	2	3	9	Y	3					42
03	9238	X	7986	-0-	-1252	-0-	7982	2	4	9	Y	4					46
04	8940	X	7624	-0-	-1316	-0-	7622	2	2	9	Y	2					48
05	8618	X	7528	-0-	-1090	-0-	7521	2	7	9	Y	6					54
06	8010	X	6700	-0-	-1310	-0-	9	1	6691	3	Y	-0-	5	7			49
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					49

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
02	7812	X	7757	-0-	-55	-0-	595	1	7159	2	N	3					107
							3	9									
03	8649	X	7604	-0-	-1045	-0-	632	1	6966	2	N	5					112
							6	9									
04	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	646	1	6715	2	N	-0-					112
*05	8587	X	7673	-0-	-914	-0-	679	1	6987	2	N	6					118
							7	9									
06	8310	X	6790	-0-	-1520	-0-	211	1	6579	3	N	-0-					118
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					118

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
02	18984	X	17618	-0-	-1366	-0-	17607	2	11	9	N	10					149
03	20956	X	19332	-0-	-1624	-0-	19325	2	7	9	N	6					155
04	20160	X	18435	-0-	-1725	-0-	18435	2			N	-0-					155
05	20181	X	18481	-0-	-1700	-0-	18473	2	8	9	N	7					162
06	19410	X	16315	-0-	-3095	-0-	16315	3			N	-0-					162
07	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					162

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	9166	-0-	-18	-0-	9160	2	6	9	Y	5					18
03	10168	X	9597	-0-	-571	-0-	9593	2	4	9	Y	4					22
04	9840	X	8836	-0-	-1004	-0-	8830	2	6	9	Y	5					27
05	10168	X	9013	-0-	-1155	-0-	9012	2	1	9	Y	1					28
06	9840	X	8080	-0-	-1760	-0-	10	1	8070	3	Y	-0-	6	7			22
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					22

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

02	3696	X	264	-0-	-3432	-0-	264	2			N	-0-					123
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					123
04	3600	X	18	-0-	-3582	-0-	18	2			N	-0-					123
05	3720	X	18	-0-	-3702	-0-	18	2			N	-0-					123
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					123
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					123

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8084 - 12750

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P/A 03-26-2014

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

02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	475	1	6447	2	N	26					328
							29	9									
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	528	1	6204	2	N	158					486
							174	9									
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	497	1	5656	2	N	91	184	0			393
							100	9									
05	7688	X	6617	-0-	-1071	-0-	447	1	6090	2	N	73	356	0			110
							80	9									
06	7440	X	5980	-0-	-1460	-0-	387	1	5439	2	N	140					250
							154	9									
07	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	467	1	5427	2	N	100	184	0			166
							110	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			152
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2	EXT	-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

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	49560	#	49193	-0-	-367	-0-	48543	3	650	9	N	591	534	1					334
03	55061	R	55061	-0-	-0-	-0-	54345	3	716	9	N	651	745	1					240
04	53100	#	48314	-0-	-4786	-0-	47713	3	601	9	N	546	541	1					245
05	54467	#	29331	-0-	-25136	-0-	28993	3	338	9	N	307	345	1					207
06	53280	#	26549	-0-	-26731	-0-	26246	3	303	9	N	275	173	1					309
07	55056	#	27596	-0-	-27460	-0-	27284	3	312	9	N	284	353	1					240

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-							-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-							-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-							-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-							-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-							-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-							-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77 1 14 9	452 2	Y	13	3 1					58
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45 1 17 9	576 2	Y	15	2 1					71
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42 1 25 9	530 2	Y	23	6 1	1 8				87
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	39 1 29 9	478 2	Y	26	2 1					111
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	45 1 18 9	556 2	Y	16	4 1					123
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	52 1 25 9	587 2	Y	23	4 1					142

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	90	1	529	2	N	12					194
							13	9									
03	1302	N	857	-0-	-445	-0-	62	1	789	2	N	5					199
							6	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	2	N	34	181	1			52
							37	9									
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	28	1	336	2	N	-0-					52
06	840	N	238	-0-	-602	-0-	18	1	220	2	N	-0-					52
07	1147	N	418	-0-	-729	-0-	34	1	384	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					45
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					45
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					45
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	37	2			N	-0-					37
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					37
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					37
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	N	6					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 179116 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7764 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	91	1	535	2	N	25	4	1			156
							28	9									
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	43	1	546	2	N	23	2	1			177
							25	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	724	2	N	66	7	1	2	8	234
							73	9									
05	713	N	218	-0-	-495	-0-	15	1	185	2	N	16	177	1			73
							18	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	4	3	1			74
							4	9									
07	899	N	554	-0-	-345	-0-	45	1	503	2	N	5	4	1			75
							6	9									

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

02	392	N	377	-0-	-15	-0-	55	1	320	2	N	2	2	1			30
							2	9									
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	27	1	347	2	N	1	1	1			30
							1	9									
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	28	1	346	2	N	3	4	1			29
							3	9									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	29	1	353	2	N	2	1	1			30
							2	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	2	2	1			30
							2	9									
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	30	1	334	2	N	3	3	1			30
							3	9									

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

02	420	N	263	-0-	-157	-0-	38	1	224	2	N	1	2	1			27
							1	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	2	1	1			28
							2	9									
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	14	1	178	2	N	3	3	1	1	8	27
							3	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	4	1	1			30
							4	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	23	3	1			50
							25	9									
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	21	3	1			68
							23	9									

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 #: 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
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	24	1	142	2	N	1	1	1			49
							1	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	2	1	1			50
							2	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	2	2	1	1	8	49
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	N	2	1	1			50
							2	9									
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	13	1	155	2	N	-0-	1	1			49
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	N	6	2	1			53
							7	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	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

02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	163	1	953	2	N	20	7	1			51
							22	9									
03	1271	N	985	-0-	-286	-0-	71	1	907	2	N	6	3	1			54
							7	9									
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	71	1	883	2	N	10	9	1	1	8	54
							11	9									
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	90	1	1090	2	N	23	4	1			73
							25	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	N	16	7	1			82
							18	9									
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	87	1	984	2	N	12	7	1			87
							13	9									

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

02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	529	1	3093	2	N	61	203	1	1	8	41
							67	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	274	1	3497	2	N	25	11	1			55
							28	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	271	1	3386	2	N	40	36	1	2	8	57
							44	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	283	1	3437	2	N	31	12	1			76
							34	9									
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	273	1	3336	2	N	39	24	1			91
							43	9									
*07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	299	1	3370	2	N	66	126	1			31
							73	9									

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 #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	204	1	1196	2	N	20	9	1	1	8	61
							22	9									
03	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	106	1	1356	2	N	35	4	1			92
							39	9									
04	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	103	1	1292	2	N	26	14	1	3	8	101
							29	9									
05	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	108	1	1310	2	N	10	5	1			106
							11	9									
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	105	1	1283	2	N	24	9	1			121
							26	9									
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	116	1	1307	2	N	21	10	1			132
							23	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	296	1	1735	2	N	11	13	1			45
							12	9									
03	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	143	1	1819	2	N	10	6	1			49
							11	9									
04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	130	1	1622	2	N	16	18	1	1	8	46
							18	9									
05	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	136	1	1650	2	N	37	6	1			77
							41	9									
06	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	139	1	1705	2	N	25	12	1			90
							28	9									
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	148	1	1667	2	N	18	13	1			95
							20	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	548	1	3208	2	N	26	21	1	1	8	92
							29	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	229	1	2928	2	N	15	11	1			96
							17	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	220	1	2754	2	N	98	30	1	1	8	163
							108	9									
05	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	193	1	2351	2	N	66	9	1			220
							73	9									
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	224	1	2745	2	N	61	193	1			88
							67	9									
07	3131	X	2230	-0-	-901	-0-	180	1	2031	2	N	17	17	1			88
							19	9									

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

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
02	224	N	212	-0-		-12	-0-		31	1	180	2	N	1	1	1			43
									1	9									
03	248	N	216	-0-		-32	-0-		16	1	199	2	N	1	1	1			43
									1	9									
04	357	N	357	-0-		-0-	-0-		26	1	330	2	N	1	2	1			42
									1	9									
05	248	N	98	-0-		-150	-0-		7	1	91	2	N	-0-					42
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-						N	-0-					42
07	372	N	-0-	-0-		-372	-0-						N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2800	N	2863	-0-		63	63		415	1	2426	2	N	20	15	1	1	8	36
									22	9									
03	3100	N	3413	-0-		313	376		246	1	3134	2	N	30	9	1			57
									33	9									
04	3000	N	3119	-0-		119	495		228	1	2851	2	N	36	32	1	2	8	59
									40	9									
05	3639	X	3144	-0-		-495	-0-		236	1	2869	2	N	35	10	1			84
									39	9									
06	2983	X	2983	-0-		-0-	-0-		222	1	2721	2	N	36	20	1			100
									40	9									
07	2914	X	2446	-0-		-468	-0-		196	1	2208	2	N	38	18	1			120
									42	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5040	X	4355	-0-		-685	-0-		628	1	3672	2	N	50	28	1	2	8	102
									55	9									
03	5518	X	4847	-0-		-671	-0-		346	1	4414	2	N	79	14	1			167
									87	9									
04	5130	X	4620	-0-		-510	-0-		334	1	4176	2	N	100	45	1	5	8	217
									110	9									
05	5301	X	4628	-0-		-673	-0-		344	1	4183	2	N	92	194	1			115
									101	9									
06	4800	X	4661	-0-		-139	-0-		348	1	4255	2	N	53	30	1			138
									58	9									
07	4836	X	4770	-0-		-66	-0-		382	1	4303	2	N	77	32	1			183
									85	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1148	N	1045	-0-		-103	-0-		150	1	876	2	N	17	7	1			120
									19	9									
03	1302	N	1193	-0-		-109	-0-		84	1	1074	2	N	32	3	1			149
									35	9									
04	1200	N	1195	-0-		-5	-0-		81	1	1014	2	N	91	198	1	1	8	41
									100	9									
05	1147	N	1117	-0-		-30	-0-		84	1	1026	2	N	6	4	1			43
									7	9									
06	1140	N	1093	-0-		-47	-0-		82	1	999	2	N	11	7	1			47
									12	9									
07	1240	N	1122	-0-		-118	-0-		89	1	1001	2	N	29	8	1			68
									32	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1058	-0-		-34	-0-	151	1	884	2	N	21	7	1			83
								23	9									
03	1240	N	1116	-0-		-124	-0-	79	1	1013	2	N	22	3	1			102
								24	9									
04	1170	N	1073	-0-		-97	-0-	77	1	967	2	N	26	10	1	1	8	117
								29	9									
05	1178	N	1081	-0-		-97	-0-	80	1	969	2	N	29	3	1			143
								32	9									
06	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	79	1	965	2	N	84	193	1			34
								92	9									
07	1116	N	1106	-0-		-10	-0-	89	1	1002	2	N	14	7	1			41
								15	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	659	-0-		-13	-0-	95	1	555	2	N	8	4	1			38
								9	9									
03	775	N	664	-0-		-111	-0-	47	1	598	2	N	17	2	1			53
								19	9									
04	720	N	670	-0-		-50	-0-	48	1	599	2	N	21	6	1	2	8	66
								23	9									
05	744	N	665	-0-		-79	-0-	50	1	604	2	N	10	2	1			74
								11	9									
06	648	N	648	-0-		-0-	-0-	48	1	586	2	N	13	4	1			83
								14	9									
07	682	N	677	-0-		-5	-0-	53	1	600	2	N	22	4	1			101
								24	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2091	-0-		-205	-0-	300	1	1757	2	N	31	14	1	2	8	98
								34	9									
03	2542	N	2152	-0-		-390	-0-	154	1	1970	2	N	25	6	1			117
								28	9									
04	2340	N	2056	-0-		-284	-0-	150	1	1875	2	N	28	20	1	3	8	122
								31	9									
05	2325	N	2074	-0-		-251	-0-	156	1	1893	2	N	23	7	1			138
								25	9									
06	2070	N	1906	-0-		-164	-0-	142	1	1733	2	N	28	13	1	1	8	152
								31	9									
07	2139	N	1702	-0-		-437	-0-	137	1	1545	2	N	18	12	1			158
								20	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2332	-0-		-48	-0-	338	1	1980	2	N	13	15	1			46
								14	9									
03	2635	N	2281	-0-		-354	-0-	164	1	2097	2	N	18	7	1			57
								20	9									
04	2520	N	1915	-0-		-605	-0-	140	1	1745	2	N	27	20	1	1	8	63
								30	9									
05	2573	N	2131	-0-		-442	-0-	159	1	1937	2	N	32	7	1			88
								35	9									
06	2220	N	1994	-0-		-226	-0-	149	1	1822	2	N	21	13	1			96
								23	9									
07	1984	N	1828	-0-		-156	-0-	146	1	1649	2	N	30	13	1			113
								33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	102	-0-	-430	-0-	15	1	86	2	N	1	1	1			167
							1	9									
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	7	1	92	2	N	-0-					167
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1	1			166
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	571	2	N	3	1	1			168
							3	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	N	57	192	1			33
							63	9									
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	2	3	1			32
							2	9									

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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	55	1	320	2	N	5	2	1			85
							6	9									
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	26	1	337	2	N	2	1	1			86
							2	9									
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	24	1	297	2	N	3	3	1			86
							3	9									
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	27	1	333	2	N	2	1	1			87
							2	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	3	3	1			87
							3	9									
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	N	3	3	1			87
							3	9									

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
02	1512	N	1409	-0-	-103	-0-	202	1	1182	2	N	23	9	1			119
							25	9									
03	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	99	1	1258	2	N	20	4	1			135
							22	9									
04	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	96	1	1200	2	N	27	13	1	2	8	147
							30	9									
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	109	1	1320	2	N	71	188	1			30
							78	9									
06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	98	1	1199	2	N	8	9	1			29
							9	9									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	103	1	1157	2	N	10	9	1			30
							11	9									

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
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	289	1	1691	2	N	14	13	1			43
							15	9									
03	2263	N	1362	-0-	-901	-0-	98	1	1251	2	N	12	6	1			49
							13	9									
04	2160	N	1098	-0-	-1062	-0-	80	1	1006	2	N	11	12	1			48
							12	9									
05	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	120	1	1460	2	N	13	5	1			56
							14	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	99	1	1210	2	N	13	9	1			60
							14	9									
07	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	87	1	980	2	N	15	8	1			67
							17	9									

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 #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	924	N	905	-0-		-19	-0-	131	1	766	2	N	7	6	1			39
								8	9									
03	1054	N	891	-0-		-163	-0-	64	1	821	2	N	5	3	1			41
								6	9									
04	990	N	848	-0-		-142	-0-	62	1	776	2	N	9	8	1	1	8	41
								10	9									
05	992	N	941	-0-		-51	-0-	70	1	854	2	N	15	3	1			53
								17	9									
06	921	N	921	-0-		-0-	-0-	68	1	830	2	N	21	6	1			68
								23	9									
*07	897	N	897	-0-		-0-	-0-	72	1	811	2	N	13	6	1			75
								14	9									

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. GAS	(I) 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	1232	N	1160	-0-		-72	-0-	165	1	965	2	N	27	7	1	1	8	153
								30	9									
03	1333	N	1190	-0-		-143	-0-	85	1	1081	2	N	22	4	1			171
								24	9									
04	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	83	1	1036	2	N	52	11	1	3	8	209
								57	9									
05	1271	N	1191	-0-		-80	-0-	88	1	1071	2	N	29	4	1			234
								32	9									
06	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	84	1	1027	2	N	46	188	1			92
								51	9									
07	1209	N	1140	-0-		-69	-0-	92	1	1038	2	N	9	8	1			93
								10	9									

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. GAS	(I) 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	168	N	131	-0-		-37	-0-	19	1	111	2	N	1	1	1			233
								1	9									
03	225	N	225	-0-		-0-	-0-	16	1	208	2	N	1					234
								1	9									
04	180	N	171	-0-		-9	-0-	13	1	157	2	N	1	2	1			233
								1	9									
05	155	N	30	-0-		-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					233
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					233
07	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					233

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. GAS	(I) 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	420	N	412	-0-		-8	-0-	59	1	347	2	N	5	3	1			168
								6	9									
03	465	N	407	-0-		-58	-0-	29	1	375	2	N	3	1	1			170
								3	9									
04	450	N	404	-0-		-46	-0-	29	1	368	2	N	6	4	1	1	8	171
								7	9									
05	465	N	442	-0-		-23	-0-	30	1	369	2	N	39	177	1			33
								43	9									
06	390	N	370	-0-		-20	-0-	28	1	340	2	N	2	2	1			33
								2	9									
*07	421	N	421	-0-		-0-	-0-	34	1	384	2	N	3	3	1			33
								3	9									

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 #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	364	N	311	-0-		-53	-0-	45	1	265	2	N	1	2	1			125
								1	9									
03	403	N	308	-0-		-95	-0-	22	1	284	2	N	2	1	1			126
								2	9									
04	360	N	274	-0-		-86	-0-	20	1	252	2	N	2	3	1			125
								2	9									
05	341	N	280	-0-		-61	-0-	21	1	258	2	N	1	1	1			125
								1	9									
06	300	N	272	-0-		-28	-0-	20	1	250	2	N	2	2	1			125
								2	9									
07	279	N	248	-0-		-31	-0-	20	1	226	2	N	2	2	1			125
								2	9									

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. GAS	(I) 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	1372	N	1127	-0-		-245	-0-	162	1	950	2	N	14	7	1	1	8	49
								15	9									
03	1426	N	842	-0-		-584	-0-	61	1	777	2	N	4	3	1			50
								4	9									
04	1290	N	1242	-0-		-48	-0-	90	1	1130	2	N	20	10	1	3	8	57
								22	9									
05	1240	N	1233	-0-		-7	-0-	92	1	1119	2	N	20	4	1			73
								22	9									
06	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	83	1	1014	2	N	19	7	1			85
								21	9									
07	1271	N	1067	-0-		-204	-0-	85	1	960	2	N	20	7	1			98
								22	9									

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. GAS	(I) 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	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	273	1	1597	2	N	13	11	1			52
								14	9									
03	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-	145	1	1848	2	N	23	6	1			69
								25	9									
04	1590	N	1472	-0-		-118	-0-	107	1	1343	2	N	20	17	1	1	8	71
								22	9									
05	2077	N	1643	-0-		-434	-0-	121	1	1466	2	N	51	5	1			117
								56	9									
06	1950	N	1643	-0-		-307	-0-	123	1	1499	2	N	19	10	1			126
								21	9									
*07	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	131	1	1474	2	N	27	11	1			142
								30	9									

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. GAS	(I) 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	2240	N	2141	-0-		-99	-0-	307	1	1795	2	N	35	14	1			160
								39	9									
03	2511	N	2253	-0-		-258	-0-	161	1	2058	2	N	31	7	1			184
								34	9									
04	2400	N	2071	-0-		-329	-0-	150	1	1871	2	N	45	21	1	1	8	207
								50	9									
05	2356	N	2178	-0-		-178	-0-	162	1	1968	2	N	44	195	1			56
								48	9									
06	2190	N	2104	-0-		-86	-0-	157	1	1924	2	N	21	14	1			63
								23	9									
07	2139	N	2109	-0-		-30	-0-	170	1	1921	2	N	16	14	1			65
								18	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOWRY WELL #: 1 RRCID -> 223596 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8046 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

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

02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	176	1	1031	2	N	7	8	1			87
							8	9									
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	87	1	1116	2	N	9	4	1			92
							10	9									
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	85	1	1063	2	N	24	12	1	1	8	103
							26	9									
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	90	1	1100	2	N	18	4	1			117
							20	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1064	2	N	19	8	1			128
							21	9									
07	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	95	1	1074	2	N	23	8	1			143
							25	9									

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

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	153	1	896	2	N	23	7	1			200
							25	9									
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	81	1	1030	2	N	25	3	1			222
							28	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	82	1	1021	2	N	38	192	1	1	8	67
							42	9									
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	80	1	974	2	N	12	4	1			75
							13	9									
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	81	1	985	2	N	7	7	1			75
							8	9									
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	84	1	942	2	N	8	7	1			76
							9	9									

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

02	4116	X	4048	-0-	-68	-0-	584	1	3416	2	N	44	26	1	1	8	220
							48	9									
03	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	273	1	3487	2	N	96	193	1			123
							106	9									
04	4410	X	3591	-0-	-819	-0-	263	1	3287	2	N	37	36	1	1	8	123
							41	9									
05	4557	X	3547	-0-	-1010	-0-	268	1	3255	2	N	22	12	1			133
							24	9									
06	4380	X	3434	-0-	-946	-0-	256	1	3125	2	N	48	22	1			159
							53	9									
07	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	282	1	3175	2	N	122	203	1			78
							134	9									

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

02	420	N	364	-0-	-56	-0-	52	1	306	2	N	5	2	1			128
							6	9									
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	28	1	355	2	N	3	1	1			130
							3	9									
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	23	1	289	2	N	3	3	1	1	8	129
							3	9									
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	25	1	305	2	N	1	1	1			129
							1	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	21	77	1			73
							23	9									
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	3	3	1			73
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1146	-0-	-282	-0-	166	1	973	2	N	6	8	1			45
							7	9									
03	1550	N	1087	-0-	-463	-0-	79	1	1002	2	N	5	3	1			47
							6	9									
04	1440	N	972	-0-	-468	-0-	71	1	893	2	N	7	10	1			44
							8	9									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1530	2	N	8	5	1			47
							9	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	107	1	1315	2	N	9	10	1			46
							10	9									
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	117	1	1317	2	N	23	10	1			59
							25	9									

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

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	12	1	70	2	N	-0-					39
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-					39
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	N	2	1	1			40
							2	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40

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

02	392	N	175	-0-	-217	-0-	25	1	147	2	N	3	1	1			86
							3	9									
03	558	N	160	-0-	-398	-0-	12	1	147	2	N	1	1	1			86
							1	9									
04	300	N	156	-0-	-144	-0-	11	1	143	2	N	2	2	1	1	8	85
							2	9									
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	N	-0-					85
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					85
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	27	85	1			27

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

02	476	N	367	-0-	-109	-0-	53	1	312	2	N	2	2	1			217
							2	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	N	2	1	1			218
							2	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	N	54	174	1			98
							59	9									
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	28	1	344	2	N	1	1	1			98
							1	9									
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	19	1	230	2	N	2	2	1			98
							2	9									
07	527	N	221	-0-	-306	-0-	18	1	201	2	N	2	2	1			98
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	57	1	336	2	N	11	3	1			78
							12	9									
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	29	1	369	2	N	10	1	1			87
							11	9									
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	26	1	325	2	N	14	4	1	1	8	96
							15	9									
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	28	1	342	2	N	8	1	1			103
							9	9									
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	23	1	283	2	N	10	2	1			111
							11	9									
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	22	1	251	2	N	10	2	1			119
							11	9									

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	104	1			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	2100	X	1587	-0-	-513	-0-	228	1	1333	2	N	24	10	1			108
							26	9									
03	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	116	1	1475	2	N	19	5	1			122
							21	9									
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	118	1	1480	2	N	12	16	1	1	8	117
							13	9									
05	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	107	1	1306	2	N	13	5	1			125
							14	9									
06	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	88	1	1076	2	N	7	8	1			124
							8	9									
07	1674	N	1072	-0-	-602	-0-	87	1	976	2	N	8	8	1			124
							9	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 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
02	5460	X	5245	-0-	-215	-0-	755	1	4417	2	N	66	32	1	1	8	111
							73	9									
03	6045	X	5354	-0-	-691	-0-	384	1	4905	2	N	59	16	1			154
							65	9									
04	5340	X	4927	-0-	-413	-0-	359	1	4491	2	N	70	50	1	2	8	172
							77	9									
05	5797	X	4986	-0-	-811	-0-	369	1	4483	2	N	122	199	1			95
							134	9									
06	5610	X	4704	-0-	-906	-0-	353	1	4314	2	N	34	31	1			98
							37	9									
07	5797	X	4763	-0-	-1034	-0-	384	1	4329	2	N	45	33	1			110
							50	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 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
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	340	1	1992	2	N	21	15	1	2	8	223
							23	9									
03	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	178	1	2273	2	N	64	7	1			280
							70	9									
04	2550	N	2418	-0-	-132	-0-	172	1	2154	2	N	84	203	1	4	8	157
							92	9									
05	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	186	1	2263	2	N	17	8	1			166
							19	9									
06	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	175	1	2138	2	N	26	15	1			177
							29	9									
07	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	198	1	2235	2	N	46	17	1			206
							51	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

02	672	N	376	-0-	-296	-0-	376	2			N	-0-					130
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	624	2	19	9	N	17					147
04	780	N	159	-0-	-621	-0-	156	2	3	9	N	3					150
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					150
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					150
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					150

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

02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					121
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					121
04	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	633	2			N	-0-					121
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					121
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	26	127	1			20
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					21

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

02	2660	X	2451	-0-	-209	-0-	525	1	1925	2	N	1					175
							1	9									
03	2945	X	2081	-0-	-864	-0-	2049	2	32	9	N	29					204
04	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	2093	2	14	9	N	13					217
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	744	1	2265	2	N	1	176	1			42
							1	9									
06	2850	X	2089	-0-	-761	-0-	2089	2			N	-0-					42
07	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	563	1	2018	2	N	-0-					42

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

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	N	4					97
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	23					120
04	1350	N	193	-0-	-1157	-0-	189	2	4	9	N	4					124
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					124
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					124
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					124

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	N	10					126
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					136
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1004	2	14	9	N	13					149
05	1085	N	996	-0-	-89	-0-	987	2	9	9	N	8					157
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	954	2	10	9	N	9					166
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	985	2	14	9	N	13					179

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	7			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	1995	2	45	9	N	41					137
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2191	2	22	9	N	20					157
04	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2133	2	23	9	N	21					178
05	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2192	2	12	9	N	11	165	1			24
06	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2106	2	22	9	N	20					44
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2175	2	28	9	N	25					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	292	-0-	-548	-0-	286	2	6	9	N	5					100
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	2	24	9	N	22					122
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					122
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	917	2	103	9	N	94					216
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	N	14					230
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8					238

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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					175
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	175	2	25	9	N	23					198
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					198
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					198
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					198
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					198

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	1484	2	65	9	N	59					163
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2740	2	70	9	N	64					227
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2636	2	79	9	N	72	185	1			114
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2761	2	94	9	N	85					199
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2563	2	66	9	N	60	192	1			67
*07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2620	2	85	9	N	77					144

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

02	392	N	317	-0-	-75	-0-	317	2			N	-0-					89
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					89
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					89
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					89
06	330	N	138	-0-	-192	-0-	138	2			N	-0-					89
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	2	6	9	N	5					94

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6644 - 6650

02	112	N	43	-0-	-69	-0-	33	2	10	9	Y	9	23	1			21
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	20	2	11	9	Y	10	14	1			17
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	11	2	4	9	Y	4	9	1			12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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

02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					55
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					55
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					55
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					55
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					55
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					55

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

02	2296	X	1549	-0-	-747	-0-	1549	2			Y	-0-					96
03	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	1546	2			Y	-0-					96
04	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	1578	2	31	9	Y	28					124
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					124
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5531	2	13	9	Y	12					136
*07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5316	2	9	9	Y	8					144

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

02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	Y	9					9
*07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2709	2	36	9	Y	33					42

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					33
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
04	2610	X	1329	-0-	-1281	-0-	1329	2			Y	-0-					33
05	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	2108	2	73	9	Y	66					99
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	Y	24					123
*07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2594	2	18	9	Y	16					139

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	22	2	1	9	Y	1	4	1			2
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			1
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-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
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	374	2	2	9	Y	2					6
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					9
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					10
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					11
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					12
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					12

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	829	2	12	9	Y	11					18
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1614	2	37	9	Y	34					52
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	Y	9					61
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2146	2	22	9	Y	20					81
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2165	2	51	9	Y	46					127
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2158	2	39	9	Y	35	87	1			75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	541	2	10	9	Y	9					17
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8	11	1			14
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	567	2	7	9	Y	6					20
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11					31
06	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	2			Y	-0-	23	1			8
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2					10

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2112	-0-	-72	-0-	2093	2	19	9	N	17					209
03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2221	2	24	9	N	22					231
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2116	2	70	9	N	64	193	1			102
05	2325	N	1904	-0-	-421	-0-	1835	2	69	9	N	63					165
06	2160	N	1451	-0-	-709	-0-	1411	2	40	9	N	36					201
07	2263	N	1452	-0-	-811	-0-	1416	2	36	9	N	33	182	1			52

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3805	2	2	9	N	2					112
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3994	2	8	9	N	7					119
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3867	2	12	9	N	11					130
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3747	2	28	9	N	25					155
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3254	2	15	9	N	14					169
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3532	2	11	9	N	10					179

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

02	532	N	293	-0-	-239	-0-	293	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	Y	12					12
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1723	2	30	9	Y	27	11	1			28

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

02	392	N	383	-0-	-9	-0-	381	2	2	9	Y	2	21	1			33
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18	1			33
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1873	2	63	9	Y	57	26	1			64
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2107	2	50	9	Y	45					109
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1991	2	59	9	Y	54					163
*07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2689	2	69	9	Y	63	177	1			49

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

02	1708	N	1413	-0-	-295	-0-	1392	2	21	9	Y	19					209
03	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1598	2	79	9	Y	72	191	1			90
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1504	2	74	9	Y	67					157
05	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	1061	2	31	9	Y	28					185
06	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1278	2	46	9	Y	42					227
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1830	2	42	9	Y	38	180	1			85

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

02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2067	2	10	9	Y	9	15	1			10
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	2	17	9	Y	15	13	1			12
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1761	2	10	9	Y	9					21
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10	13	1			18
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	12	1			20
07	1829	N	1109	-0-	-720	-0-	1085	2	24	9	Y	22	18	1			24

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	3444	X	3420	-0-	-24	-0-	3392	2	28	9	N	25					50
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3757	2	37	9	N	34					84
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3783	2	28	9	N	25					109
05	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3313	2	25	9	N	23					132
06	3313	X	3296	-0-	-17	-0-	3279	2	17	9	N	15					147
07	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	3244	2	24	9	N	22					169

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
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2264	2	44	9	Y	40					73
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	Y	54	66	1			61
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1955	2	56	9	Y	51	81	1			31
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1814	2	51	9	Y	46					77
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1624	2	109	9	Y	99	81	1			95
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2102	2	120	9	Y	109					204

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
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	776	2	9	9	N	8	173	1			47
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25					72
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	804	2	25	9	N	23					95
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	2	17	9	N	15					110
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1031	2	14	9	N	13					123
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1120	2	30	9	N	27					150

REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231814 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 7362 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2015 - P/A 06/14/15

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
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			Y	-0-					6
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					6
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	5	1			2
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					2
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					2
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					2

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
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1055	2	62	9	Y	56					217
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	702	2	30	9	Y	27					244
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	540	2	14	9	Y	13	183	1			74
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1084	2	39	9	Y	35					109
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1018	2	29	9	Y	26					135
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	978	2	37	9	Y	34					169

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
02	2800	N	3149	-0-	349	349	3129	2	20	9	Y	18					29
03	3100	N	3697	-0-	597	946	3674	2	23	9	Y	21	26	1			24
04	3000	N	3776	-0-	776	1722	3755	2	21	9	Y	19	26	1			17
05	5952	X	4230	-0-	-1722	-0-	4209	2	21	9	Y	19					36
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2749	2	15	9	Y	14	27	1			23
07	3906	X	2787	-0-	-1119	-0-	2778	2	9	9	Y	8	19	1			12

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2654	2	51	9	Y	46	63	1			52
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	2977	2	84	9	Y	76	66	1			62
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2864	2	54	9	Y	49					111
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3013	2	59	9	Y	54	66	1			99
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2850	2	39	9	Y	35	66	1			68
07	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	2790	2	34	9	Y	31	61	1			38

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
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2764	2	47	9	Y	43	63	1			49
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3072	2	78	9	Y	71	62	1			58
04	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	2884	2	51	9	Y	46					104
05	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	2972	2	55	9	Y	50	61	1			93
06	2855	X	2785	-0-	-70	-0-	2763	2	22	9	Y	20	62	1			51
07	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2788	2	9	9	Y	8	45	1			14

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
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3478	2	43	9	Y	39	41	1			55
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3509	2	53	9	Y	48	49	1			54
04	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	3213	2	52	9	Y	47	48	1			53
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3353	2	43	9	Y	39	46	1			46
06	3300	X	2914	-0-	-386	-0-	2871	2	43	9	Y	39	48	1			37
07	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	2960	2	36	9	Y	33	39	1			31

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	253	-0-	-1359	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

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
02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	2341	2	42	9	N	38					90
03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2527	2	59	9	N	54					144
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2500	2	50	9	N	45					189
05	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2427	2	56	9	N	51					240
06	2490	N	2319	-0-	-171	-0-	2278	2	41	9	N	37	190	1			87
07	2635	N	2454	-0-	-181	-0-	2408	2	46	9	N	42					129

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
02	2800	N	4829	-0-	2029	2029	4772	2	57	9	Y	52					266
03	6646	X	4617	-0-	-2029	-0-	4565	2	52	9	Y	47	179	1			134
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4591	2	36	9	Y	33					167
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4593	2	59	9	Y	54					221
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4067	2	33	9	Y	30	166	1			85
07	4495	X	3904	-0-	-591	-0-	3836	2	68	9	Y	62					147

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1127	2	15	9	Y	14					108
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3					111
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	448	2	6	9	Y	5	76	1			40
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					43
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					43
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					43

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
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6437	2	107	9	Y	97	124	1			145
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8809	2	152	9	Y	138	130	1			153
04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6798	2	147	9	Y	134	137	1			150
05	7006	X	5952	-0-	-1054	-0-	5828	2	124	9	Y	113	132	1			131
06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9528	2	141	9	Y	128	137	1			122
*07	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8424	2	130	9	Y	118	129	1			111

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
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2420	2	75	9	Y	68	65	1			101
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2641	2	105	9	Y	95	66	1			130
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2739	2	76	9	Y	69	69	1			130
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2558	2	89	9	Y	81	135	1			76
06	3000	N	3026	-0-	26	26	2958	2	68	9	Y	62	71	1			67
*07	3100	N	4002	-0-	902	928	3927	2	75	9	Y	68	55	1			80

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
02	2548	X	1346	-0-	-1202	-0-	1311	2	35	9	Y	32					136
03	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	1774	2	10	9	Y	9					145
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1869	2	17	9	Y	15	98	1			62
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	Y	23					85
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1751	2	34	9	Y	31					116
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1942	2	39	9	Y	35					151

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

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
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1410	2	43	9	Y	39	31	1			54
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1534	2	58	9	Y	53	35	1			72
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1345	2	43	9	Y	39	38	1			73
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1369	2	48	9	Y	44	75	1			42
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1417	2	55	9	Y	50	40	1			52
07	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	1091	2	66	9	Y	60	43	1			69

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	2128	N	1035	-0-	-1093	-0-	959	2	76	9	Y	69	143	1			277
03	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1859	2	65	9	Y	59	156	1			180
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1627	2	87	9	Y	79	140	1			119
05	1147	N	767	-0-	-380	-0-	750	2	17	9	Y	15					134
06	1677	N	1520	-0-	-157	-0-	1469	2	51	9	Y	46					180
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1764	2	135	9	Y	123	184	1			119

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
02	7336	X	6977	-0-	-359	-0-	6852	2	125	9	Y	114					180
03	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	7344	2	152	9	Y	138	164	1			154
04	7860	X	6869	-0-	-991	-0-	6736	2	133	9	Y	121	165	1			110
05	8122	X	6272	-0-	-1850	-0-	6149	2	123	9	Y	112					222
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7654	2	149	9	Y	135	166	1			191
*07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7814	2	171	9	Y	155	157	1			189

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
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3968	2	42	9	Y	38	34	1			55
03	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	4255	2	58	9	Y	53	36	1			72
04	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	3770	2	43	9	Y	39	38	1			73
05	4371	X	3931	-0-	-440	-0-	3880	2	51	9	Y	46	76	1			43
06	4056	X	3700	-0-	-356	-0-	3687	2	13	9	Y	12	40	1			15
07	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3920	2			Y	-0-	12	1			3

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
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	2	7	9	N	6	17	1			12
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3825	2	8	9	N	7	11	1			8
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5336	2	8	9	N	7	7	1			8
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5422	2	7	9	N	6	7	1			7
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4677	2	20	9	N	18	7	1			18
07	5115	X	4987	-0-	-128	-0-	4953	2	34	9	N	31	20	1			29

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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					172
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					172
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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
02	644	N	394	-0-	-250	-0-	387	2	7	9	N	6					210
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	2	19	9	N	17					227
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	467	2	23	9	N	21	193	1			55
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	404	2	13	9	N	12					67
06	660	N	501	-0-	-159	-0-	484	2	17	9	N	15					82
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	395	2	19	9	N	17					99

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
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2314	2	40	9	Y	36					76
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2354	2	31	9	Y	28					104
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2213	2	21	9	Y	19					123
05	2511	N	2202	-0-	-309	-0-	2176	2	26	9	Y	24					147
06	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2264	2	28	9	Y	25					172
07	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2091	2	25	9	Y	23					195

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	2800	N	1599	-0-	-1201	479	1592	2	7	9	Y	6	25	1			42
03	1286	X	807	-0-	-479	-0-	801	2	6	9	Y	5	23	1			24
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	Y	8	19	1			13
05	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					13
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	Y	4					17
*07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	9	Y	18	17	1			18

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
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3486	2	39	9	Y	35	34	1			51
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3481	2	52	9	Y	47	33	1			65
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3246	2	39	9	Y	35	35	1			65
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3317	2	45	9	Y	41	68	1			38
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3501	2	89	9	Y	81	36	1			83
*07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3274	2	118	9	Y	107	68	1			122

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
02	2655	N	2517	-0-	-138	-0-	2481	2	36	9	Y	33	50	1			38
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2961	2	62	9	Y	56	49	1			45
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2460	2	41	9	Y	37					82
05	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	1964	2	43	9	Y	39	48	1			73
06	1951	X	1417	-0-	-534	-0-	1378	2	39	9	Y	35	48	1			60
07	2015	X	785	-0-	-1230	-0-	741	2	44	9	Y	40	53	1			47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1732	-0-	-1124	-0-	1692	2	40	9	Y	36					64
03	3162	X	1889	-0-	-1273	-0-	1834	2	55	9	Y	50	47	1			67
04	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	1578	2	47	9	Y	43	52	1			58
05	3162	X	2247	-0-	-915	-0-	2178	2	69	9	Y	63	48	1			73
06	3060	X	2206	-0-	-854	-0-	2158	2	48	9	Y	44	58	1			59
*07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2323	2	55	9	Y	50	59	1			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21112	X	20738	-0-	-374	-0-	20646	2	92	9	Y	84					179
03	23188	X	22633	-0-	-555	-0-	22503	2	130	9	Y	118	133	1			164
04	22440	X	21802	-0-	-638	-0-	21678	2	124	9	Y	113	126	1			151
05	23188	X	22882	-0-	-306	-0-	22742	2	140	9	Y	127	124	1			154
06	22260	X	21449	-0-	-811	-0-	21357	2	92	9	Y	84	123	1			115
07	22971	X	21541	-0-	-1430	-0-	21443	2	98	9	Y	89	116	1			88

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
GLASS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109495 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 10907 - 10950

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

ATLANTA, S. (SMACKOVER) //CONT.// 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. //CONT.// 169420
BROWN, R. WELL #: 1 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 2 RRCID -> 204920 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11432 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	789	-0-	-111	-0-	735	3	54	9	Y	49	40	1			9
05	1271	N	806	-0-	-465	-0-	759	3	47	9	Y	43	43	1			9
06	870	N	778	-0-	-92 B	-0-	725	3	53	9	Y	48	48	1			9
*07	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	999	3	47	9	Y	43	43	1			9

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
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	417	-0-	-153 B	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	233	-0-	-263 B	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	1855	-0-	-1673	-0-	1838	3	17	9	Y	15	15	1			3
03	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	2321	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	3780	X	1983	-0-	-1797	-0-	1983	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
*07	3301	X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2438	-0-	-894	-0-	2399	3	39	9	Y	35	35	1			6
03	3689	X	2372	-0-	-1317	-0-	2314	3	58	9	Y	53	52	1			7
04	2820	X	1309	-0-	-1511	-0-	1275	3	34	9	Y	31	32	1			6
05	2697	X	1156	-0-	-1541	-0-	1127	3	29	9	Y	26	26	1			6
06	2610	X	962	-0-	-1648 B	-0-	930	3	32	9	Y	29	30	1			5
07	2697	X	1181	-0-	-1516 B	-0-	1150	3	31	9	Y	28	27	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3410	3	55	9	Y	50	50	1			9
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3534	3	77	9	Y	70	69	1			10
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3339	3	34	9	Y	31	35	1			6
05	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3526	3	30	9	Y	27	27	1			6
06	3480	X	3338	-0-	-142 B	-0-	3305	3	33	9	Y	30	30	1			6
07	3596	X	3413	-0-	-183 B	-0-	3383	3	30	9	Y	27	27	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	43	-0-	-489	-0-	4	3	39	9	Y	35	35	1			6
03	341	X	216	-0-	-125	-0-	159	3	57	9	Y	52	51	1			7
04	180	X	144	-0-	-36	-0-	119	3	25	9	Y	23	26	1			4
05	93	X	49	-0-	-44	-0-	27	3	22	9	Y	20	20	1			4
06	210	X	60	-0-	-150 B	-0-	48	3	12	9	Y	11	13	1			2
07	217	X	14	-0-	-203 B	-0-	14	3			Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3142	3	20	9	Y	18	14	1			4
06	2310	X	2254	-0-	-56 B	-0-	2213	3	41	9	Y	37	34	1			7
*07	2448	X	2448	-0-	-0- B	-0-	2411	3	37	9	Y	34	34	1			7

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
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3529	3	76	9	Y	69	56	1			13
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3564	3	66	9	Y	60	60	1			13
06	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	3472	3	73	9	Y	66	67	1			12
07	3007	X	2076	-0-	-931 B	-0-	2008	3	68	9	Y	62	61	1			13

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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1489	3	85	9	Y	77	77	1			14
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	987	3	125	9	Y	114	112	1			16
04	1260	N	289	-0-	-971	-0-	233	3	56	9	Y	51	57	1			10
05	1488	N	423	-0-	-1065	-0-	380	3	43	9	Y	39	41	1			8
06	1080	N	478	-0-	-602 B	-0-	423	3	55	9	Y	50	49	1			9
*07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			Y	-0-	9	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	3724	X	1058	-0-	-2666	-0-	1048	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	4123	X	1935	-0-	-2188	-0-	1921	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1890	X	834	-0-	-1056	-0-	827	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	1178	X	967	-0-	-211	-0-	961	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1860	X	1592	-0-	-268 B	-0-	1585	3	7	9	Y	6	6	1			1
*07	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	2443	3	11	9	Y	10	9	1			2

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
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					-0-
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
*07	3578	X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	3			Y	-0-					-0-

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
02	6552	X	5550	-0-	-1002	-0-	5520	3	30	9	Y	27	22	1			5
03	6820	X	6495	-0-	-325	-0-	6426	3	69	9	Y	63	59	1			9
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7605	3	30	9	Y	27	31	1			5
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7497	3	26	9	Y	24	24	1			5
06	7075	X	7075	-0-	-0- B	-0-	7045	3	30	9	Y	27	27	1			5
07	7657	X	7276	-0-	-381 B	-0-	7248	3	28	9	Y	25	25	1			5

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
02	5404	X	5298	-0-	-106	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
03	5983	X	4848	-0-	-1135	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	4954	3	24	9	Y	22	18	1			4
05	5983	X	4755	-0-	-1228	-0-	4734	3	21	9	Y	19	19	1			4
06	5790	X	4659	-0-	-1131 B	-0-	4635	3	24	9	Y	22	22	1			4
07	5859	X	4297	-0-	-1562 B	-0-	4275	3	22	9	Y	20	20	1			4

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
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2626	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3091	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
*07	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-

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
02	3892	X	3762	-0-	-130	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3221	-0-	-799	-0-	3208	3	13	9	Y	12	10	1			2
05	4154	X	3472	-0-	-682	-0-	3460	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	4020	X	3702	-0-	-318 B	-0-	3689	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	4154	X	3787	-0-	-367 B	-0-	3775	3	12	9	Y	11	11	1			2

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
02	3388	X	2983	-0-	-405	-0-	2953	3	30	9	Y	27	27	1			5
03	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3241	3	45	9	Y	41	40	1			6
04	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	3132	3	19	9	Y	17	20	1			3
05	3379	X	1883	-0-	-1496	-0-	1872	3	11	9	Y	10	11	1			2
06	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	3			Y	-0-	2	1			-0-
*07	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2436	N	1477	-0-	-959	-0-	1455	3	22	9	Y	20	20	1			4
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2828	3	32	9	Y	29	29	1			4
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2548	3	77	9	Y	70	61	1			13
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2588	3	66	9	Y	60	60	1			13
06	2760	N	2556	-0-	-204 B	-0-	2481	3	75	9	Y	68	68	1			13
07	2728	N	2626	-0-	-102 B	-0-	2559	3	67	9	Y	61	61	1			13

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
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			Y	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1611	-0-	-459	-0-	1570	3	41	9	Y	37	30	1			7
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3011	3	35	9	Y	32	32	1			7
06	2070	X	1333	-0-	-737 B	-0-	1293	3	40	9	Y	36	36	1			7
07	2139	X	1212	-0-	-927 B	-0-	1176	3	36	9	Y	33	33	1			7

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
02	6216	X	2066	-0-	-4150	-0-	2027	3	39	9	Y	35	35	1			6
03	6789	X	4719	-0-	-2070	-0-	4662	3	57	9	Y	52	51	1			7
04	5310	X	4869	-0-	-441	-0-	4849	3	20	9	Y	18	22	1			3
05	5487	X	5024	-0-	-463	-0-	5006	3	18	9	Y	16	16	1			3
06	4560	X	4356	-0-	-204 B	-0-	4336	3	20	9	Y	18	18	1			3
07	5022	X	1587	-0-	-3435 B	-0-	1568	3	19	9	Y	17	16	1			4

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
02	5572	X	5350	-0-	-222	-0-	5291	3	59	9	Y	54	56	1			10
03	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	5696	3	75	9	Y	68	69	1			9
04	5700	X	4066	-0-	-1634	-0-	4032	3	34	9	Y	31	34	1			6
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6012	3	30	9	Y	27	27	1			6
06	5730	X	5656	-0-	-74 B	-0-	5623	3	33	9	Y	30	30	1			6
07	5921	X	5600	-0-	-321 B	-0-	5570	3	30	9	Y	27	27	1			6

BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	2828	X	2561	-0-	-267	-0-	417	1	2142	2	N	2					34
							2	9									
03	3131	X	2468	-0-	-663	-0-	408	1	2057	2	N	3					37
							3	9									
04	2880	X	1546	-0-	-1334	-0-	231	1	1315	2	N	-0-					37
05	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	391	1	1591	2	N	-0-					37
06	2880	X	2199	-0-	-681 B	-0-	380	1	1819	2	N	-0-					37
07	2821	X	1896	-0-	-925 B	-0-	434	1	1462	2	N	-0-					37

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
02	1652	N	1583	-0-	-69	-0-	211	1	1354	2	Y	16					149
							18	9									
03	1736	N	732	-0-	-1004	-0-	728	2	4	9	Y	4					153
04	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	164	1	1251	2	Y	18					171
							20	9									
05	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	77	1	1528	2	Y	21	67	1			125
							23	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	32	1	1538	2	Y	29					154
							32	9									
*07	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	256	1	1398	2	Y	15					169
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
02	1372	N	6	-0-	-1366	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					42
03	1147	N	8	-0-	-1139	-0-	8	2			Y	-0-					42
04	480	N	13	-0-	-467	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					42
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			41
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					41
07	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			Y	-0-					41

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					78
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	1	1			77
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	1					78
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					78

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
02	2464	X	1113	-0-	-1351	-0-	105	1	989	2	N	17					120
							19	9									
03	2728	X	1766	-0-	-962	-0-	219	1	1525	2	N	20					140
							22	9									
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	220	1	1641	2	N	20					160
							22	9									
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	N	27					187
							30	9									
06	1786	X	1786	-0-	-0- B	-0-	129	1	1543	2	N	104	180	1			111
							114	9									
07	1953	N	1895	-0-	-58 B	-0-	129	1	1738	2	N	25					136
							28	9									

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
02	2044	N	1652	-0-	-392	-0-	220	1	1414	2	Y	16					66
							18	9									
03	1891	N	1260	-0-	-631	-0-	1251	2	9	9	Y	8					74
04	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	161	1	1233	2	Y	18					92
							20	9									
05	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	70	1	1394	2	Y	19	61	1			50
							21	9									
06	1230	N	1187	-0-	-43 B	-0-	24	1	1139	2	Y	22					72
							24	9									
*07	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	269	1	1472	2	Y	16					88
							18	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
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	N	-0-					10
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	231	1	1601	2	N	-0-					10
04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	181	1	1355	2	N	-0-					10
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	113	1	1471	2	N	-0-					10
06	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	144	1	1728	2	N	-0-					10
07	2294	X	1745	-0-	-549 B	-0-	120	1	1625	2	N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	113	1	1071	2	N	-0-					10
03	2325	N	1297	-0-	-1028	-0-	163	1	1134	2	N	-0-					10
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	157	1	1171	2	N	-0-					10
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	80	1	1043	2	N	-0-					10
06	1260	N	1155	-0-	-105 B	-0-	89	1	1066	2	N	-0-					10
07	1364	N	1273	-0-	-91 B	-0-	88	1	1185	2	N	-0-					10

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
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	103	1	972	2	N	10					125
							11	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	173	1	1203	2	N	3					128
							3	9									
04	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	129	1	963	2	N	5					133
							6	9									
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	86	1	1118	2	N	2					135
							2	9									
06	1320	N	1256	-0-	-64 B	-0-	96	1	1151	2	N	8					143
							9	9									
*07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	79	1	1065	2	N	7					150
							8	9									

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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	160	2	Y	2					16
							2	9									
03	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					16
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	2					18
							2	9									
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	5	1	108	2	Y	1	5	1			14
							1	9									
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	2	1	117	2	Y	2					16
							2	9									
07	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	13	1	73	2	Y	1					17
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	169	1	1592	2	N	37					74
							41	9									
03	1209	N	579	-0-	-630	-0-	72	1	498	2	N	8					82
							9	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	90	1	676	2	N	12					94
							13	9									
05	1457	N	288	-0-	-1169	-0-	20	1	260	2	N	7					101
							8	9									
06	570	N	133	-0-	-437 B	-0-	10	1	121	2	N	2					103
							2	9									
*07	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	65	1	877	2	N	7					110
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3480	-0-	-0-		-0-	333	1	3147	2	N	-0-					10
03	4005	X	4005	-0-	-0-		-0-	504	1	3501	2	N	-0-					10
04	3550	X	3550	-0-	-0-		-0-	419	1	3131	2	N	-0-					10
05	3210	X	3210	-0-	-0-		-0-	230	1	2980	2	N	-0-					10
06	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2919	2	N	-0-					10
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2923	2	N	-0-					10

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

02	1247	N	1247	-0-	-0-		-0-	166	1	1068	2	Y	12					104
								13	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-		-0-	1684	2	11	9	Y	10					114
04	1470	N	1328	-0-	-142		-0-	152	1	1157	2	Y	17					131
								19	9									
05	1395	N	1370	-0-	-25		-0-	64	1	1286	2	Y	18	56	1			93
								20	9									
06	1650	N	1512	-0-	-138	B	-0-	30	1	1451	2	Y	28					121
								31	9									
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1368	2	Y	15					136
								17	9									

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

02	1764	N	1639	-0-	-125		-0-	218	1	1403	2	Y	16					93
								18	9									
03	1953	N	1385	-0-	-568		-0-	1376	2	9	9	Y	8					101
04	2010	N	1661	-0-	-349		-0-	190	1	1448	2	Y	21					122
								23	9									
05	1829	N	1545	-0-	-284		-0-	73	1	1450	2	Y	20	64	1			78
								22	9									
06	1350	N	1080	-0-	-270	B	-0-	21	1	1037	2	Y	20					98
								22	9									
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1606	2	Y	17					115
								19	9									

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

02	1232	N	1202	-0-	-30		-0-	160	1	1029	2	Y	12					108
								13	9									
03	1302	N	640	-0-	-662		-0-	636	2	4	9	Y	4					112
04	1470	N	1145	-0-	-325		-0-	131	1	999	2	Y	14					126
								15	9									
05	1333	N	953	-0-	-380		-0-	45	1	895	2	Y	12	39	1			99
								13	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1098	2	Y	21					120
								23	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1326	2	Y	14					134
								15	9									

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

02	429	N	429	-0-	-0-		-0-	426	3	3	9	N	3					48
03	506	N	506	-0-	-0-		-0-	496	3	10	9	N	9					57
04	390	N	365	-0-	-25		-0-	365	3			N	-0-					57
05	465	N	291	-0-	-174		-0-	291	3			N	-0-					57
06	480	N	306	-0-	-174	B	-0-	306	3			N	-0-					57
07	372	N	153	-0-	-219	B	-0-	153	3			N	-0-					57

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARDY, D.B. WELL #: 1 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - P/A 06/25/15

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					128
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					128
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					128
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					128
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					128
*07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2135	3	15	9	Y	14					115
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2410	3	20	9	Y	18					133
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2184	3	11	9	Y	10	76	1			67
05	3100	N	3114	-0-	14	14	3101	3	13	9	Y	12					79
06	2100	N	2019	-0-	-81 B	-0-	2009	3	10	9	Y	9					88
*07	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	2755	3	12	9	Y	11					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	450	-0-	-362	-0-	435	3	15	9	Y	14					115
03	837	N	488	-0-	-349	-0-	468	3	20	9	Y	18					133
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	3	11	9	Y	10	76	1			67
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	507	3	13	9	Y	12					79
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	655	3	10	9	Y	9					88
07	930	N	624	-0-	-306 B	-0-	612	3	12	9	Y	11					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					144
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2641	3	4	9	Y	4					148
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2643	3	7	9	Y	6					154
05	2697	N	2231	-0-	-466	-0-	2222	3	9	9	Y	8	105	1			57
06	2550	N	2087	-0-	-463 B	-0-	2069	3	18	9	Y	16					73
07	2728	N	1895	-0-	-833 B	-0-	1871	3	24	9	Y	22					95

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1973	-0-	-351	-0-	1973	3			Y	-0-					96
03	2325	N	1927	-0-	-398	-0-	1924	3	3	9	Y	3					99
04	2190	N	1424	-0-	-766	-0-	1420	3	4	9	Y	4					103
05	2170	N	1546	-0-	-624	-0-	1540	3	6	9	Y	5	70	1			38
06	1860	N	1684	-0-	-176 B	-0-	1672	3	12	9	Y	11					49
07	1457	N	1347	-0-	-110 B	-0-	1330	3	17	9	Y	15					64

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2590	2	22	9	N	20					84
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3018	2	9	9	N	8					92
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2758	2	11	9	N	10					102
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2761	2	13	9	N	12					114
06	2940	X	2583	-0-	-357 B	-0-	2572	2	11	9	N	10					124
07	3038	X	692	-0-	-2346 B	-0-	681	2	11	9	N	10					134

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
02	13608	X	11256	-0-	-2352	-0-	11256	3			N	-0-					-0-
03	15066	X	11994	-0-	-3072	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	10168	-0-	-3692	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	10999	-0-	-2486	-0-	10999	3			N	-0-					-0-
*06	12330	X	10262	-0-	-2068 B	-0-	10262	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10819	-0-	-1643 B	-0-	10819	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2210	-0-	-86	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	311	-0-	-2659	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*05	3069	X	37	-0-	-3032	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	758	-0-	-1691 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	28737	X	23787	-0-	-4950	-0-	23787	3			N	-0-					-0-
01	28303	X	22626	-0-	-5677	-0-	22626	3			N	-0-					-0-
02	24640	X	20074	-0-	-4566	-0-	20074	3			N	-0-					-0-
03	26784	X	22391	-0-	-4393	-0-	22391	3			N	-0-					-0-
04	24750	X	21407	-0-	-3343	-0-	21407	3			N	-0-					-0-
*05	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	3			N	-0-					-0-
*06	23838	X	23838	-0-	-0- B	-0-	23838	3			N	-0-					-0-
*07	24961	X	24961	-0-	-0- B	-0-	24961	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16151	X	14152	-0-	-1999	-0-	14152	3			N	-0-					-0-
01	15903	X	13389	-0-	-2514	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
02	13888	X	11879	-0-	-2009	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
03	14787	X	12179	-0-	-2608	-0-	12179	3			N	-0-					-0-
04	13770	X	10170	-0-	-3600	-0-	10170	3			N	-0-					-0-
*05	14167	X	9969	-0-	-4198	-0-	9969	3			N	-0-					-0-
*06	12960	X	9182	-0-	-3778 B	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
07	13144	X	9716	-0-	-3428 B	-0-	9716	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42336	X	33139	-0-	-9197	-0-	33139	3			N	-0-					-0-
03	46252	X	34966	-0-	-11286	-0-	34966	3			N	-0-					-0-
04	41190	X	32565	-0-	-8625	-0-	32565	3			N	-0-					-0-
05	40610	X	31366	-0-	-9244	-0-	31366	3			N	-0-					-0-
*06	35520	X	27316	-0-	-8204 B	-0-	27316	3			N	-0-					-0-
07	36704	X	27855	-0-	-8849 B	-0-	27855	3			N	-0-					-0-

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

*12	23188	X	15592	-0-	-7596	-0-	15592	3			N	-0-					-0-
01	23188	X	13176	-0-	-10012	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
02	20944	X	11417	-0-	-9527	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
03	20274	X	11911	-0-	-8363	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
04	15090	X	6707	-0-	-8383	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
*05	15593	X	4555	-0-	-11038	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
*06	12750	X	1989	-0-	-10761 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	977	-0-	-11671 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	3	13	9	N	12	2	8			50
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2268	3	23	9	N	21	1	8			70
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2655	3	65	9	N	59	31	1	4	8	94
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2368	3	4	9	N	4	1	8			97
06	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2631	3	6	9	N	5					102
*07	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2684	3	9	9	N	8					110

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

02	2800	N	3048	-0-	248	248	980	1	2054	2	N	13	3	8			77
							14	9									
03	3100	N	2975	-0-	-125	123	915	1	2046	2	N	13	1	8			89
							14	9									
04	2978	N	2855	-0-	-123	-0-	825	1	2019	2	N	10	2	8			97
							11	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	778	1	2244	2	N	8	1	8			104
							9	9									
06	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	849	1	2033	2	N	3					107
							3	9									
*07	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	697	1	1814	2	N	2					109
							2	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

02	2800	N	2765	-0-	-35	4600	1385	1	1348	2	Y	29	3	8			78
							32	9									
03	3100	N	2419	-0-	-681	3919	744	1	1665	2	Y	9	1	8			86
							10	9									
04	3000	N	2414	-0-	-586	3333	696	1	1703	2	Y	14	5	8			95
							15	9									
05	3100	N	2050	-0-	-1050	2283	526	1	1518	2	Y	5	1	8			99
							6	9									
06	5057	X	2774	-0-	-2283 B	-0-	816	1	1957	2	Y	1					100
							1	9									
07	2480	N	2397	-0-	-83 B	-0-	665	1	1732	2	Y	-0-					100

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 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
02	1456	N	1318	-0-	-138		-0-	1307	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1612	N	1587	-0-	-25		-0-	1575	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-		-0-	1951	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-		-0-	2305	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1954	3	17	9	N	15	15	0			-0-
*07	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

02	1147	N	1147	-0-	-0-		-0-	1145	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-		-0-	1499	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	1500	N	1109	-0-	-391		-0-	1098	3	11	9	N	10	10	1			-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-		-0-	1428	3	13	9	N	12	12	1			-0-
06	1440	N	1122	-0-	-318	B	-0-	1109	3	13	9	N	12	12	1			-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1317	3	21	9	N	19	19	1			-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

02	2800	N	2057	-0-	-743		1242	833	1	1209	2	Y	14					44
								15	9									
03	3100	N	2200	-0-	-900		342	678	1	1516	2	Y	5					49
								6	9									
04	2562	N	2220	-0-	-342		-0-	839	1	1375	2	Y	5					54
								6	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-		-0-	472	1	1359	2	Y	1					55
								1	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	564	1	1349	2	Y	2					57
								2	9									
07	2263	N	1771	-0-	-492	B	-0-	491	1	1280	2	Y	-0-					57

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

02	3172	X	3172	-0-	-0-		-0-	1021	1	2138	2	N	12	4	8			78
								13	9									
03	3223	X	3223	-0-	-0-		-0-	989	1	2214	2	N	18	1	8			95
								20	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-		-0-	1026	1	2511	2	N	25	3	8			117
								28	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-		-0-	868	1	2505	2	N	15					132
								17	9									
06	3590	X	3590	-0-	-0-	B	-0-	1052	1	2519	2	N	17					149
								19	9									
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	927	1	2416	2	N	8					157
								9	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

02	3409	X	3409	-0-	-0-		-0-	1092	1	2288	2	N	26	3	8			107
								29	9									
03	3342	X	3342	-0-	-0-		-0-	1027	1	2297	2	N	16	1	8			122
								18	9									
04	3949	X	3949	-0-	-0-		-0-	1138	1	2785	2	N	24	4	8			142
								26	9									
05	3937	X	3937	-0-	-0-		-0-	1007	1	2905	2	N	23					165
								25	9									
06	3583	X	3583	-0-	-0-	B	-0-	1050	1	2516	2	N	15					180
								17	9									
*07	3160	X	3160	-0-	-0-	B	-0-	871	1	2268	2	N	19					199
								21	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2940	-0-	-0-		-0-	939	1	1968	2	N	30	2	8			95
								33	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-		-0-	1010	1	2261	2	N	40	1	8			134
								44	9									
04	3156	X	3156	-0-	-0-		-0-	910	1	2225	2	N	19	1	8			152
								21	9									
05	3213	X	3213	-0-	-0-		-0-	820	1	2365	2	N	25					177
								28	9									
06	3013	X	3013	-0-	-0-	B	-0-	884	1	2117	2	N	11					188
								12	9									
*07	3175	X	3175	-0-	-0-	B	-0-	879	1	2290	2	N	5	166	1			27
								6	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					5
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-	B	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

02	1644	N	1644	-0-	-0-		-0-	526	1	1103	2	N	14	1	8			105
								15	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-		-0-	637	1	1426	2	N	16	1	8			120
								18	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-		-0-	580	1	1419	2	N	21	2	8			139
								23	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-		-0-	504	1	1455	2	N	15					154
								17	9									
06	2010	N	1919	-0-	-91	B	-0-	560	1	1342	2	N	15					169
								17	9									
07	2077	N	1913	-0-	-164	B	-0-	531	1	1382	2	N	-0-					169

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

02	1994	N	1994	-0-	-0-		-0-	1972	3	22	9	N	20	3	8			90
03	2240	N	2240	-0-	-0-		-0-	2178	3	62	9	N	56	1	8			145
04	2254	N	2254	-0-	-0-		-0-	2196	3	58	9	N	53	25	1	3	8	170
05	1885	N	1885	-0-	-0-		-0-	1863	3	22	9	N	20	1	8			189
06	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2031	3	43	9	N	39	166	1			62
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2137	3	14	9	N	13					75

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

02	1097	N	1097	-0-	-0-		-0-	1083	3	14	9	N	13	3	8			90
03	1332	N	1332	-0-	-0-		-0-	1310	3	22	9	N	20	1	8			109
04	1452	N	1452	-0-	-0-		-0-	1420	3	32	9	N	29	16	1	2	8	120
05	1149	N	1149	-0-	-0-		-0-	1128	3	21	9	N	19					139
06	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1579	3	31	9	N	28					167
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1778	3	19	9	N	17					184

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1190	1	2492	2	N	18	3	8			105
							20	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1227	1	2746	2	N	42	2	8			145
							46	9									
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1179	1	2884	2	N	17	2	8			160
							19	9									
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	972	1	2803	2	N	41	170	1	1	8	30
							45	9									
06	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	998	1	2391	2	N	10					40
							11	9									
*07	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	1003	1	2612	2	N	10					50
							11	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

02	2072	X	1827	-0-	-245	-0-	16	1	1799	2	N	11	1	8			43
							12	9									
03	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	58	1	2161	2	N	7					50
							8	9									
04	2340	X	1910	-0-	-430	-0-	51	1	1858	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	1997	2			N	-0-					50
06	2250	X	1873	-0-	-377 B	-0-	49	1	1805	2	N	17					67
							19	9									
07	1984	N	1700	-0-	-284 B	-0-	26	1	1674	2	N	-0-					67

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933

02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	104	1	1342	2	Y	38					175
							204	3	42	9							
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	94	1	1231	2	Y	45	178	1			42
							177	3	50	9							
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1637	2	Y	18					60
							237	3	20	9							
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	2	Y	23					83
							185	3	25	9							
06	1470	N	741	-0-	-729 B	-0-	53	1	572	2	Y	27					110
							86	3	30	9							
*07	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	111	1	1363	2	Y	20					130
							187	3	22	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	835	-0-	-33		-0-	19	1	572	2	N	11					73
								232	3	12	9							
03	961	N	933	-0-	-28		-0-	56	1	597	2	N	15					88
								263	3	17	9							
04	903	N	903	-0-	-0-		-0-	65	1	576	2	N	12					100
								249	3	13	9							
05	930	N	911	-0-	-19		-0-	61	1	572	2	N	13					113
								264	3	14	9							
06	900	N	864	-0-	-36	B	-0-	68	1	559	2	N	10					123
								226	3	11	9							
07	930	N	879	-0-	-51	B	-0-	56	1	567	2	N	10					133
								245	3	11	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 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
02	2016	N	1648	-0-	-368		-0-	103	1	1341	2	Y	-0-					-0-
								204	3									
03	2294	N	1615	-0-	-679		-0-	101	1	1323	2	Y	-0-					-0-
								191	3									
04	2292	N	2292	-0-	-0-		-0-	137	1	1881	2	Y	-0-					-0-
								274	3									
05	2172	N	2172	-0-	-0-		-0-	129	1	1800	2	Y	-0-					-0-
								243	3									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1556	2	Y	-0-					-0-
								236	3									
07	2356	N	2331	-0-	-25	B	-0-	156	1	1913	2	Y	-0-					-0-
								262	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 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
02	308	N	277	-0-	-31		-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
03	310	N	295	-0-	-15		-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
04	300	N	294	-0-	-6		-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
05	310	N	281	-0-	-29		-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
06	300	N	295	-0-	-5	B	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
*07	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					-0-
								39	3									

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

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
02	924	N	849	-0-	-75		-0-	48	1	656	2	Y	36					68
								105	3	40	9							
03	992	N	758	-0-	-234		-0-	40	1	592	2	Y	37	53	1			52
								85	3	41	9							
04	990	N	695	-0-	-295		-0-	39	1	503	2	Y	65	51	1			66
								81	3	72	9							
05	930	N	751	-0-	-179		-0-	40	1	548	2	Y	80					146
								75	3	88	9							
06	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	71	1	889	2	Y	80	106	1			120
								127	3	88	9							
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1040	2	Y	62	104	1			78
								149	3	68	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1544	N	1544	-0-		-0-		-0-	93	1	1252	2	Y	-0-					-0-
									199	3									
03	2139	N	2139	-0-		-0-		-0-	118	1	1766	2	Y	-0-					-0-
									255	3									
04	1443	N	1443	-0-		-0-		-0-	89	1	1146	2	Y	22					22
									184	3	24	9							
05	1581	N	1581	-0-		-0-		-0-	92	1	1284	2	Y	26					48
									176	3	29	9							
06	1236	N	1236	-0-		-0-	B	-0-	79	1	986	2	Y	27	35	1			40
									141	3	30	9							
*07	1677	N	1677	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1347	2	Y	20	34	1			26
									193	3	22	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. GAS	(I) 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	1517	N	1517	-0-		-0-		-0-	89	1	1210	2	Y	23					44
									193	3	25	9							
03	1845	N	1845	-0-		-0-		-0-	100	1	1500	2	Y	25	35	1			34
									217	3	28	9							
04	1560	N	1504	-0-		-56		-0-	94	1	1214	2	Y	-0-	34	1			-0-
									196	3									
05	2416	N	2416	-0-		-0-		-0-	144	1	1998	2	Y	-0-					-0-
									274	3									
06	1560	N	533	-0-		-1027	B	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
									62	3									
*07	2221	N	2221	-0-		-0-	B	-0-	154	1	1807	2	Y	-0-					-0-
									260	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1106	N	1106	-0-		-0-		-0-	36	1	856	2	N	7					90
									206	3	8	9							
03	1458	N	1458	-0-		-0-		-0-	47	1	1125	2	N	8					98
									277	3	9	9							
04	1740	N	1166	-0-		-574		-0-	38	1	901	2	N	5					103
									221	3	6	9							
05	1259	N	1259	-0-		-0-		-0-	41	1	969	2	N	5					108
									243	3	6	9							
06	1526	N	1526	-0-		-0-	B	-0-	49	1	1170	2	N	5					113
									301	3	6	9							
*07	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-	48	1	1139	2	N	7					120
									290	3	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2029	N	2029	-0-		-0-		-0-	128	1	1651	2	Y	-0-					-0-
									250	3									
03	1706	N	1706	-0-		-0-		-0-	107	1	1398	2	Y	-0-					-0-
									201	3									
04	1457	N	1457	-0-		-0-		-0-	88	1	1196	2	Y	-0-					-0-
									173	3									
05	1282	N	1282	-0-		-0-		-0-	75	1	1063	2	Y	-0-					-0-
									144	3									
06	1170	N	977	-0-		-193	B	-0-	72	1	787	2	Y	-0-					-0-
									118	3									
*07	1727	N	1727	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1417	2	Y	-0-					-0-
									195	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1848	N	1058	-0-	-790		-0-	34	1	822	2	N	3					120
								199	3	3	9							
03	1953	N	1528	-0-	-425		-0-	50	1	1186	2	N	-0-					120
								292	3									
04	1980	N	1046	-0-	-934		-0-	34	1	813	2	N	-0-					120
								199	3									
05	2313	N	2313	-0-	-0-		-0-	75	1	1787	2	N	3					123
								448	3	3	9							
06	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1286	2	N	5					128
								330	3	6	9							
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1394	2	N	5					133
								354	3	6	9							

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
02	2800	N	2890	-0-	90		90	171	1	2312	2	Y	35					66
								368	3	39	9							
03	1896	N	1806	-0-	-90		-0-	97	1	1459	2	Y	35	51	1			50
								211	3	39	9							
04	1769	N	1769	-0-	-0-		-0-	111	1	1428	2	Y	-0-	50	1			-0-
								230	3									
05	1767	X	1487	-0-	-280		-0-	88	1	1230	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
06	1710	X	1255	-0-	-455	B	-0-	82	1	1026	2	Y	-0-					-0-
								147	3									
07	1767	X	1241	-0-	-526	B	-0-	86	1	1010	2	Y	-0-					-0-
								145	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-		-0-	4	1	95	2	N	-0-					43
								23	3									
03	80	N	80	-0-	-0-		-0-	3	1	62	2	N	-0-					43
								15	3									
04	50	N	50	-0-	-0-		-0-	2	1	39	2	N	-0-					43
								9	3									
05	124	N	29	-0-	-95		-0-	1	1	22	2	N	-0-					43
								6	3									
06	90	N	34	-0-	-56	B	-0-	1	1	25	2	N	2					45
								6	3	2	9							
07	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	14	2	4	3	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	245	-0-	-175		-0-	8	1	191	2	N	-0-					30
								46	3									
03	341	N	220	-0-	-121		-0-	7	1	169	2	N	2					32
								42	3	2	9							
04	240	N	111	-0-	-129		-0-	3	1	84	2	N	3					35
								21	3	3	9							
05	279	N	146	-0-	-133		-0-	5	1	113	2	N	-0-					35
								28	3									
06	210	N	53	-0-	-157	B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					35
								10	3									
07	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	4	1	91	2	N	-0-					35
								23	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	2	N	2					40
							241	3	2	9							
03	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	89	1	964	2	N	7					47
							212	3	8	9							
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	122	1	970	2	N	3					50
							211	3	3	9							
05	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	89	1	849	2	N	3					53
							186	3	3	9							
06	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	115	1	982	2	N	4					57
							215	3	4	9							
07	1364	N	1135	-0-	-229 B	-0-	96	1	851	2	N	1					58
							187	3	1	9							

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. 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
02	364	N	62	-0-	-302	-0-	2	1	48	2	N	-0-					97
							12	3									
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	2	1	44	2	N	-0-					97
							11	3									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	38	2	N	-0-					97
							9	3									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	47	2	N	-0-					97
							12	3									
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					97
							14	3									
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					97
							12	3									

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. 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
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	2	N	5					82
							246	3	6	9							
03	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	109	1	1174	2	N	8					90
							257	3	9	9							
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	134	1	1077	2	N	7					97
							236	3	8	9							
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	117	1	1113	2	N	5					102
							244	3	6	9							
06	1500	N	1414	-0-	-86 B	-0-	123	1	1054	2	N	5					107
							231	3	6	9							
*07	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	140	1	1240	2	N	6					113
							272	3	7	9							

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. 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
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	69	1	1653	2	N	8					88
							399	3	9	9							
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	2	N	15					103
							440	3	17	9							
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	64	1	1524	2	N	12					115
							374	3	13	9							
05	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	73	1	1743	2	N	12					127
							437	3	13	9							
06	2250	N	2182	-0-	-68 B	-0-	71	1	1673	2	N	8					135
							429	3	9	9							
*07	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	69	1	1638	2	N	12					147
							417	3	13	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	2156	N	1857	-0-	-299	-0-	110	1	1489	2	N	19					147
							237	3	21	9							
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	112	1	1684	2	N	23					170
							244	3	25	9							
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	126	1	1624	2	N	15					185
							261	3	17	9							
05	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	111	1	1535	2	N	11	176	1			20
							210	3	12	9							
06	2010	N	1784	-0-	-226 B	-0-	116	1	1441	2	N	20					40
							205	3	22	9							
07	2108	N	2082	-0-	-26 B	-0-	143	1	1676	2	N	20					60
							241	3	22	9							

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
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	66	1	1327	2	N	1					83
							320	3	1	9							
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	74	1	1512	2	N	4					87
							373	3	4	9							
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	N	3					90
							332	3	3	9							
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	N	2					92
							404	3	2	9							
06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	77	1	1550	2	N	3					95
							399	3	3	9							
*07	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	91	1	1614	2	N	3					98
							411	3	3	9							

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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	509	2	N	-0-					24
							123	3									
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	21	1	506	2	N	-0-					24
							125	3									
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	19	1	454	2	N	-0-					24
							111	3									
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	14	1	339	2	N	-0-					24
							85	3									
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	22	1	530	2	N	-0-					24
							136	3									
*07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	24	1	571	2	N	-0-					24
							145	3									

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
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	7	1	141	2	N	-0-					23
							34	3									
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	111	2	N	-0-					23
							27	3									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					23
							31	3									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	2					25
							120	3	2	9							
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	13	1	253	2	N	2					27
							64	3	2	9							
*07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	10	1	173	2	N	-0-					27
							44	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	52	1	1260	2	N	5					58
								305	3	6	9							
03	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	53	1	1277	2	N	10					68
								315	3	11	9							
04	1470	N	1114	-0-		-356	-0-	36	1	861	2	N	5					73
								211	3	6	9							
05	1798	N	1457	-0-		-341	-0-	47	1	1121	2	N	7					80
								281	3	8	9							
06	1590	N	1386	-0-		-204 B	-0-	45	1	1060	2	N	8					88
								272	3	9	9							
*07	1459	N	1459	-0-		-0- B	-0-	47	1	1121	2	N	5					93
								285	3	6	9							

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. GAS	(I) 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	1512	N	1424	-0-		-88	-0-	94	1	1086	2	N	5					115
								238	3	6	9							
03	1488	N	1383	-0-		-105	-0-	98	1	1050	2	N	5					120
								229	3	6	9							
04	1500	N	1471	-0-		-29	-0-	137	1	1092	2	N	3					123
								239	3	3	9							
05	1581	N	1443	-0-		-138	-0-	114	1	1085	2	N	5					128
								238	3	6	9							
06	1695	N	1695	-0-		-0- B	-0-	148	1	1263	2	N	7					135
								276	3	8	9							
07	1519	N	1472	-0-		-47 B	-0-	124	1	1103	2	N	3					138
								242	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38	N	38	-0-		-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					97
								8	3									
03	503	N	503	-0-		-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					97
								96	3									
04	571	N	571	-0-		-0-	-0-	21	1	441	2	N	-0-					97
								109	3									
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					97
06	480	N	18	-0-		-462 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					97
								3	3									
07	589	N	18	-0-		-571 B	-0-	1	1	9	2	N	5					102
								2	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	139	1	1888	2	N	22					65
								301	3	24	9							
03	2480	N	2247	-0-		-233	-0-	123	1	1837	2	N	20					85
								265	3	22	9							
04	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	148	1	1921	2	N	17					102
								310	3	19	9							
05	2604	N	2346	-0-		-258	-0-	138	1	1921	2	N	21					123
								264	3	23	9							
06	2160	N	1990	-0-		-170 B	-0-	128	1	1609	2	N	20					143
								231	3	22	9							
07	2480	N	2306	-0-		-174 B	-0-	159	1	1859	2	N	19					162
								267	3	21	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3423	X	3423	-0-	-0-		-0-	204	1	2764	2	N	14					52
								440	3	15	9							
03	3502	X	3502	-0-	-0-		-0-	191	1	2862	2	N	33					85
								413	3	36	9							
04	3383	X	3383	-0-	-0-		-0-	210	1	2716	2	N	17					102
								438	3	19	9							
05	3342	X	3342	-0-	-0-		-0-	198	1	2745	2	N	21					123
								376	3	23	9							
06	3225	X	3225	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2611	2	N	29					152
								373	3	32	9							
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2655	2	N	13					165
								381	3	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2553	X	2553	-0-	-0-		-0-	152	1	2058	2	N	14	186	1			30
								328	3	15	9							
03	2938	X	2938	-0-	-0-		-0-	161	1	2403	2	N	25					55
								346	3	28	9							
04	2982	X	2982	-0-	-0-		-0-	184	1	2379	2	N	32					87
								384	3	35	9							
05	3266	X	3266	-0-	-0-		-0-	192	1	2674	2	N	30					117
								367	3	33	9							
06	2820	X	2820	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2279	2	N	30					147
								326	3	33	9							
*07	3164	X	3164	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2554	2	N	23					170
								367	3	25	9							

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
02	3220	X	2596	-0-	-624		-0-	154	1	2083	2	N	25					50
								331	3	28	9							
03	3565	X	3104	-0-	-461		-0-	169	1	2537	2	N	28					78
								367	3	31	9							
04	3450	X	3084	-0-	-366		-0-	191	1	2472	2	N	20					98
								399	3	22	9							
05	2945	X	2923	-0-	-22		-0-	173	1	2398	2	N	22					120
								328	3	24	9							
06	3000	X	2613	-0-	-387	B	-0-	169	1	2112	2	N	27					147
								302	3	30	9							
07	3193	X	2973	-0-	-220	B	-0-	205	1	2399	2	N	23					170
								344	3	25	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
02	1904	N	1866	-0-	-38		-0-	60	1	1448	2	N	7					85
								350	3	8	9							
03	2019	N	2019	-0-	-0-		-0-	65	1	1556	2	N	13					98
								384	3	14	9							
04	2310	N	1944	-0-	-366		-0-	63	1	1502	2	N	10					108
								368	3	11	9							
05	2077	N	2024	-0-	-53		-0-	65	1	1558	2	N	9					117
								391	3	10	9							
06	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1597	2	N	10					127
								410	3	11	9							
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1679	2	N	10					137
								427	3	11	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	1120	N	1080	-0-		-40	-0-	72	1	825	2	N	3					105
								180	3	3	9							
03	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	87	1	932	2	N	5					110
								204	3	6	9							
04	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	114	1	918	2	N	7					117
								202	3	8	9							
05	1209	N	1181	-0-		-28	-0-	93	1	890	2	N	3					120
								195	3	3	9							
06	1200	N	1180	-0-		-20	B -0-	103	1	877	2	N	7					127
								192	3	8	9							
07	1271	N	1226	-0-		-45	B -0-	104	1	918	2	N	3					130
								201	3	3	9							

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

02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					28

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

02	1960	N	1890	-0-		-70	-0-	112	1	1507	2	Y	29					54
								239	3	32	9							
03	1922	N	1837	-0-		-85	-0-	99	1	1490	2	Y	29	42	1			41
								216	3	32	9							
04	1950	N	1855	-0-		-95	-0-	114	1	1481	2	Y	19	41	1			19
								239	3	21	9							
05	2108	N	1757	-0-		-351	-0-	104	1	1432	2	Y	23					42
								196	3	25	9							
06	2114	N	2114	-0-		-0-	B -0-	137	1	1707	2	Y	24	31	1			35
								244	3	26	9							
*07	2107	N	2107	-0-		-0-	B -0-	145	1	1698	2	Y	18	30	1			23
								244	3	20	9							

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

02	1400	N	1360	-0-		-40	-0-	90	1	1039	2	N	3					43
								228	3	3	9							
03	1519	N	1330	-0-		-189	-0-	94	1	1011	2	N	4					47
								221	3	4	9							
04	1500	N	1161	-0-		-339	-0-	108	1	863	2	N	1					48
								189	3	1	9							
05	1519	N	1234	-0-		-285	-0-	97	1	929	2	N	4					52
								204	3	4	9							
06	1290	N	1252	-0-		-38	B -0-	109	1	933	2	N	5					57
								204	3	6	9							
*07	1454	N	1454	-0-		-0-	B -0-	124	1	1089	2	N	3					60
								238	3	3	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	Y	-0-			-0-
							168	3							
03	1581	N	445	-0-	-1136	-0-	9	1	384	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	70	1	1145	2	Y	-0-			-0-
							154	3							
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1361	2	Y	-0-			-0-
							165	3							
06	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
07	1426	N	871	-0-	-555 B	-0-	47	1	735	2	Y	-0-			-0-
							89	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	25	1	591	2	N	5			105
							142	3	6	9					
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	42	1	1014	2	N	7			112
							251	3	8	9					
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	35	1	845	2	N	8			120
							208	3	9	9					
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	816	2	N	3			123
							205	3	3	9					
06	1260	N	948	-0-	-312 B	-0-	31	1	725	2	N	5			128
							186	3	6	9					
*07	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	38	1	898	2	N	7			135
							228	3	8	9					

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	2			115
							16	3	2	9					
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	92	2	N	2			117
							22	3	2	9					
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	46	2	N	-0-			117
							11	3							
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	43	2	N	1			118
							11	3	1	9					
06	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	1	1	17	2	N	2			120
							4	3	2	9					
*07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	2	N	2			122
							26	3	2	9					

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
02	2044	N	1844	-0-	-200	-0-	60	1	1428	2	N	10			93
							345	3	11	9					
03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	59	1	1400	2	N	14			107
							345	3	15	9					
04	2280	N	1737	-0-	-543	-0-	56	1	1343	2	N	8			115
							329	3	9	9					
05	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	60	1	1417	2	N	10			125
							355	3	11	9					
06	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	68	1	1612	2	N	10			135
							414	3	11	9					
*07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	65	1	1546	2	N	10			145
							394	3	11	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1456	N	1173	-0-	-283	-0-	77	1	894	2	N	5					93
							196	3	6	9							
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	131	1	1419	2	N	10					103
							311	3	11	9							
04	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	136	1	1090	2	N	5					108
							239	3	6	9							
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	119	1	1135	2	N	7					115
							248	3	8	9							
06	1800	N	1449	-0-	-351 B	-0-	126	1	1080	2	N	5					120
							237	3	6	9							
07	1519	N	1291	-0-	-228 B	-0-	110	1	965	2	N	5					125
							210	3	6	9							

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

02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					7
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					7
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					7
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					7
06	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			Y	-0-					7
*07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			Y	-0-					7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

02	28716	X	28716	-0-	-0-	-0-	28641	3	75	9	N	68	183	1			149
03	31651	X	27852	-0-	-3799	-0-	27648	3	204	9	N	185	175	1			159
04	30240	X	25570	-0-	-4670	-0-	25482	3	88	9	N	80					239
05	31806	X	28872	-0-	-2934	-0-	28798	3	74	9	N	67	175	1			131
06	30780	X	27635	-0-	-3145 B	-0-	27522	3	113	9	N	103					234
07	31806	X	28153	-0-	-3653 B	-0-	28068	3	85	9	N	77	175	1			136

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	280	N	157	-0-	-123	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

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

02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					94
03	806	N	285	-0-	-521	-0-	285	2			N	-0-					94
04	600	N	180	-0-	-420	-0-	180	2			N	-0-					94
05	837	N	150	-0-	-687	-0-	150	2			N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
*07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3181	-0-	-95		-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-		-0-	3555	3			N	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-		-0-	3499	3			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-		-0-	3556	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3324	-0-	-126	B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3443	-0-	-184	B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 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
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2014 - P&A 10/13/14

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013 - W/O TO ID #272917

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
02	560	N	364	-0-	-196		-0-	42	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-	104	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-		-0-	60	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	289	-0-	-114		-0-	29	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	781	-0-	-239	B	-0-	77	1	704	2	Y	-0-					-0-
*07	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2297	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	39					44
							43	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	13	23	1			34
							14	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	45	25	1			54
							50	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-	32	1			22
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	38	1	346	2	Y	-0-	15	1			7
*07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	36	1	340	2	Y	-0-					7

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	476	N	392	-0-	-84	-0-	37	1	275	2	Y	73					84
							80	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	Y	28	45	1			67
							31	9									
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	18	1	155	2	Y	33	49	1			51
							36	9									
05	434	N	127	-0-	-307	-0-	13	1	114	2	Y	-0-	30	1			21
06	450	N	292	-0-	-158 B	-0-	29	1	263	2	Y	-0-	14	1			7
*07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	45	1	427	2	Y	-0-					7

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

02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	186	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	161	1	1460	2	Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	159	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	170	1	1500	2	Y	19					19
							21	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	173	1	1585	2	Y	3	12	1	1	8	9
							3	9									
*07	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	98	1	936	2	Y	2	2	8			9
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	304	-0-	-424	-0-	32	1	252	2	Y	18					23
							20	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	Y	9	12	1			20
							10	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	41	15	1			46
							45	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	653	2	Y	34	27	1	1	8	52
							37	9									
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	77	1	707	2	Y	6	34	1	1	8	23
							7	9									
07	868	N	718	-0-	-150 B	-0-	67	1	644	2	Y	6	6	8			23
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2126	-0-	-842	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2275	-0-	-425	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2210	-0-	-160 B	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2271	-0-	-85 B	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-	1	1			2
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-	1	1			1
04	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	2939	2	32	9	Y	29					30
05	5053	X	3004	-0-	-2049	-0-	2985	2	19	9	Y	17	11	1	2	8	34
06	4890	X	2945	-0-	-1945 B	-0-	2932	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	19
07	5053	X	3005	-0-	-2048 B	-0-	2981	2	24	9	Y	22	2	8			39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1458	-0-	-866	-0-	1427	2	31	9	Y	28	5	1			31
03	2511	X	1370	-0-	-1141	-0-	1350	2	20	9	Y	18	17	1			32
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	Y	7	19	1			20
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	19
06	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2250	2	8	9	Y	7	15	1			11
*07	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1815	2	10	9	Y	9	1	8			19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	69	1	531	2	Y	16					18
							18	9									
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	56	1	509	2	Y	4	9	1			13
							4	9									
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	57	1	497	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	57	1	500	2	Y	20	9	1			26
							22	9									
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	62	1	569	2	Y	4	16	1	1	8	13
							4	9									
07	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	49	1	465	2	Y	4	4	8			13
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	3108	X	2513	-0-	-595	-0-	2319	2	194	9	Y	176	176	1	1	8	271
03	3286	X	2705	-0-	-581	-0-	2560	2	145	9	Y	132	150	1			253
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2954	2	301	9	Y	274	151	1			376
05	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	2970	2	182	9	Y	165	146	1	20	8	375
06	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	2902	2	119	9	Y	108	288	1	5	8	190
07	3379	X	3225	-0-	-154 B	-0-	3002	2	223	9	Y	203	18	8			375

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
02	476	N	333	-0-	-143	-0-	333	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1508	-0-	-508	-0-	165	1	1280	2	Y	57					65
							63	9									
03	2108	X	1493	-0-	-615	-0-	147	1	1327	2	Y	17	35	1			47
							19	9									
04	2040	X	1338	-0-	-702	-0-	134	1	1159	2	Y	41	34	1			54
							45	9									
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	254	1	2237	2	Y	15	32	1			37
							17	9									
06	1620	X	1305	-0-	-315 B	-0-	128	1	1176	2	Y	1	24	1			14
							1	9									
07	1674	X	1297	-0-	-377 B	-0-	123	1	1172	2	Y	2	2	8			14
							2	9									

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
02	1204	X	925	-0-	-279	-0-	104	1	808	2	Y	12					14
							13	9									
03	1333	X	870	-0-	-463	-0-	86	1	780	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
04	1170	X	1153	-0-	-17	-0-	118	1	1021	2	Y	13	7	1			16
							14	9									
05	1209	X	1116	-0-	-93	-0-	109	1	964	2	Y	39	9	1	1	8	45
							43	9									
06	1282	X	1282	-0-	-0- B	-0-	125	1	1148	2	Y	8	29	1	2	8	22
							9	9									
*07	1349	X	1349	-0-	-0- B	-0-	127	1	1212	2	Y	9	9	8			22
							10	9									

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
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	92	1	714	2	Y	53					58
							58	9									
03	960	X	960	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	Y	18	31	1			45
							20	9									
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	965	2	Y	58	33	1			70
							64	9									
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	123	1	1083	2	Y	-0-	41	1			29
06	1093	X	1093	-0-	-0- B	-0-	107	1	986	2	Y	-0-	19	1			10
07	1178	X	869	-0-	-309 B	-0-	82	1	787	2	Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. GAS	(I) 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	1036	N	691	-0-		-345	-0-	75	1	583	2	Y	30					35
								33	9									
03	993	N	993	-0-		-0-	-0-	97	1	881	2	Y	14	19	1			30
								15	9									
04	1110	N	793	-0-		-317	-0-	81	1	701	2	Y	10	22	1			18
								11	9									
05	775	N	568	-0-		-207	-0-	56	1	498	2	Y	13	11	1			20
								14	9									
06	960	N	542	-0-		-418	B -0-	53	1	487	2	Y	2	13	1			9
								2	9									
07	806	N	688	-0-		-118	B -0-	65	1	620	2	Y	3	3	8			9
								3	9									

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	812	X	763	-0-		-49	-0-	87	1	675	2	N	1	1	8			235
								1	9									
03	1550	X	1106	-0-		-444	-0-	110	1	996	2	N	-0-					235
04	1500	X	1204	-0-		-296	-0-	124	1	1077	2	N	3	3	8			235
								3	9									
05	1550	X	1044	-0-		-506	-0-	106	1	936	2	N	2	2	8			235
								2	9									
06	1205	X	1205	-0-		-0-	B -0-	118	1	1086	2	N	1	1	8			235
								1	9									
07	1240	X	1002	-0-		-238	B -0-	94	1	902	2	N	5	1	8			239
								6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	265	N	265	-0-		-0-	-0-	258	2	7	9	Y	6	5	1			8
03	310	N	164	-0-		-146	-0-	160	2	4	9	Y	4	5	1			7
04	268	N	268	-0-		-0-	-0-	218	2	50	9	Y	45	4	1			48
05	279	N	237	-0-		-42	-0-	207	2	30	9	Y	27	19	1	3	8	53
06	248	N	248	-0-		-0-	B -0-	227	2	21	9	Y	19	40	1	1	8	31
*07	282	N	282	-0-		-0-	B -0-	241	2	41	9	Y	37	3	8			65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4088	X	1994	-0-		-2094	-0-	1992	2	2	9	Y	2					6
03	4526	X	4107	-0-		-419	-0-	4101	2	6	9	Y	5	6	1			5
04	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-	5367	2	9	9	Y	8					13
05	5066	X	5066	-0-		-0-	-0-	5056	2	10	9	Y	9	13	1			9
06	4932	X	4932	-0-		-0-	B -0-	4925	2	7	9	Y	6	9	1			6
*07	4690	X	4690	-0-		-0-	B -0-	4687	2	3	9	Y	3					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3220	X	2907	-0-		-313	-0-	2904	2	3	9	Y	3					7
03	3565	X	3156	-0-		-409	-0-	3149	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	3450	X	3039	-0-		-411	-0-	3033	2	6	9	Y	5					10
05	3565	X	3391	-0-		-174	-0-	3352	2	39	9	Y	35	9	1			36
06	3390	X	3082	-0-		-308	B -0-	3057	2	25	9	Y	23	35	1			24
07	3224	X	2882	-0-		-342	B -0-	2871	2	11	9	Y	10					34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	66	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	25	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	157	-0-	-473 B	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					155
03	1426	X	1111	-0-	-315	-0-	1045	2	66	9	N	60	188	1			27
04	1380	X	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					27
05	1426	X	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			N	-0-					27
06	1380	X	1177	-0-	-203 B	-0-	1177	2			N	-0-					27
07	1426	X	1238	-0-	-188 B	-0-	1238	2			N	-0-					27

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 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
02	3920	X	2172	-0-	-1748	-0-	2139	2	33	9	N	30					155
03	4340	X	1940	-0-	-2400	-0-	1940	2			N	-0-					155
04	3660	X	3020	-0-	-640	-0-	3018	2	2	9	N	2					157
05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2883	2	39	9	N	35					192
06	2340	X	2285	-0-	-55 B	-0-	2275	2	10	9	N	9	176	1			25
07	3131	X	2362	-0-	-769 B	-0-	2351	2	11	9	N	10					35

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
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	Y	12					30
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	2	22	9	Y	20	32	1			18
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	Y	22					40
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1624	2	32	9	Y	29	38	1			31
06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1720	2	23	9	Y	21	30	1			22
*07	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1751	2	11	9	Y	10					32

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
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3202	2	9	9	Y	8					19
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3665	2	18	9	Y	16	21	1			14
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3511	2	18	9	Y	16					30
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3663	2	19	9	Y	17	28	1			19
06	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	3485	2	12	9	Y	11	18	1			12
*07	3350	X	3350	-0-	-0- B	-0-	3344	2	6	9	Y	5					17

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
02	5068	X	4773	-0-	-295	-0-	4727	2	46	9	Y	42					105
03	5611	X	4271	-0-	-1340	-0-	4206	2	65	9	Y	59	111	1			53
04	5430	X	3649	-0-	-1781	-0-	3588	2	61	9	Y	55					108
05	5394	X	4551	-0-	-843	-0-	4511	2	40	9	Y	36	102	1			42
06	5100	X	4192	-0-	-908 B	-0-	4167	2	25	9	Y	23	41	1			24
07	5270	X	4456	-0-	-814 B	-0-	4443	2	13	9	Y	12					36

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
02	2128	N	2021	-0-	-107	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2126	2	47	9	Y	43					43
06	2160	N	2121	-0-	-39 B	-0-	2087	2	34	9	Y	31	43	1			31
07	2170	N	2136	-0-	-34 B	-0-	2119	2	17	9	Y	15					46

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2481	2	63	9	N	57	194	1			43
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2709	2	48	9	N	44					87
04	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	2426	2			N	-0-					87
05	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2430	2	36	9	N	33					120
06	2730	X	2579	-0-	-151 B	-0-	2579	2			N	-0-					120
*07	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	2911	2	24	9	N	22					142

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 246676 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 10264

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2014 - P&A 10/24/14

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

02	4620	X	4554	-0-	-66	-0-	4543	2	11	9	N	10					192
03	5115	X	4811	-0-	-304	-0-	4748	2	63	9	N	57	192	1			57
04	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4858	2	28	9	N	25					82
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5392	2	127	9	N	115					197
06	5330	X	5330	-0-	-0- B	-0-	5258	2	72	9	N	65	189	1			73
07	5053	X	5029	-0-	-24 B	-0-	4977	2	52	9	N	47					120

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 9820

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

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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3080	X	2980	-0-	-100	-0-	6 2	1 9	2972	2	N	2	2	8			-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	3425	2	N	1	1	8			-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	3276	2	N	3	3	8			-0-
05	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	6 2	1 9	3171	2	N	2	2	8			-0-
06	3330	X	2956	-0-	-374 B	-0-	6	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3304	-0-	-137 B	-0-	7 3	1 9	3294	2	N	3	3	8			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
02	3455	X	3455	-0-	-0-		-0-	7 7	1 9	3441	2	N	6	6	8			-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-		-0-	8 2	1 9	3827	2	N	2	2	8			-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-		-0-	8 204	1 9	3808	2	N	185	176	1	9	8	-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-		-0-	8 7	1 9	3913	2	N	6	6	8			-0-
06	3720	X	3697	-0-	-23	B	-0-	7 2	1 9	3688	2	N	2	2	8			-0-
07	4154	X	4026	-0-	-128	B	-0-	8 6	1 9	4012	2	N	5	5	8			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

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

02	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	2			N	-0-					111
03	131	N	131	-0-	-0-		-0-	131	2			N	-0-					111
04	127	N	127	-0-	-0-		-0-	127	2			N	-0-					111
05	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2			N	-0-					111
06	120	N	93	-0-	-27	B	-0-	93	2			N	-0-					111
07	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	2			N	-0-					111

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084944 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10129

02	253	N	253	-0-	-0-		-0-	8	1	245	2	N	-0-					34
03	124	N	59	-0-	-65		-0-	2	1	57	2	N	-0-					34
04	139	N	139	-0-	-0-		-0-	5	1	134	2	N	-0-					34
05	279	N	72	-0-	-207		-0-	2	1	70	2	N	-0-					34
06	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	3	1	95	2	N	-0-					34
07	155	N	68	-0-	-87	B	-0-	2	1	66	2	N	-0-					34

JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80

JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 10090

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-	B	-0-					N	4					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

02	2520	X	1043	-0-	-1477	-0-	33	1	1010	2	N	-0-					82
03	2418	X	1337	-0-	-1081	-0-	42	1	1275	2	N	18					100
							20	9									
04	1620	X	1555	-0-	-65	-0-	53	1	1491	2	N	10					110
							11	9									
05	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	50	1	1485	2	N	20					130
							22	9									
06	1620	X	1041	-0-	-579 B	-0-	33	1	1008	2	N	-0-					130
07	1612	X	1258	-0-	-354 B	-0-	39	1	1219	2	N	-0-					130

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	33	1	1027	2	N	2					115
							2	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	N	-0-					115
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	2	N	15					130
							17	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	5					135
							6	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	37	1	1147	2	N	-0-					135
07	1085	N	1017	-0-	-68 B	-0-	31	1	986	2	N	-0-					135

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	64	1	1953	2	N	7					67
							8	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	71	1	2128	2	N	18					85
							20	9									
04	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	65	1	1826	2	N	5					90
							6	9									
05	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	63	1	1871	2	N	8					98
							9	9									
06	2160	N	1602	-0-	-558 B	-0-	50	1	1552	2	N	-0-					98
*07	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	61	1	1899	2	N	-0-					98

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	97	1	2971	2	N	-0-					125
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	108	1	3254	2	N	-0-					125
04	3240	X	3228	-0-	-12	-0-	110	1	3118	2	N	-0-					125
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					125
06	3240	X	3049	-0-	-191 B	-0-	95	1	2943	2	N	10					135
							11	9									
07	3348	X	3176	-0-	-172 B	-0-	98	1	3078	2	N	-0-					135

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	94	1	2884	2	N	11					143
							12	9									
03	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	102	1	3085	2	N	17					160
							19	9									
04	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	105	1	2950	2	N	-0-					160
05	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	103	1	3030	2	N	15					175
							17	9									
06	3120	X	3052	-0-	-68 B	-0-	95	1	2937	2	N	18					193
							20	9									
07	3224	X	3156	-0-	-68 B	-0-	98	1	3058	2	N	-0-					193

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	N	-0-					137
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	820	2	N	-0-					137
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	N	-0-					137
05	899	N	603	-0-	-296	-0-	20	1	583	2	N	-0-					137
06	810	N	745	-0-	-65 B	-0-	23	1	722	2	N	-0-					137
*07	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	30	1	929	2	N	-0-					137

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	58	1	1797	2	N	-0-					55
03	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	64	1	1926	2	N	3					58
							3	9									
04	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	63	1	1783	2	N	-0-					58
05	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	62	1	1836	2	N	10					68
							11	9									
06	1920	N	1832	-0-	-88 B	-0-	57	1	1775	2	N	-0-					68
07	1922	N	1863	-0-	-59 B	-0-	58	1	1805	2	N	-0-					68

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					103
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					103
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	4	1	117	2	N	-0-					103
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	2	N	-0-					103
06	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					103
07	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	58	1	1797	2	N	-0-					127
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	59	1	1767	2	N	35					162
							39	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	42	1	1196	2	N	-0-					162
05	2046	N	1029	-0-	-1017	-0-	34	1	995	2	N	-0-					162
06	1800	N	1039	-0-	-761 B	-0-	33	1	1006	2	N	-0-					162
07	1271	N	873	-0-	-398 B	-0-	27	1	846	2	N	-0-					162

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	2	N	7					47
							8	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	47	1	1406	2	N	-0-					47
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	43	1	1223	2	N	-0-					47
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1440	2	N	-0-					47
06	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	49	1	1522	2	N	-0-					47
*07	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	42	1	1315	2	N	-0-					47

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	48	1	1469	2	N	-0-					47
03	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	47	1	1405	2	N	1					48
							1	9									
04	1590	N	1334	-0-	-256	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					48
05	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	46	1	1353	2	N	10					58
							11	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	45	1	1390	2	N	-0-					58
*07	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	46	1	1454	2	N	-0-					58

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	594	-0-	-106	-0-	19	1	575	2	N	-0-					73
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	19	1	573	2	N	-0-					73
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	20	1	560	2	N	-0-					73
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	16	1	484	2	N	-0-					73
06	570	N	453	-0-	-117 B	-0-	14	1	439	2	N	-0-					73
07	589	N	446	-0-	-143 B	-0-	14	1	432	2	N	-0-					73

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	70	1	2164	2	N	8					90
							9	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	76	1	2295	2	N	20					110
							22	9									
04	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	75	1	2116	2	N	-0-					110
05	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	68	1	2011	2	N	-0-					110
06	2310	N	2126	-0-	-184 B	-0-	67	1	2059	2	N	-0-					110
*07	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	70	1	2204	2	N	10					120
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

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
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	2	N	-0-					107
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	786	2	N	13					120
							14	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	N	5					125
							6	9									
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	22	1	645	2	N	-0-					125
06	810	N	646	-0-	-164 B	-0-	20	1	626	2	N	-0-					125
07	775	N	719	-0-	-56 B	-0-	22	1	697	2	N	-0-					125

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
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	76	1	2325	2	N	-0-					180
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	84	1	2518	2	N	-0-					180
04	2490	N	2402	-0-	-88	-0-	82	1	2309	2	N	10					190
							11	9									
05	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	77	1	2280	2	N	5					195
							6	9									
06	2520	N	2222	-0-	-298 B	-0-	69	1	2147	2	N	5					200
							6	9									
*07	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	78	1	2441	2	N	36	187	1			49
							40	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	2	N	-0-					27
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					27
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					27
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	13	1	370	2	N	-0-					27
06	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	11	1	332	2	N	-0-					27
07	403	N	298	-0-	-105 B	-0-	9	1	289	2	N	-0-					27

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
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	62	1	1891	2	N	-0-					80
03	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	67	1	2011	2	N	-0-					80
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	68	1	1920	2	N	7					87
							8	9									
05	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	60	1	1761	2	N	3					90
							3	9									
06	2010	N	1977	-0-	-33 B	-0-	62	1	1915	2	N	-0-					90
07	2077	N	1949	-0-	-128 B	-0-	60	1	1889	2	N	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2184	X	1998	-0-	-186	-0-	63	1	1935	2	N	-0-					188
03	2418	X	1723	-0-	-695	-0-	55	1	1643	2	N	23	185	1			26
							25	9									
04	2220	X	1842	-0-	-378	-0-	62	1	1757	2	N	21					47
							23	9									
05	2201	X	1884	-0-	-317	-0-	61	1	1789	2	N	31					78
							34	9									
06	2130	X	1828	-0-	-302 B	-0-	57	1	1749	2	N	20					98
							22	9									
07	2201	X	1878	-0-	-323 B	-0-	58	1	1820	2	N	-0-					98

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
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	87	1	2657	2	N	5					158
							6	9									
03	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	91	1	2753	2	N	2					160
							2	9									
04	3120	X	2338	-0-	-782	-0-	80	1	2258	2	N	-0-					160
05	3224	X	2448	-0-	-776	-0-	80	1	2368	2	N	-0-					160
06	3030	X	2496	-0-	-534 B	-0-	78	1	2405	2	N	12					172
							13	9									
07	3038	X	2862	-0-	-176 B	-0-	88	1	2774	2	N	-0-					172

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
02	2324	N	2171	-0-	-153	-0-	68	1	2103	2	N	-0-					67
03	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	69	1	2094	2	N	-0-					67
04	2460	N	2272	-0-	-188	-0-	77	1	2186	2	N	8					75
							9	9									
05	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	73	1	2157	2	N	25					100
							28	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	69	1	2119	2	N	5					105
							6	9									
*07	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	75	1	2344	2	N	-0-					105

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
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	48	1	1470	2	N	2					97
							2	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	-0-					97
04	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	51	1	1451	2	N	-0-					97
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	51	1	1490	2	N	6					103
							7	9									
06	1590	N	1455	-0-	-135 B	-0-	46	1	1409	2	N	-0-					103
07	1550	N	1339	-0-	-211 B	-0-	41	1	1298	2	N	-0-					103

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
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	84	1	2575	2	N	-0-					28
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	89	1	2688	2	N	14					42
							15	9									
04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	86	1	2420	2	N	-0-					42
05	2697	X	2451	-0-	-246	-0-	80	1	2371	2	N	-0-					42
06	2610	X	2596	-0-	-14 B	-0-	81	1	2515	2	N	-0-					42
*07	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	86	1	2710	2	N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2100	N	2097	-0-	-3		-0-	66	1	2031	2	N	-0-					60
03	2449	N	2247	-0-	-202		-0-	72	1	2175	2	N	-0-					60
04	2280	N	2192	-0-	-88		-0-	74	1	2101	2	N	15					75
								17	9									
05	2325	N	1989	-0-	-336		-0-	65	1	1918	2	N	5					80
								6	9									
06	2160	N	2079	-0-	-81	B	-0-	65	1	2005	2	N	8					88
								9	9									
07	2263	N	2053	-0-	-210	B	-0-	63	1	1990	2	N	-0-					88

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

02	1512	N	1322	-0-	-190		-0-	42	1	1278	2	N	2					142
								2	9									
03	1612	N	1519	-0-	-93		-0-	48	1	1449	2	N	20					162
								22	9									
04	1560	N	1418	-0-	-142		-0-	49	1	1369	2	N	-0-					162
05	1473	N	1473	-0-	-0-		-0-	48	1	1416	2	N	8					170
								9	9									
06	1470	N	1167	-0-	-303	B	-0-	37	1	1130	2	N	-0-					170
07	1457	N	1356	-0-	-101	B	-0-	42	1	1314	2	N	-0-					170

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-	B	-0-					N	13					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

02	1481	N	1481	-0-	-0-		-0-	47	1	1434	2	N	-0-					42
03	1612	N	1556	-0-	-56		-0-	50	1	1506	2	N	-0-					42
04	1530	N	1481	-0-	-49		-0-	50	1	1411	2	N	18					60
								20	9									
05	1643	N	1265	-0-	-378		-0-	41	1	1205	2	N	17					77
								19	9									
06	1500	N	1210	-0-	-290	B	-0-	38	1	1172	2	N	-0-					77
07	1519	N	1078	-0-	-441	B	-0-	33	1	1045	2	N	-0-					77

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

02	1680	N	1565	-0-	-115		-0-	49	1	1516	2	N	-0-					152
03	1649	N	1649	-0-	-0-		-0-	53	1	1596	2	N	-0-					152
04	1740	N	1720	-0-	-20		-0-	59	1	1661	2	N	-0-					152
05	1828	N	1828	-0-	-0-		-0-	60	1	1768	2	N	-0-					152
06	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1707	2	N	-0-					152
07	1767	N	1763	-0-	-4	B	-0-	55	1	1708	2	N	-0-					152

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	29	1	898	2	N	-0-					108
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	32	1	967	2	N	-0-					108
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	33	1	922	2	N	-0-					108
05	1023	N	891	-0-	-132	-0-	29	1	862	2	N	-0-					108
06	960	N	846	-0-	-114 B	-0-	26	1	818	2	N	2					110
							2	9									
*07	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	43	1	1338	2	N	10					120
							11	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 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
02	1568	N	1512	-0-	-56	-0-	48	1	1464	2	N	-0-					130
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	54	1	1617	2	N	-0-					130
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1603	2	N	10					140
							11	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	2	N	10					150
							11	9									
06	1620	N	1598	-0-	-22 B	-0-	50	1	1548	2	N	-0-					150
07	1736	N	1691	-0-	-45 B	-0-	52	1	1628	2	N	10					160
							11	9									

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
02	2436	N	2262	-0-	-174	-0-	71	1	2168	2	N	21					53
							23	9									
03	2728	N	2389	-0-	-339	-0-	76	1	2305	2	N	7					60
							8	9									
04	2400	N	2021	-0-	-379	-0-	69	1	1952	2	N	-0-					60
05	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	71	1	2091	2	N	-0-					60
06	2310	N	2102	-0-	-208 B	-0-	66	1	2036	2	N	-0-					60
*07	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	65	1	2025	2	N	-0-					60

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
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	70	1	2136	2	N	-0-					67
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	78	1	2344	2	N	5					72
							6	9									
04	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	78	1	2194	2	N	-0-					72
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	83	1	2438	2	N	-0-					72
06	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	81	1	2515	2	N	-0-					72
*07	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	83	1	2592	2	N	-0-					72

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					244
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					244
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					244
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					244
06	1230	N	1093	-0-	-137 B	-0-	1093	2			N	-0-					244
*07	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					244

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	2156	N	1794	-0-	-362	-0-	1758	3	36	9	N	33					168
03	2356	N	1009	-0-	-1347	-0-	968	3	41	9	N	37					205
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2516	2	23	9	N	21	158	1			68
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					68
*06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2137	3	11	9	N	10					78
07	2635	N	2211	-0-	-424 B	-0-	2165	3	46	9	N	42	2	8			118

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
02	6104	X	4577	-0-	-1527	-0-	4566	3	11	9	Y	10					16
03	6076	X	4953	-0-	-1123	-0-	4944	3	9	9	Y	8					24
04	5880	X	4512	-0-	-1368	-0-	4510	2	2	9	Y	2					26
05	6045	X	5177	-0-	-868	-0-	5177	3			Y	-0-					26
06	5040	X	5015	-0-	-25 B	-0-	5015	3			Y	-0-	16	1			10
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	5208	X	4270	-0-	-938	-0-	4227	3	43	9	Y	39					61
03	5766	X	4406	-0-	-1360	-0-	4370	3	36	9	Y	33					94
04	5580	X	4081	-0-	-1499	-0-	4073	2	8	9	Y	7					101
05	5642	X	4695	-0-	-947	-0-	4672	2	23	9	Y	21					122
*06	4710	X	4502	-0-	-208 B	-0-	4459	3	43	9	Y	39	74	1			87
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					Y	NO RPT					87

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
02	5600	X	5148	-0-	-452	-0-	5098	3	50	9	N	45	191	1			28
03	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	5723	3	55	9	N	50					78
04	5880	X	5617	-0-	-263	-0-	5508	2	109	9	N	99					177
05	5983	X	5695	-0-	-288	-0-	5631	3	64	9	N	58					235
06	5700	X	5483	-0-	-217 B	-0-	5403	3	80	9	N	73	181	1			127
07	5797	X	5583	-0-	-214 B	-0-	5518	3	65	9	N	59	4	8			182

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
02	3556	X	3480	-0-	-76	-0-	3439	3	41	9	Y	37					57
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4129	3	35	9	Y	32					89
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4793	2	8	9	Y	7					96
05	3844	X	3338	-0-	-506	-0-	3327	2	11	9	Y	10					106
06	3810	X	3168	-0-	-642 B	-0-	3149	3	19	9	Y	17	64	1			59
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					Y	NO RPT					59

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	5880	X	4735	-0-	-1145	-0-	4714	3	21	9	Y	19					30
03	6386	X	5134	-0-	-1252	-0-	5116	3	18	9	Y	16					46
04	6180	X	4852	-0-	-1328	-0-	4848	2	4	9	Y	4					50
05	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	5485	2	6	9	Y	5					55
06	5190	X	4894	-0-	-296 B	-0-	4883	3	11	9	Y	10	33	1			32
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239 B	-0-					Y	NO RPT					32

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

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

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
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1177	3	46	9	N	42					132
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	3	11	9	N	10					142
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	3	45	9	N	41					183
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1294	3	63	9	N	57	187	1			53
*06	1260	N	1237	-0-	-23 B	-0-	1235	3	2	9	N	2					55
07	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	1266	3	17	9	N	15					70

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	N	4					104
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					108
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	2	3	9	N	3					111
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					114
06	810	N	619	-0-	-191 B	-0-	612	2	7	9	N	6					120
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	647	2	4	9	N	4					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	N	1					260
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1					261
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1					262
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					262
06	1890	N	1497	-0-	-393 B	-0-	1497	2			N	-0-					262
07	1519	N	1508	-0-	-11 B	-0-	1508	2			N	-0-					262

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	48	1	139	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	105	1	412	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1279	-0-	-177	-0-	1277	2	2	9	N	2					152
03	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	1309	2			N	-0-					152
04	1530	X	1242	-0-	-288	-0-	1222	2	20	9	N	18					170
05	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	1335	2	54	9	N	49					219
06	1380	X	1213	-0-	-167 B	-0-	1212	2	1	9	N	1	182	1			38
07	1426	X	1173	-0-	-253 B	-0-	1160	2	13	9	N	12	1	8			49

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	28	N	15	-0-	-13	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2					2
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					2
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			Y	-0-					2

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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	1643	2	10	9	Y	9					62
03	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	815	2	3	9	Y	3					65
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2148	2	24	9	Y	22					87
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2101	2	18	9	Y	16					103
06	2010	X	1996	-0-	-14 B	-0-	1975	2	21	9	Y	19					122
07	2232	X	1805	-0-	-427 B	-0-	1775	2	30	9	Y	27					149

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

02	3528	X	3194	-0-	-334	-0-	276	1	2898	2	Y	18					86
							20	9									
03	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	327	1	3353	2	Y	6	80	1			12
							7	9									
04	3990	X	3401	-0-	-589	-0-	303	1	3098	2	Y	-0-					12
05	4123	X	3516	-0-	-607	-0-	346	1	3170	2	Y	-0-					12
06	3990	X	3524	-0-	-466 B	-0-	351	1	3173	2	Y	-0-					12
*07	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	361	1	3440	2	Y	40	30	1			22
							44	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	Y	2					9
							2	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	630	N	306	-0-	-324	-0-	27	1	279	2	Y	-0-					6
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					6
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	23962					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	23962					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	663	-0-	-429	-0-	200	1	463	2	N	-0-					6
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	347	1	742	2	N	-0-					6
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	515	1	748	2	N	-0-					6
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	471	1	817	2	N	-0-					6
06	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	976	2	37	9	N	34					40
07	1302	N	1081	-0-	-221 B	-0-	1071	2	10	9	N	9					49

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	792	-0-	-1308	9245	45	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	9863	X	618	-0-	-9245	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	313	-0-	-137	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	63	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	1164	X	1164	-0-	-0- B	-0-	70	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*07	1109	X	1109	-0-	-0- B	-0-	62	1	1047	2	Y	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	1704	-0-	-424	-0-	97	1	1607	2	N	-0-					60
03	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	84	1	1522	2	N	-0-					60
04	1920	N	1381	-0-	-539	-0-	62	1	1319	2	N	-0-					60
05	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	116	1	1600	2	N	-0-					60
06	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	101	1	1581	2	N	-0-					60
*07	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	116	1	1969	2	N	-0-					60

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	303	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	6281	X	3169	-0-	-3112	-0-	348	1	2821	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	331	1	3020	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	320	1	2488	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2832	-0-	-528 B	-0-	369	1	2463	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2568	-0-	-904 B	-0-	318	1	2250	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	103	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1850	-0-	-1150	660	97	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2621	N	1961	-0-	-660	-0-	88	1	1867	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	139	1	1924	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	108	1	1680	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*07	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	111	1	1873	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
02	DLQ G-10		530	-0-	530	530	61	1	395	2	Y	67					80
							74	9									
03	1305	N	775	-0-	-530	-0-	103	1	672	2	Y	-0-					80
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	110	1	907	2	Y	-0-					80
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1201	2	Y	-0-					80
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	122	1	896	2	Y	-0-					80
*07	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	137	1	956	2	Y	-0-					80

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
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	190	1	1235	2	N	-0-					58
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	160	1	1045	2	N	-0-					58
04	1140	N	826	-0-	-314	-0-	90	1	736	2	N	-0-					58
05	1178	N	763	-0-	-415	-0-	75	1	688	2	N	-0-					58
06	1140	N	406	-0-	-734 B	-0-	49	1	357	2	N	-0-					58
07	868	N	650	-0-	-218 B	-0-	82	1	568	2	N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		139	-0-	139	139	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	92	-0-	-139	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	105	1	1741	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2137	N	289	-0-	-1848	-0-	15	1	273	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2040	N	70	-0-	-1970	-0-	3	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2046	N	108	-0-	-1938	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218 B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	106	1	1281	2	Y	-0-					5
03	2835	N	1448	-0-	-1387	-0-	96	1	1352	2	Y	-0-					5
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	118	1	1735	2	Y	-0-					5
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	115	1	1568	2	Y	-0-					5
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	99	1	1368	2	Y	-0-					5
*07	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	75	1	1279	2	Y	-0-					5

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

02	DLQ G-10		2544	-0-	2544	2544	144	1	2400	2	Y	-0-					-0-
03	5163	X	2619	-0-	-2544	-0-	137	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	104	1	2206	2	Y	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	266	1	3688	2	Y	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	156	1	2436	2	Y	-0-					-0-
*07	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	194	1	3284	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		766	-0-	766	766	43	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	5691	-0-	2691	3457	298	1	5393	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2922	-0-	-78	3379	132	1	2790	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2054	-0-	-1046	2333	138	1	1916	2	Y	-0-					-0-
06	2968	X	635	-0-	-2333 B	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	174	-0-	-43 B	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					2
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	270	N	30	-0-	-240 B	-0-	30	2			Y	-0-					2
*07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1107	-0-		1107		1107	58	1	965	2	Y	76	79	1		52
									84	9								
03	2178	N	1071	-0-		-1107		-0-	50	1	910	2	Y	101	120	1		33
									111	9								
04	1126	N	1126	-0-		-0-		-0-	47	1	992	2	Y	79	82	1		30
									87	9								
05	1159	N	1159	-0-		-0-		-0-	74	1	1026	2	Y	54	61	1		23
									59	9								
06	952	N	952	-0-		-0-	B	-0-	52	1	810	2	Y	82	70	1		35
									90	9								
*07	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-	50	1	850	2	Y	23	52	1		6
									25	9								

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

02	328	N	328	-0-		-0-		-0-	42	1	286	2	N	-0-				10
03	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-				10
04	1047	N	1047	-0-		-0-		-0-	130	1	917	2	N	-0-				10
05	372	N	78	-0-		-294		-0-	9	1	69	2	N	-0-				10
06	638	N	638	-0-		-0-	B	-0-	77	1	561	2	N	-0-				10
07	1085	N	531	-0-		-554	B	-0-	64	1	467	2	N	-0-				10

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

02	DLQ G-10		132	-0-		132		132	132	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.		92	-0-		92		224	92	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.		127	-0-		127		351	127	2			Y	-0-				-0-
05	375	X	24	-0-		-351		-0-	24	2			Y	-0-				-0-
06	141	X	141	-0-		-0-	B	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					Y	-0-				-0-

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

02	DLQ G-10		1591	-0-		1591		1591	235	1	1332	2	Y	22				30
									24	9								
03	3000	N	1893	-0-		-1107		484	217	1	1676	2	Y	-0-				30
04	2058	N	1574	-0-		-484		-0-	252	1	1322	2	Y	-0-				30
05	1767	N	1190	-0-		-577		-0-	180	1	1010	2	Y	-0-				30
06	1830	N	-0-	-0-		-1830	B	-0-					Y	-0-				30
07	1612	N	-0-	-0-		-1612	B	-0-					Y	-0-				30

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

02	DLQ G-10		1307	-0-		1307		1307	184	1	1116	2	Y	6				7
									7	9								
03	2670	N	1363	-0-		-1307		-0-	171	1	1192	2	Y	-0-				7
04	1350	N	1142	-0-		-208		-0-	154	1	988	2	Y	-0-				7
05	1457	N	1280	-0-		-177		-0-	246	1	1034	2	Y	-0-				7
06	1344	N	1344	-0-		-0-	B	-0-	173	1	1171	2	Y	-0-				7
*07	1387	N	1387	-0-		-0-	B	-0-	194	1	1193	2	Y	-0-				7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		361	-0-	361	361	347	2	14	9	Y	13					13
03	598	N	237	-0-	-361	-0-	237	2			Y	-0-					13
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					13
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					13
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			Y	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					13

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
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	471	-0-	-28	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		850	-0-	850	850	48	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1731	N	881	-0-	-850	-0-	46	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	46	1	641	2	Y	123					123
							135	9									
06	840	N	491	-0-	-349 B	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					123
07	775	N	451	-0-	-324 B	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					123

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	-0-					13
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-					13
04	600	N	384	-0-	-216	-0-	42	1	342	2	N	-0-					13
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	530	2	N	-0-					13
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	60	1	437	2	N	-0-					13
*07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	62	1	428	2	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3797	-0-	997	3112	158	1	3637	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	7277	X	4165	-0-	-3112	-0-	175	1	3987	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	190	1	3771	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	4140	X	4140	-0-	-0- B	-0-	209	1	3931	2	N	-0-	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	395	1	395	2	Y	-0-					10
03	1662	N	872	-0-	-790	-0-	436	1	436	2	Y	-0-					10
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	336	1	223	2	Y	-0-					10
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					10
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			Y	-0-					10
07	589	N	397	-0-	-192 B	-0-	397	2			Y	-0-					10

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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					12
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					12
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					12
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	151	1	2519	2	Y	-0-					-0-
03	4980	X	2310	-0-	-2670	-0-	121	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1900	-0-	-320	-0-	85	1	1809	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	161	1	2233	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	147	1	2298	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*07	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	150	1	2531	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	212	1	1675	2	Y	-0-					41
03	2692	N	805	-0-	-1887	-0-	101	1	704	2	Y	-0-					41
04	960	N	766	-0-	-194	-0-	93	1	673	2	Y	-0-					41
05	1240	N	930	-0-	-310	-0-	121	1	809	2	Y	-0-					41
06	780	N	478	-0-	-302 B	-0-	62	1	416	2	Y	-0-					41
*07	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	124	1	773	2	Y	37					78
							41	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		276	-0-	276	276	31	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	334	N	58	-0-	-276	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0- B	-0-	403	1	2714	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		963	-0-	963	963	55	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	673	-0-	-963	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	382	-0-	-300	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	464	-0-	-196 B	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	22	1	369	2	Y	101	76	1			25
							111	9									

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		542	-0-	542	542	61	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	23	-0-	-542	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	62	-0-	-1078	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	36	1	226	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2679	-0-	2679	2679	152	1	2527	2	Y	-0-					-0-
03	5262	X	2583	-0-	-2679	-0-	135	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2451	-0-	-459	-0-	110	1	2335	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	170	1	2350	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	2910	X	2494	-0-	-416 B	-0-	150	1	2331	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
07	2976	X	2517	-0-	-459 B	-0-	140	1	2365	2	Y	11	13	1			3
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		842	-0-	842	842	47	1	782	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	1810	N	968	-0-	-842	-0-	50	1	901	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	55	1	855	2	Y	-0-					-0-
*07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	55	1	926	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	148	1	839	2	Y	22					22
							24	9									
03	1769	N	758	-0-	-1011	-0-	87	1	671	2	Y	-0-					22
04	930	N	707	-0-	-223	-0-	113	1	594	2	Y	-0-					22
05	1116	N	781	-0-	-335	-0-	118	1	663	2	Y	-0-					22
06	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	332	1	1551	2	Y	-0-					22
*07	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	269	1	1174	2	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	83	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	2725	N	1262	-0-	-1463	-0-	66	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	63	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	59	1	926	2	Y	-0-					-0-
*07	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	74	1	1253	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1801	-0-		1801		1801	102	1 4 9	1695	2	Y	4	4	1			3
03	3000	N	1801	-0-		-1199		602	94	1 6 9	1701	2	Y	5	6	1			2
04	2377	N	1775	-0-		-602		-0-	80	1 4 9	1691	2	Y	4	4	1			2
05	1905	N	1905	-0-		-0-		-0-	128	1 2 9	1775	2	Y	2	3	1			1
06	1853	N	1853	-0-		-0-	B	-0-	111	1 4 9	1738	2	Y	4	3	1			2
*07	2082	N	2082	-0-		-0-	B	-0-	116	1 4 9	1962	2	Y	4	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		2789	-0-		2789		2789	158	1 4 9	2627	2	Y	4	5	1			3
03	8548	X	5759	-0-		-2789		-0-	301	1 8 9	5450	2	Y	7	8	1			2
04	7506	X	7506	-0-		-0-		-0-	338	1 6 9	7162	2	Y	5	5	1			2
05	8288	X	8288	-0-		-0-		-0-	558	1 3 9	7727	2	Y	3	4	1			1
06	8012	X	8012	-0-		-0-	B	-0-	483	1 7 9	7522	2	Y	6	5	1			2
*07	8285	X	8285	-0-		-0-	B	-0-	462	1 8 9	7815	2	Y	7	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1790	-0-		1790		1790	101	1 3 9	1686	2	Y	3	4	1			2
03	3774	X	1984	-0-		-1790		-0-	104	1 4 9	1876	2	Y	4	5	1			1
04	2320	N	2320	-0-		-0-		-0-	104	1 4 9	2212	2	Y	4	4	1			1
05	2356	N	2356	-0-		-0-		-0-	158	1 3 9	2195	2	Y	3	3	1			1
06	1639	N	1639	-0-		-0-	B	-0-	99	1 4 9	1536	2	Y	4	3	1			2
07	1116	N	810	-0-		-306	B	-0-	45	1 4 9	761	2	Y	4	5	1			1

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		2233	-0-		2233		2233	121	1 105 9	2007	2	Y	95	92	1			65
03	5098	X	2865	-0-		-2233		-0-	143	1 139 9	2583	2	Y	126	150	1			41
04	7022	X	7022	-0-		-0-		-0-	311	1 109 9	6602	2	Y	99	102	1			38
05	1576	X	1576	-0-		-0-		-0-	101	1 73 9	1402	2	Y	66	76	1			28
06	1435	X	1435	-0-		-0-	B	-0-	80	1 114 9	1241	2	Y	104	88	1			44
*07	1799	X	1799	-0-		-0-	B	-0-	93	1 131 9	1575	2	Y	119	133	1			30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		13	-0-		13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	3	-0-		-13	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-		-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-		-3	B -0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-		-8	B -0-					Y	-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
02	DLQ G-10		1055	-0-		1055	1055	60	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	2011	N	956	-0-		-1055	-0-	50	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-		-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	68	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-		-0-	B -0-	72	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*07	1097	N	1097	-0-		-0-	B -0-	61	1	1036	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		8	-0-		8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	8					Y	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-		-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	82	-0-		-2634	-0-	41	1	41	2	N	-0-					8
03	2387	X	204	-0-		-2183	-0-	102	1	102	2	N	-0-					8
04	1860	X	208	-0-		-1652	-0-	125	1	83	2	N	-0-					8
05	434	X	80	-0-		-354	-0-	80	2			N	-0-					8
06	227	X	227	-0-		-0-	B -0-	227	2			N	-0-					8
07	217	X	97	-0-		-120	B -0-	97	2			N	-0-					8

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4	-0-		4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	34	-0-		-4	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	B -0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-		-5	B -0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2451	-0-		2451	2451	614	1	1833	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
03	6025	X	3574	-0-		-2451	-0-	615	1	2953	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
04	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	658	1	2885	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	4565	X	4565	-0-		-0-	-0-	828	1	3735	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
06	3797	X	3797	-0-		-0-	B -0-	736	1	3055	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
*07	4290	X	4290	-0-		-0-	B -0-	766	1	3520	2	Y	4	5	1			1
								4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		399	-0-		399		399	22	1	366	2	Y	10	10	1			7
									11	9								
03	936	N	537	-0-		-399		-0-	27	1	497	2	Y	12	15	1			4
									13	9								
04	510	N	281	-0-		-229		-0-	12	1	263	2	Y	5	7	1			2
									6	9								
05	434	N	397	-0-		-37		-0-	26	1	359	2	Y	11	8	1			5
									12	9								
06	510	N	242	-0-		-268	B	-0-	14	1	225	2	Y	3	7	1			1
									3	9								
*07	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	19	1	325	2	Y	4	4	1			1
									4	9								

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1070	-0-		1070		1070	137	1	933	2	Y	-0-					15
03	2832	N	1762	-0-		-1070		-0-	219	1	1543	2	Y	-0-					15
04	1409	N	1409	-0-		-0-		-0-	174	1	1235	2	Y	-0-					15
05	1592	N	1592	-0-		-0-		-0-	191	1	1401	2	Y	-0-					15
06	960	N	673	-0-		-287	B	-0-	82	1	591	2	Y	-0-					15
07	992	N	202	-0-		-790	B	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					15

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1764	-0-		1764		1764	99	1	1644	2	Y	19	20	1			13
									21	9								
03	3000	N	3061	-0-		61		1825	159	1	2872	2	Y	27	31	1			9
									30	9								
04	3000	N	3626	-0-		626		2451	162	1	3442	2	Y	20	21	1			8
									22	9								
05	3100	N	2589	-0-		-511		1940	173	1	2402	2	Y	13	15	1			6
									14	9								
06	4125	X	2185	-0-		-1940	B	-0-	130	1	2032	2	Y	21	18	1			9
									23	9								
*07	1962	X	1962	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1828	2	Y	24	27	1			6
									26	9								

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		521	-0-		521		521	66	1	430	2	Y	23					24
									25	9								
03	1067	N	546	-0-		-521		-0-	72	1	474	2	Y	-0-					24
04	480	N	430	-0-		-50		-0-	47	1	383	2	Y	-0-					24
05	553	N	553	-0-		-0-		-0-	54	1	499	2	Y	-0-					24
06	551	N	551	-0-		-0-	B	-0-	66	1	485	2	Y	-0-					24
*07	455	N	455	-0-		-0-	B	-0-	57	1	398	2	Y	-0-					24

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		374	-0-		374		374	48	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	1157	N	783	-0-		-374		-0-	97	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	8	-0-		-562		-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-		-403		-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-		-750	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-		-8	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4074	-0-	4074		4074	231	1	3843	2	Y	-0-					-0-
03	7779	X	3705	-0-	-4074		-0-	191	1	3456	2	Y	53	36	1			17
								58	9									
04	3985	X	3985	-0-	-0-		-0-	176	1	3722	2	Y	79	66	1			30
								87	9									
05	4359	X	4359	-0-	-0-		-0-	290	1	4010	2	Y	54	61	1			23
								59	9									
06	4092	X	4092	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3761	2	Y	82	70	1			35
								90	9									
*07	4413	X	4413	-0-	-0-	B	-0-	241	1	4067	2	Y	95	106	1			24
								105	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		379	-0-	379		379	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	417	-0-	-379		-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-		-0-	29	1	605	2	Y	36	7	1			29
								40	9									
05	874	N	874	-0-	-0-		-0-	59	1	815	2	Y	-0-					29
06	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					29
07	403	N	286	-0-	-117	B	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					29

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2021	-0-	2021		2021	259	1	1762	2	Y	-0-					17
03	3000	N	1453	-0-	-1547		474	181	1	1272	2	Y	-0-					17
04	1680	N	945	-0-	-735		-0-	117	1	828	2	Y	-0-					17
05	1736	N	1319	-0-	-417		-0-	158	1	1161	2	Y	-0-					17
06	1410	N	1205	-0-	-205	B	-0-	146	1	1059	2	Y	-0-					17
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	299	1	2178	2	Y	-0-					17

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1619	-0-	1619		2359	92	1	1523	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
03	3000	N	1587	-0-	-1413		946	83	1	1498	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
04	2610	X	1664	-0-	-946		-0-	75	1	1586	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
05	2387	X	2185	-0-	-202		-0-	147	1	2035	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	2310	X	1824	-0-	-486	B	-0-	110	1	1708	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
*07	1970	X	1970	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1856	2	Y	4	5	1			1
								4	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-		-0-	60	1	391	2	Y	23					25
								25	9									
03	508	X	508	-0-	-0-		-0-	67	1	441	2	Y	-0-					25
04	810	X	368	-0-	-442		-0-	40	1	328	2	Y	-0-					25
05	837	X	13	-0-	-824		-0-	1	1	12	2	Y	-0-					25
06	780	X	-0-	-0-	-780	B	-0-					Y	-0-					25
07	527	X	351	-0-	-176	B	-0-	44	1	307	2	Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	277	1	2190	2	Y	-0-					45
03	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	404	1	2827	2	Y	-0-					45
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	535	1	3881	2	Y	-0-					45
05	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	403	1	2688	2	Y	-0-					45
06	3150	X	1653	-0-	-1497 B	-0-	214	1	1439	2	Y	-0-					45
07	3565	X	2550	-0-	-1015 B	-0-	343	1	2146	2	Y	55					100
							61	9									

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

02	DLQ G-10		2185	-0-	2185	2185	122	1	2029	2	Y	31					103
							34	9									
03	3000	N	1843	-0-	-1157	1028	93	1	1689	2	Y	55					158
							61	9									
04	3000	N	1982	-0-	-1018	10	89	1	1880	2	Y	12	166	1			4
							13	9									
05	2154	N	2144	-0-	-10	-0-	144	1	1993	2	Y	6					10
							7	9									
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	114	1	1773	2	Y	-0-					10
*07	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	124	1	2090	2	Y	-0-					10

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

02	DLQ G-10		180	-0-	180	180	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	165	-0-	-180	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	151	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	141	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	11	1	168	2	Y	23	18	1			10
							25	9									
07	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	7	1	118	2	Y	11	18	1			3
							12	9									

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

02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	405	1	3756	2	N	-0-					22
03	3782	X	3776	-0-	-6	-0-	410	1	3322	2	N	40					62
							44	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	399	1	3641	2	N	-0-					62
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	435	1	3384	2	N	-0-					62
06	3660	X	2838	-0-	-822 B	-0-	365	1	2437	2	N	33					95
							36	9									
07	3782	X	3263	-0-	-519 B	-0-	404	1	2859	2	N	-0-					95

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

02	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	89	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2165	-0-	-835	740	113	1	2052	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2357	-0-	-643	97	106	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2363	N	2266	-0-	-97	-0-	153	1	2113	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	137	1	2137	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*07	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	132	1	2235	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	1176	N	648	-0-	-528	-0-	107	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	676	-0-	-347	-0-	159	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	183	-0-	-687	-0-	39	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	124	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98 B	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		993	-0-	993	993	56	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1877	N	884	-0-	-993	-0-	46	1	835	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	32	1	669	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	806	N	520	-0-	-286	-0-	35	1	481	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	56	1	874	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
*07	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	57	1	962	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

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

02	DLQ G-10		2064	-0-	2064	2064	117	1	1943	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	4107	X	2043	-0-	-2064	-0-	107	1	1930	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2268	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	196	1	2720	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	165	1	2575	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*07	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	166	1	2807	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

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

02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	270	1	2598	2	Y	8					49
							9	9									
03	T. A.		3000	-0-	3000	5877	271	1	2729	2	Y	-0-					49
04	8850	X	2973	-0-	-5877	-0-	274	1	2699	2	Y	-0-					49
05	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	266	1	2617	2	Y	-0-					49
06	3030	X	2900	-0-	-130 B	-0-	265	1	2585	2	Y	45					94
							50	9									
07	3131	X	2597	-0-	-534 B	-0-	247	1	2333	2	Y	15	102	1			7
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1008	N	824	-0-	-184	-0-	248	1	576	2	N	-0-					5
03	961	N	785	-0-	-176	-0-	232	1	553	2	N	-0-					5
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	305	1	696	2	N	-0-					5
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	413	1	614	2	N	-0-					5
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	420	1	394	2	N	-0-					5
07	1023	N	859	-0-	-164 B	-0-	445	1	414	2	N	-0-					5
	PATTERSON, J.L. GU				WELL #: 1 L	RRCID -> 221666						COMPL. DATE 04/18/2006					TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	52	-0-	-2	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
	CARTER, KF WH GU				WELL #: C 1	RRCID -> 221737						COMPL. DATE 05/21/2006					TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354
02	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702	97	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	2676	N	974	-0-	-1702	-0-	51	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
05	1333	N	960	-0-	-373	-0-	63	1	876	2	Y	19					23
							21	9									
06	930	N	667	-0-	-263 B	-0-	40	1	627	2	Y	-0-					23
07	1333	N	819	-0-	-514 B	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					23
	BRIDGES, T.W.				WELL #: 1	RRCID -> 221742						COMPL. DATE 05/15/2006					TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315
02	DLQ G-10		882	-0-	882	882	145	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	77	-0-	-882	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	27	-0-	-1233	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	30	-0-	-962	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
	GRANT, J.M.				WELL #: 2L	RRCID -> 221784						COMPL. DATE 04/05/2006					TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	10	1	65	2	Y	-0-					7
03	121	N	46	-0-	-75	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					7
04	330	N	39	-0-	-291	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					7
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					7
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	24	1	177	2	Y	-0-					7
*07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					7
	TAYLOR, A.B.				WELL #: 2	RRCID -> 222032						COMPL. DATE 04/19/2006					TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626
02	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	97	1	1611	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3000	N	1729	-0-	-1271	441	90	1	1633	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2103	N	1662	-0-	-441	-0-	75	1	1583	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	130	1	1797	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	122	1	1909	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*07	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	119	1	2014	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		505	-0-	505	505	72	1	433	2	Y	-0-					80
03	1032	N	527	-0-	-505	-0-	66	1	461	2	Y	-0-					80
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	60	1	382	2	Y	-0-					80
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	99	1	417	2	Y	-0-					80
06	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	62	1	419	2	Y	-0-					80
*07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	75	1	462	2	Y	-0-					80

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	24	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

02	DLQ G-10		1402	-0-	1402	1402	198 7	1 9	1197	2	Y	6					7
03	2870	N	1468	-0-	-1402	-0-	184	1	1284	2	Y	-0-					7
04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	172	1	1103	2	Y	-0-					7
05	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	218	1	917	2	Y	-0-					7
06	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	192	1	1298	2	Y	-0-					7
07	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	180	1	1109	2	Y	-0-					7

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					113
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					113
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					113
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					113
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					113
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					113

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

02	DLQ G-10		827	-0-	827	827	121 23	1 9	683	2	Y	21					23
03	1700	N	873	-0-	-827	-0-	100	1	773	2	Y	-0-					23
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	163	1	853	2	Y	-0-					23
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	137	1	767	2	Y	-0-					23
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	208	1	976	2	Y	-0-					23
*07	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	199	1	868	2	Y	-0-					23

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

02	DLQ G-10		5185	-0-	5185	5185	290 73	1 9	4822	2	Y	66	67	1			45
03	10070	X	4885	-0-	-5185	-0-	251 94	1 9	4540	2	Y	85	102	1			28
04	5340	X	4308	-0-	-1032	-0-	191 72	1 9	4045	2	Y	65	68	1			25
05	5549	X	4156	-0-	-1393	-0-	277 48	1 9	3831	2	Y	44	50	1			19
06	5370	X	4438	-0-	-932 B	-0-	263 76	1 9	4099	2	Y	69	59	1			29
07	5549	X	4617	-0-	-932 B	-0-	253 88	1 9	4276	2	Y	80	89	1			20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		655	-0-	655		655	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	663	-0-	-655		-0-	35	1	627	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	660	N	457	-0-	-203		-0-	20	1	434	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-		-0-	73	1	1016	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	40	1	629	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
*07	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	39	1	666	2	Y	4	5	1			1
								4	9									

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

02	308	N	84	-0-	-224		-0-	25	1	59	2	N	-0-					10
03	527	N	190	-0-	-337		-0-	56	1	134	2	N	-0-					10
04	470	N	470	-0-	-0-		-0-	143	1	327	2	N	-0-					10
05	93	N	92	-0-	-1		-0-	37	1	55	2	N	-0-					10
06	180	N	97	-0-	-83	B	-0-	50	1	47	2	N	-0-					10
07	496	N	60	-0-	-436	B	-0-	31	1	29	2	N	-0-					10

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

02	1582	N	1582	-0-	-0-		-0-	426	1	1156	2	N	-0-					143
03	1728	N	1728	-0-	-0-		-0-	430	1	1298	2	N	-0-					143
04	1924	N	1924	-0-	-0-		-0-	440	1	1449	2	N	32					175
								35	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-		-0-	513	1	1644	2	N	3					178
								3	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	525	1	1512	2	N	-0-					178
*07	2428	N	2428	-0-	-0-	B	-0-	534	1	1894	2	N	-0-					178

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

02	84	N	-0-	-0-	-84		-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4		-0-	29	1	29	2	N	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117		-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

02	DLQ G-10		1158	-0-	1158		1158	88	1	1070	2	Y	-0-					5
03	2757	N	1599	-0-	-1158		-0-	106	1	1493	2	Y	-0-					5
04	1103	N	1103	-0-	-0-		-0-	71	1	1032	2	Y	-0-					5
05	1356	N	1356	-0-	-0-		-0-	93	1	1263	2	Y	-0-					5
06	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1413	2	Y	-0-					5
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1278	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	DLQ G-10		574	-0-	574	574	50	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	1299	N	725	-0-	-574	-0-	70	1	651	2	Y	4					4
							4	9									
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	43	1	359	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					3
06	630	N	251	-0-	-379 B	-0-	57	1	194	2	Y	-0-					3
*07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	188	1	847	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	18	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	150	1	350	2	N	-0-					10
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	203	1	485	2	N	-0-					10
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	78	1	179	2	N	-0-					10
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	108	1	161	2	N	-0-					10
06	390	N	91	-0-	-299 B	-0-	47	1	44	2	N	-0-					10
07	279	N	19	-0-	-260 B	-0-	10	1	9	2	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	116	1	1117	2	Y	1					1
							1	9									
03	2610	N	1376	-0-	-1234	-0-	124	1	1252	2	Y	-0-					1
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	120	1	1178	2	Y	-0-					1
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	120	1	1181	2	Y	-0-					1
06	1200	N	1102	-0-	-98 B	-0-	102	1	994	2	Y	5					6
							6	9									
07	1240	N	935	-0-	-305 B	-0-	89	1	845	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	114	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1790	-0-	-1210	795	94	1	1694	2	Y	2					2
							2	9									
04	2700	N	1441	-0-	-1259	-0-	64	1	1367	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	2232	N	1179	-0-	-1053	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					3
06	1740	N	897	-0-	-843 B	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					3
07	1488	N	923	-0-	-565 B	-0-	52	1	871	2	Y	-0-					3

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	328	1	2051	2	Y	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	357	1	2375	2	Y	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	353	1	2262	2	Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	360	1	2258	2	Y	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	345	1	2173	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2473	-0-	-7 B	-0-	334	1	2139	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		919	-0-	919	919	52	1	863	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1827	N	908	-0-	-919	-0-	47	1	857	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	39	1	832	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65 B	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	829	-0-	-70 B	-0-	46	1	783	2	Y	-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
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	39	1	312	2	Y	-0-					4
03	980	N	629	-0-	-351	-0-	79	1	550	2	Y	-0-					4
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					4
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75	1	497	2	Y	-0-					4
06	600	N	419	-0-	-181 B	-0-	54	1	365	2	Y	-0-					4
*07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	129	1	808	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	342	1	3297	2	N	30	70	1			7
							33	9									
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	425	1	4283	2	N	-0-					7
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	448	1	4416	2	N	-0-					7
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	440	1	4332	2	N	-0-					7
06	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-	440	1	4286	2	N	-0-					7
*07	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	458	1	4334	2	N	42	42	1			7
							46	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		404	-0-	404		404	56	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	1008	X	604	-0-	-404		-0-	79	1	524	2	Y	1					1
								1	9									
04	900	X	572	-0-	-328		-0-	77	1	494	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	1291	X	1291	-0-	-0-		-0-	177	1	1114	2	Y	-0-					1
06	1470	X	1470	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1266	2	Y	3					4
								3	9									
*07	1318	X	1318	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1138	2	Y	2	6	1			-0-
								2	9									

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		3139	-0-	3139		3139	178	1	2958	2	Y	3					123
								3	9									
03	5114	X	1975	-0-	-3139		-0-	147	1	1822	2	Y	5					128
								6	9									
04	3330	X	595	-0-	-2735		-0-	32	1	368	2	Y	177	164	1			141
								195	9									
05	3441	X	798	-0-	-2643		-0-	74	1	724	2	Y	-0-					141
06	3330	X	374	-0-	-2956	B	-0-	35	1	339	2	Y	-0-					141
07	3441	X	1474	-0-	-1967	B	-0-	119	1	1355	2	Y	-0-					141

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

02	DLQ G-10		2662	-0-	2662		2662	279	1	2383	2	Y	-0-					15
03	5886	X	3224	-0-	-2662		-0-	317	1	2783	2	Y	113					128
								124	9									
04	3780	X	3625	-0-	-155		-0-	344	1	3259	2	Y	20	133	1			15
								22	9									
05	3961	X	3961	-0-	-0-		-0-	395	1	3566	2	Y	-0-					15
06	3837	X	3837	-0-	-0-	B	-0-	383	1	3454	2	Y	-0-					15
*07	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-	421	1	3340	2	Y	40					55
								44	9									

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

02	DLQ G-10		3238	-0-	3238		3238	181	1	3013	2	Y	40					46
								44	9									
03	6669	X	3431	-0-	-3238		-0-	196	1	3207	2	Y	25					71
								28	9									
04	4064	X	4064	-0-	-0-		-0-	211	1	3853	2	Y	-0-					71
05	3998	X	3998	-0-	-0-		-0-	292	1	3621	2	Y	77	92	1			56
								85	9									
06	3468	X	3468	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3231	2	Y	-0-					56
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3554	2	Y	-0-					56

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1034	-0-	-567	-0-	54	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	143	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		2360	-0-	2360	2360	134	1	2226	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1961	-0-	-1039	1321	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2484	-0-	-516	805	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2715	-0-	-385	420	183	1	2532	2	Y	-0-					-0-
06	2922	N	2502	-0-	-420 B	-0-	151	1	2351	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2367	-0-	-206 B	-0-	132	1	2235	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	61	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	2176	N	1109	-0-	-1067	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	82	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	72	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	76	1	1288	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		3078	-0-	3078	3078	174	1	2896	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	6053	X	2975	-0-	-3078	-0-	155	1	2809	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	129	1	2731	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	196	1	2719	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	3060	X	2612	-0-	-448 B	-0-	157	1	2445	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	3162	X	2477	-0-	-685 B	-0-	138	1	2329	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

02	1848	N	1184	-0-	-664	-0-	152	1	1032	2	N	-0-					40
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	231	1	1624	2	N	-0-					40
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	200	1	1417	2	N	-0-					40
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	212	1	1558	2	N	-0-					40
06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	290	1	2102	2	N	-0-					40
*07	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	236	1	1718	2	N	-0-					40

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

02	DLQ G-10		302	-0-	302	302	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	373	-0-	-302	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	57	-0-	-273 B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4114	-0-	4114		4114	233	1	3873	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
03	8226	X	4112	-0-	-4114		-0-	215	1	3886	2	Y	10	12	1			3
								11	9									
04	4230	X	4103	-0-	-127		-0-	184	1	3910	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-		-0-	300	1	4151	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
06	4230	X	3960	-0-	-270	B	-0-	238	1	3712	2	Y	9	7	1			4
								10	9									
*07	4517	X	4517	-0-	-0-	B	-0-	252	1	4255	2	Y	9	11	1			2
								10	9									

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-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-

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

02	DLQ G-10		1814	-0-	1814		1814	211	1	1603	2	Y	-0-					-0-
03	5217	X	3403	-0-	-1814		-0-	367	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	589	-0-	-791		-0-	75	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015		-0-					Y	-0-					-0-
06	3300	X	664	-0-	-2636	B	-0-	120	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	925	-0-	-2485	B	-0-	168	1	757	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

02	DLQ G-10		446	-0-	446		446	50	1	396	2	Y	-0-					10
03	1224	N	778	-0-	-446		-0-	97	1	681	2	Y	-0-					10
04	780	N	613	-0-	-167		-0-	74	1	539	2	Y	-0-					10
05	697	N	697	-0-	-0-		-0-	91	1	606	2	Y	-0-					10
06	750	N	319	-0-	-431	B	-0-	41	1	278	2	Y	-0-					10
*07	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	95	1	592	2	Y	-0-					10

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

02	DLQ G-10		2999	-0-	2999		2999	407	1	2545	2	Y	43					95
								47	9									
03	6448	X	3449	-0-	-2999		-0-	440	1	2923	2	Y	78					173
								86	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-		-0-	426	1	2731	2	Y	35	169	1			39
								39	9									
05	2900	X	2900	-0-	-0-		-0-	398	1	2502	2	Y	-0-					39
06	2922	X	2922	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2456	2	Y	69					108
								76	9									
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	B	-0-	408	1	2610	2	Y	62	164	1			6
								68	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		545	-0-	545	545	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	1065	N	520	-0-	-545	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	23	1	496	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	33	1	460	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	29	1	448	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	30	1	503	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

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
02	DLQ G-10		2227	-0-	2227	2227	125	1	2085	2	Y	15					18
							17	9									
03	4318	X	2091	-0-	-2227	-0-	109	1	1970	2	Y	11					29
							12	9									
04	2280	X	2266	-0-	-14	-0-	102	1	2164	2	Y	-0-					29
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	165	1	2285	2	Y	30	37	1			22
							33	9									
06	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	150	1	2340	2	Y	-0-					22
*07	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	142	1	2394	2	Y	-0-					22

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
02	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	83	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1826	X	355	-0-	-1471	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	777	-0-	-333	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	129	1	1782	2	Y	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0- B	-0-	100	1	1560	2	Y	-0-					-0-
*07	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	136	1	2307	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	1309	1	3793	2	Y	103					110
							113	9									
03	11229	X	6014	-0-	-5215	-0-	1312	1	4669	2	Y	30					140
							33	9									
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1534	1	4026	2	Y	9	146	1			3
							10	9									
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1592	1	3623	2	Y	-0-					3
06	5143	X	5143	-0-	-0- B	-0-	1487	1	3631	2	Y	23					26
							25	9									
*07	4171	X	4171	-0-	-0- B	-0-	1414	1	2757	2	Y	-0-					26

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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	436	1	248	2	N	-0-					3
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	440	1	531	2	N	-0-					3
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	531	1	427	2	N	-0-					3
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	465	1	165	2	N	-0-					3
06	930	N	584	-0-	-346 B	-0-	423	1	161	2	N	-0-					3
07	992	N	816	-0-	-176 B	-0-	531	1	285	2	N	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		227	-0-	227	227	37	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	190	-0-	-227	-0-	45	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	381	1	3674	2	N	44	76	1			13
							48	9									
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	377	1	3804	2	N	-0-					13
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	381	1	3752	2	N	57					70
							63	9									
05	4247	X	3647	-0-	-600	-0-	336	1	3311	2	N	-0-					70
06	4110	X	3880	-0-	-230 B	-0-	361	1	3519	2	N	-0-					70
*07	4265	X	4265	-0-	-0- B	-0-	407	1	3846	2	N	11	80	1			1
							12	9									

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

02	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	82	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	2893	N	1452	-0-	-1441	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*07	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	97	1	1644	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	135	1	2249	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2127	-0-	-873	1511	111	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1529	-0-	-1471	40	69	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1625	-0-	-793	-0-	109	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1111	-0-	-959 B	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1311	-0-	-270 B	-0-	73	1	1235	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

02	DLQ G-10		2983	-0-	2983	2983	689	1	2294	2	Y	-0-					10
03	6121	X	3138	-0-	-2983	-0-	770	1	2368	2	Y	-0-					10
04	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	753	1	2198	2	Y	-0-					10
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	812	1	2335	2	Y	-0-					10
06	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	810	1	2698	2	Y	-0-					10
07	3131	X	2817	-0-	-314 B	-0-	291	1	2526	2	Y	-0-					10

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

02	DLQ G-10		3479	-0-	3479	3479	205	1	3207	2	Y	61	96	1			19
							67	9									
03	7564	X	4085	-0-	-3479	-0-	236	1	3807	2	Y	38					57
							42	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	220	1	3775	2	Y	20	74	1			3
							22	9									
05	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	197	1	3486	2	Y	-0-					3
06	3867	X	3867	-0-	-0- B	-0-	203	1	3664	2	Y	-0-					3
*07	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	217	1	3659	2	Y	76	76	1			3
							84	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		2388	-0-	2388	2388	135	1	2253	2	Y	-0-					-0-
03	4408	X	2020	-0-	-2388	-0-	106	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2044	-0-	-776	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	1966	-0-	-669	-0-	132	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1747	-0-	-203 B	-0-	105	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*07	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	176	1	2975	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		587	-0-	587	587	33	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	1262	N	675	-0-	-587	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	414	-0-	-206	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	62	-0-	-538 B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	90	-0-	-530 B	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		386	-0-	386	386	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	1828	N	1442	-0-	-386	-0-	76	1	1366	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	80	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	2587	X	1172	-0-	-1415	-0-	61	1	1111	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	739	-0-	-221	-0-	33	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	745	-0-	-247	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	583	-0-	-377 B	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					-0-
*07	1159	X	1159	-0-	-0- B	-0-	65	1	1094	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	216	1	2079	2	Y	-0-					8
03	3000	N	2456	-0-	-544	1751	222	1	2234	2	Y	-0-					8
04	3000	N	2431	-0-	-569	1182	224	1	2207	2	Y	-0-					8
05	3100	N	2493	-0-	-607	575	230	1	2263	2	Y	-0-					8
06	3202	X	2627	-0-	-575 B	-0-	245	1	2382	2	Y	-0-					8
*07	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	237	1	2237	2	Y	6	5	1			9
							7	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4445	-0-	4445	4445	251	1	4181	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	8771	X	4326	-0-	-4445	-0-	226	1	4083	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	158	1	3355	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	256	1	3552	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	3743	X	3743	-0-	-0- B	-0-	225	1	3505	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
*07	3809	X	3809	-0-	-0- B	-0-	212	1	3583	2	Y	13	15	1			3
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		143	-0-	143		143	20	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	-0-	-0-	-143		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1564	-0-	1564		1564	258	1	1306	2	Y	-0-					3
03	2902	N	1338	-0-	-1564		-0-	301	1	982	2	Y	50					53
								55	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-		-0-	286	1	1065	2	Y	-0-	3	1			50
05	1660	N	1660	-0-	-0-		-0-	274	1	1386	2	Y	-0-					50
*06	1230	N	155	-0-	-1075	B	-0-	111	2	44	9	Y	40					90
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					Y	-0-	87	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1701	-0-	1701		1701	507	1	1194	2	Y	-0-					3
03	3217	X	1516	-0-	-1701		-0-	564	1	922	2	Y	27					30
								30	9									
04	1853	N	1853	-0-	-0-		-0-	651	1	1202	2	Y	-0-	30	1			-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-		-0-	528	1	1542	2	Y	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		105	-0-	105		105	24	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	175	X	70	-0-	-105		-0-	17	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540		-0-					Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558		-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5188	X	5188	-0-	-0-	B	-0-	537	1	4651	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		5503	-0-	5503		5503	517	1	4978	2	Y	7					20
								8	9									
03	11621	X	6118	-0-	-5503		-0-	551	1	5555	2	Y	11					31
								12	9									
04	5731	X	5731	-0-	-0-		-0-	528	1	5201	2	Y	2	32	1			1
								2	9									
05	5797	X	5611	-0-	-186		-0-	517	1	5094	2	Y	-0-					1
06	5843	X	5843	-0-	-0-	B	-0-	544	1	5299	2	Y	-0-					1
07	5797	X	5461	-0-	-336	B	-0-	522	1	4933	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	DLQ G-10		2956	-0-	2956	2956	881	1	2075	2	Y	-0-					52
03	5659	X	2703	-0-	-2956	-0-	1014	1	1658	2	Y	28					80
							31	9									
04	3420	X	2538	-0-	-882	-0-	876	1	1618	2	Y	40	103	1			17
							44	9									
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1247	1	3641	2	Y	-0-					17
06	3699	X	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	2			Y	-0-					17
*07	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	2			Y	-0-					17

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
02	DLQ G-10		2479	-0-	2479	2479	260	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2630	-0-	-370	2109	269	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2279	-0-	-721	1388	218	1	2061	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2318	-0-	-782	606	231	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	3103	X	2497	-0-	-606 B	-0-	249	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*07	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	264	1	2093	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
02	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	180	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	2959	N	1652	-0-	-1307	-0-	216	1	1436	2	Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	219	1	1400	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	181	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1057	-0-	-533 B	-0-	145	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1445	-0-	-229 B	-0-	195	1	1250	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		5371	-0-	5371	5371	466	1	4873	2	Y	29	82	1			45
							32	9									
03	12242	X	6871	-0-	-5371	-0-	659	1	6158	2	Y	49					94
							54	9									
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	692	1	5780	2	Y	56	89	1			61
							62	9									
05	6386	X	4723	-0-	-1663	-0-	699	1	3897	2	Y	115					176
							127	9									
06	6360	X	1545	-0-	-4815 B	-0-	352	1	1193	2	Y	-0-					176
07	6572	X	3425	-0-	-3147 B	-0-	608	1	2737	2	Y	73	236	1			13
							80	9									

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
02	DLQ G-10		3102	-0-	3102	3102	292	1	2810	2	Y	-0-					8
03	6499	X	3397	-0-	-3102	-0-	306	1	3091	2	Y	-0-					8
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	303	1	2988	2	Y	-0-					8
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	317	1	3126	2	Y	-0-					8
06	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	293	1	2851	2	Y	-0-					8
07	3162	X	3105	-0-	-57 B	-0-	296	1	2802	2	Y	6	5	1			9
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1512	-0-		1512	1512	86	1	1422	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
03	3000	N	1519	-0-		-1481	31	79	1	1434	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
04	1590	N	1378	-0-		-212	-0-	62	1	1312	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	1643	N	1467	-0-		-176	-0-	99	1	1366	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
06	1470	N	1327	-0-		-143	B -0-	80	1	1241	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
*07	1649	N	1649	-0-		-0-	B -0-	92	1	1553	2	Y	4	5	1			1
								4	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		4253	-0-		4253	4253	484	1	3673	2	Y	87	102	1			41
								96	9									
03	9668	X	5415	-0-		-4253	-0-	578	1	4785	2	Y	47					88
								52	9									
04	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	559	1	3815	2	Y	-0-					88
05	4437	X	4437	-0-		-0-	-0-	667	1	3770	2	Y	-0-					88
06	4230	X	3256	-0-		-974	B -0-	586	1	2670	2	Y	-0-					88
*07	4406	X	4406	-0-		-0-	B -0-	799	1	3607	2	Y	-0-					88

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		951	-0-		951	951	54	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1828	N	877	-0-		-951	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-		-34	-0-	34	1	726	2	Y	42	26	1			16
								46	9									
05	1054	N	760	-0-		-294	-0-	47	1	644	2	Y	63	52	1			27
								69	9									
06	895	N	895	-0-		-0-	B -0-	49	1	762	2	Y	76	71	1			32
								84	9									
*07	1042	N	1042	-0-		-0-	B -0-	51	1	864	2	Y	115	118	1			29
								127	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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		3531	-0-		3531	3531	209	1	3255	2	Y	61	90	1			19
								67	9									
03	7427	X	3896	-0-		-3531	-0-	225	1	3630	2	Y	37					56
								41	9									
04	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	220	1	3762	2	Y	21	74	1			3
								23	9									
05	3818	X	3818	-0-		-0-	-0-	204	1	3614	2	Y	-0-					3
06	4630	X	4630	-0-		-0-	B -0-	243	1	4387	2	Y	-0-					3
*07	4436	X	4436	-0-		-0-	B -0-	244	1	4108	2	Y	76	76	1			3
								84	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1087	-0-		1087	1087	279	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1890	N	803	-0-		-1087	-0-	176	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	258	-0-		-162	-0-	71	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-		-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-		-780	B -0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-		-279	B -0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		2945	-0-	2945	2945	177	1	2768	2	Y	-0-					-0-
03	6375	X	3430	-0-	-2945	-0-	200	1	3230	2	Y	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	183	1	3127	2	Y	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	177	1	3136	2	Y	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	170	1	3077	2	Y	-0-					-0-
*07	3616	X	3616	-0-	-0- B	-0-	203	1	3413	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1597	-0-	1597	1597	410	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	4955	X	3358	-0-	-1597	-0-	725	1	2581	2	Y	47					47
							52	9									
04	2370	X	955	-0-	-1415	-0-	257	1	674	2	Y	22	62	1			7
							24	9									
05	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	625	1	1422	2	Y	-0-					7
06	3240	X	2177	-0-	-1063 B	-0-	615	1	1503	2	Y	54					61
							59	9									
07	3348	X	2595	-0-	-753 B	-0-	880	1	1715	2	Y	-0-					61

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
02	DLQ G-10		3007	-0-	3007	3007	181	1	2826	2	Y	-0-					-0-
03	6481	X	3474	-0-	-3007	-0-	203	1	3271	2	Y	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	192	1	3286	2	Y	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	199	1	3523	2	Y	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	189	1	3409	2	Y	-0-					-0-
*07	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	204	1	3434	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	157	1	1240	2	Y	-0-					15
03	3000	N	2592	-0-	-408	989	324	1	2268	2	Y	-0-					15
04	3000	N	2354	-0-	-646	343	285	1	2069	2	Y	-0-					15
05	3100	N	3170	-0-	70	413	414	1	2756	2	Y	-0-					15
06	2490	N	1533	-0-	-957 B	-0-	198	1	1335	2	Y	-0-					15
*07	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	382	1	2387	2	Y	-0-					15

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1556	-0-	-1020	-0-	431	1	1125	2	N	-0-					45
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	443	1	2654	2	N	-0-					45
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	533	1	3139	2	N	-0-					45
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	486	1	3765	2	N	-0-					45
06	2760	X	2243	-0-	-517 B	-0-	2243	2			N	-0-					45
07	2852	X	2225	-0-	-627 B	-0-	2225	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5702	-0-	5702	5702	418	1	5284	2	Y	-0-					-0-
03	11203	X	5501	-0-	-5702	-0-	391	1	5110	2	Y	-0-					-0-
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	444	1	6323	2	Y	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	357	1	4999	2	Y	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0- B	-0-	373	1	5034	2	Y	-0-					-0-
*07	5496	X	5496	-0-	-0- B	-0-	404	1	5092	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		2097	-0-	2097		2097	277	1	1796	2	Y	22					24
								24	9									
03	4459	X	2362	-0-	-2097		-0-	313	1	2049	2	Y	-0-					24
04	3403	X	3403	-0-	-0-		-0-	369	1	3034	2	Y	-0-					24
05	4720	X	4720	-0-	-0-		-0-	464	1	4256	2	Y	-0-					24
06	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	529	1	3883	2	Y	-0-					24
*07	3223	X	3223	-0-	-0-	B	-0-	405	1	2818	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3136	-0-	3136		3136	517	1	2619	2	Y	-0-					27
03	6193	X	3057	-0-	-3136		-0-	718	1	2339	2	Y	-0-					27
04	3513	X	3513	-0-	-0-		-0-	739	1	2751	2	Y	21					48
								23	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-		-0-	573	1	2892	2	Y	-0-					48
06	2678	X	2678	-0-	-0-	B	-0-	2678	2			Y	-0-					48
*07	2811	X	2811	-0-	-0-	B	-0-	2811	2			Y	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3123	-0-	3123		3123	298	1	2761	2	Y	58					114
								64	9									
03	6355	X	3232	-0-	-3123		-0-	347	1	2817	2	Y	62	171	1			5
								68	9									
04	3870	X	3569	-0-	-301		-0-	353	1	3216	2	Y	-0-					5
05	3999	X	2528	-0-	-1471		-0-	288	1	2240	2	Y	-0-					5
06	3840	X	1711	-0-	-2129	B	-0-	199	1	1333	2	Y	163					168
								179	9									
07	3689	X	1563	-0-	-2126	B	-0-	193	1	1370	2	Y	-0-	82	1			86

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
02	DLQ G-10		2052	-0-	2052		2052	116	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	5163	X	3111	-0-	-2052		-0-	163	1	2948	2	Y	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-		-0-	140	1	2967	2	Y	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-		-0-	206	1	2852	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2574	-0-	-186	B	-0-	155	1	2419	2	Y	-0-					-0-
*07	2965	X	2965	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2799	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	341	1	2585	2	Y	60	77	1			28
							66	9									
03	4855	X	1863	-0-	-2992	-0-	196	1	1623	2	Y	40					68
							44	9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	476	1	3253	2	Y	-0-					68
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	474	1	2678	2	Y	-0-					68
06	2246	X	2246	-0-	-0- B	-0-	404	1	1842	2	Y	-0-					68
07	1736	X	839	-0-	-897 B	-0-	152	1	687	2	Y	-0-					68

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 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
02	DLQ G-10		3676	-0-	3676	3676	344	1	3312	2	Y	18					56
							20	9									
03	7411	X	3735	-0-	-3676	-0-	332	1	3353	2	Y	45					101
							50	9									
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	450	1	4431	2	Y	13	107	1			7
							14	9									
05	5146	X	3462	-0-	-1684	-0-	319	1	3142	2	Y	1					8
							1	9									
06	4779	X	4779	-0-	-0- B	-0-	445	1	4334	2	Y	-0-					8
07	5053	X	4000	-0-	-1053 B	-0-	378	1	3570	2	Y	47	42	1			13
							52	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 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
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	332	1	3473	2	N	32	88	1			49
							35	9									
03	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	297	1	2777	2	N	42					91
							46	9									
04	3480	X	2816	-0-	-664	-0-	299	1	2494	2	N	21	86	1			26
							23	9									
05	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	417	1	2326	2	N	16					42
							18	9									
06	3480	X	2785	-0-	-695 B	-0-	635	1	2150	2	N	-0-					42
07	3596	X	1802	-0-	-1794 B	-0-	320	1	1441	2	N	37	72	1			7
							41	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		18238	-0-	18238		18238	1025	1	17041	2	Y	156	159	1			107
								172	9									
03	35870	X	17632	-0-	-18238		-0-	911	1	16489	2	Y	211	249	1			69
								232	9									
04	18210	X	16970	-0-	-1240		-0-	757	1	16038	2	Y	159	167	1			61
								175	9									
05	18817	X	18518	-0-	-299		-0-	1239	1	17162	2	Y	106	122	1			45
								117	9									
06	18210	X	17950	-0-	-260	B	-0-	1071	1	16697	2	Y	165	140	1			70
								182	9									
*07	19662	X	19662	-0-	-0-	B	-0-	1094	1	18494	2	Y	67	120	1			17
								74	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
02	DLQ G-10		8323	-0-	8323		8323	471	1	7831	2	Y	19	17	1			13
								21	9									
03	18250	X	9927	-0-	-8323		-0-	519	1	9384	2	Y	22	28	1			7
								24	9									
04	17433	X	17433	-0-	-0-		-0-	784	1	16628	2	Y	19	19	1			7
								21	9									
05	14998	X	14998	-0-	-0-		-0-	1009	1	13974	2	Y	14	15	1			6
								15	9									
06	17491	X	17491	-0-	-0-	B	-0-	1053	1	16416	2	Y	20	17	1			9
								22	9									
*07	9682	X	9682	-0-	-0-	B	-0-	539	1	9117	2	Y	24	27	1			6
								26	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-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-

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
02	DLQ G-10		11925	-0-	11925		11925	676	1	11249	2	Y	-0-					-0-
03	22149	X	10224	-0-	-11925		-0-	535	1	9687	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	11970	X	10517	-0-	-1453		-0-	473	1	10031	2	Y	12	8	1			5
								13	9									
05	13113	X	10277	-0-	-2836		-0-	692	1	9577	2	Y	7	9	1			3
								8	9									
06	12690	X	10937	-0-	-1753	B	-0-	658	1	10260	2	Y	17	13	1			7
								19	9									
07	13113	X	11924	-0-	-1189	B	-0-	665	1	11233	2	Y	24	25	1			6
								26	9									

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	20440	X	19950	-0-	-490	-0-	19649	2	301	9	N	274	274	1			188
03	22630	X	21980	-0-	-650	-0-	21529	2	451	9	N	410	464	1			134
04	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	22156	2	307	9	N	279	306	1			107
05	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	22481	2	204	9	N	185	213	1			79
06	21390	X	20179	-0-	-1211 B	-0-	343	1	19518	2	N	289	245	1			123
							318	9									
07	22630	X	21462	-0-	-1168 B	-0-	1178	1	19918	2	N	333	372	1			84
							366	9									

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

02	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	303	1	1832	2	Y	56					101
							62	9									
03	5346	X	3149	-0-	-2197	-0-	395	1	2754	2	Y	-0-					101
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	356	1	2286	2	Y	-0-					101
05	1705	X	1249	-0-	-456	-0-	240	1	1009	2	Y	-0-					101
06	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	376	1	2541	2	Y	-0-					101
*07	2424	X	2424	-0-	-0- B	-0-	339	1	2085	2	Y	-0-					101

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

02	11284	X	9223	-0-	-2061	-0-	519	1	8627	2	Y	70	72	1			48
							77	9									
03	11966	X	6865	-0-	-5101	-0-	357	1	6451	2	Y	52	83	1			17
							57	9									
04	11340	X	9830	-0-	-1510	-0-	439	1	9305	2	Y	78	65	1			30
							86	9									
05	10199	X	10145	-0-	-54	-0-	679	1	9408	2	Y	53	60	1			23
							58	9									
06	10039	X	10039	-0-	-0- B	-0-	600	1	9349	2	Y	82	70	1			35
							90	9									
*07	10994	X	10994	-0-	-0- B	-0-	608	1	10281	2	Y	95	106	1			24
							105	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	2	6	9	N	5					84
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7					91
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1328	2	35	9	N	32					123
05	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1316	2	13	9	N	12					135
*06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1247	2	23	9	N	21					156
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					156

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

02	2800	N	1308	-0-	-1492	82	1236	2	72	9	Y	65	68	1			17
03	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1079	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1422	2	15	9	Y	14	22	1			3
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1701	2	31	9	Y	28					31
*06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1401	2	51	9	Y	46	69	1			8
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					Y	NO RPT					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1462	N	1106	-0-	-356	-0-	1034	2	72	9	Y	65	64	1			16
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11	22	1			5
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	853	2	32	9	Y	29	27	1			7
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1134	2	15	9	Y	14					21
06	1140	N	1042	-0-	-98 B	-0-	991	2	51	9	Y	46	58	1			9
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					9

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1510	-0-	-1290	3719	1438	2	72	9	Y	65	73	1			17
03	3100	N	1653	-0-	-1447	2272	1630	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	3000	N	1661	-0-	-1339	933	1629	2	32	9	Y	29	33	1			7
05	2639	N	1706	-0-	-933	-0-	1674	2	32	9	Y	29					36
*06	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1522	2	101	9	Y	92	109	1			19
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	2800	N	1733	-0-	-1067	5268	1663	2	70	9	Y	64	64	1			18
03	3100	N	1881	-0-	-1219	4049	1870	2	11	9	Y	10	22	1			6
04	3000	N	2058	-0-	-942	3107	2043	2	15	9	Y	14	16	1			4
05	3100	N	1959	-0-	-1141	1966	1944	2	15	9	Y	14					18
*06	3779	X	1813	-0-	-1966 B	-0-	1788	2	25	9	Y	23	36	1			5
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	2800	N	2207	-0-	-593	7834	2135	2	72	9	Y	65	73	1			17
03	3100	N	2181	-0-	-919	6915	2158	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	3000	N	1685	-0-	-1315	5600	1629	2	56	9	Y	51	50	1			12
05	3100	N	2489	-0-	-611	4989	2457	2	32	9	Y	29					41
*06	7289	X	2300	-0-	-4989 B	-0-	2199	2	101	9	Y	92	115	1			18
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	560	N	39	-0-	-521	-0-	4	2	35	9	Y	32	78	1			9
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	870	N	310	-0-	-560	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2800	N	1241	-0-	-1559	2952	1169	2	72	9	Y	65	73	1			17
03	3100	N	1342	-0-	-1758	1194	1319	2	23	9	Y	21	27	1			11
04	2941	N	1747	-0-	-1194	-0-	1732	2	15	9	Y	14	22	1			3
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1890	2	31	9	Y	28					31
*06	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	1909	2	101	9	Y	92	105	1			18
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	2			N	-0-					39
03	1922	N	1017	-0-	-905	-0-	1017	2			N	-0-					39
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2			N	-0-					39
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					39
*06	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	2			N	-0-					39
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

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
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5275	2	92	9	Y	84	104	1			37
03	5332	X	4509	-0-	-823	-0-	4451	2	58	9	Y	53	45	1			45
04	5700	X	4549	-0-	-1151	-0-	4486	2	63	9	Y	57	81	1			21
05	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4624	2	51	9	Y	46	36	1			31
06	5700	X	4491	-0-	-1209 B	-0-	4444	2	47	9	Y	43	32	1			42
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					Y	NO RPT					42

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
02	3360	X	2143	-0-	-1217	-0-	2143	2			Y	-0-					24
03	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	2553	2			Y	-0-					24
04	3090	X	2574	-0-	-516	-0-	2574	2			Y	-0-					24
05	3193	X	2673	-0-	-520	-0-	2401	2	272	9	Y	247	149	1			122
*06	2460	X	2434	-0-	-26 B	-0-	2434	2			Y	-0-					122
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					Y	NO RPT					122

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
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2054	2	31	9	Y	28	35	1			12
03	3255	X	2360	-0-	-895	-0-	2334	2	26	9	Y	24	16	1			20
04	2970	X	2380	-0-	-590	-0-	2380	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	2204	2	32	9	Y	29	10	1			19
*06	2544	X	2544	-0-	-0- B	-0-	2512	2	32	9	Y	29	20	1			28
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	2800	N	1356	-0-	-1444	4980	1356	2			N	-0-					72
03	3100	N	2233	-0-	-867	4113	2233	2			N	-0-					72
04	3000	N	2324	-0-	-676	3437	2324	2			N	-0-					72
05	3100	N	2187	-0-	-913	2524	2187	2			N	-0-					72
*06	4302	X	1778	-0-	-2524 B	-0-	1778	2			N	-0-					72
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					72

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
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2891	2	61	9	Y	55	69	1			24
03	5332	X	4510	-0-	-822	-0-	4451	2	59	9	Y	54	33	1			45
04	5160	X	4549	-0-	-611	-0-	4486	2	63	9	Y	57	81	1			21
05	5332	X	4675	-0-	-657	-0-	4624	2	51	9	Y	46	36	1			31
*06	4491	X	4491	-0-	-0- B	-0-	4444	2	47	9	Y	43	32	1			42
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					Y	NO RPT					42

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
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4768	2	61	9	Y	55	69	1			24
03	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	3610	2	56	9	Y	51	33	1			42
04	4500	X	3836	-0-	-664	-0-	3775	2	61	9	Y	55	77	1			20
05	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	3710	2	54	9	Y	49	36	1			33
06	4500	X	3529	-0-	-971 B	-0-	3478	2	51	9	Y	46	33	1			46
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT					46

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
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3348	2	28	9	Y	25	21	1			10
03	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	3420	2	15	9	Y	14	13	1			11
04	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	3447	2	11	9	Y	10	18	1			3
05	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	3548	2	30	9	Y	27	12	1			18
06	3630	X	3416	-0-	-214 B	-0-	3395	2	21	9	Y	19	18	1			19
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					Y	NO RPT					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					24
03	2387	X	91	-0-	-2296	-0-	91	2			Y	-0-					24
04	2400	X	298	-0-	-2102	-0-	298	2			Y	-0-					24
05	2480	X	143	-0-	-2337	-0-	143	2			Y	-0-	24	1			-0-
*06	1020	X	143	-0-	-877 B	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	341	X	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2561	2	61	9	Y	55	69	1			24
03	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	3610	2	56	9	Y	51	33	1			42
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3775	2	61	9	Y	55	77	1			20
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3710	2	54	9	Y	49	36	1			33
06	3540	X	3529	-0-	-11 B	-0-	3478	2	51	9	Y	46	33	1			46
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT					46

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
02	2744	X	2325	-0-	-419	-0-	2325	2			N	-0-					65
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					65
04	2850	X	2059	-0-	-791	-0-	2059	2			N	-0-					65
05	0	W	1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-					65
06	0	W	1149	-0-	1149 B	3066	1149	2			N	-0-					65
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	3066					N	NO RPT					65

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 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
02	1820	X	502	-0-	-1318	-0-	491	2	11	9	Y	10	9	1			15
03	2015	X	724	-0-	-1291	-0-	716	2	8	9	Y	7	6	1			16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2015

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
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2033	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	51	1	2282	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	61	1	2716	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	56	1	2518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2250	N	2124	-0-	-126 B	-0-	45	1	2078	2	Y	1					1
							1	9									
07	2356	N	2139	-0-	-217 B	-0-	45	1	2093	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					8
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					8
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	2			N	-0-					8
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
*06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	8	1			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					8

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
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	2	19	9	Y	17	15	1	1	8	4
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	2	25	9	Y	23	20	1			7
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1633	2	26	9	Y	24	20	1	3	8	8
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1482	2	20	9	Y	18	18	1			8
06	1560	N	409	-0-	-1151 B	-0-	392	2	17	9	Y	15	17	1			6
07	1612	N	673	-0-	-939 B	-0-	663	2	10	9	Y	9	11	1			4

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					8
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					8
04	600	N	7	-0-	-593	-0-	7	2			N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1			-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2015

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
02	3584	X	2598	-0-	-986	-0-	2558	2	40	9	N	36	4	8			92
03	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	3168	2	56	9	N	51	1	8			142
04	3840	X	2866	-0-	-974	-0-	2835	2	31	9	N	28	1	8			169
05	3968	X	2845	-0-	-1123	-0-	2805	2	40	9	N	36	176	1			29
06	3150	X	2803	-0-	-347 B	-0-	2781	2	22	9	N	20	5	8			44
07	3224	X	2437	-0-	-787 B	-0-	2411	2	26	9	N	24	1	8			67

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
02	5432	X	4002	-0-	-1430	-0-	3956	2	46	9	N	42	2	8			108
03	5921	X	4182	-0-	-1739	-0-	4132	2	50	9	N	45					153
04	5730	X	3728	-0-	-2002	-0-	3695	2	33	9	N	30					183
05	5921	X	3989	-0-	-1932	-0-	3950	2	39	9	N	35	182	1			36
06	4590	X	3856	-0-	-734 B	-0-	3821	2	35	9	N	32	2	8			66
07	4433	X	4023	-0-	-410 B	-0-	3986	2	37	9	N	34	1	8			99

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

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

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

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

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

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

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
02	56868	X	47858	-0-	-9010		-0-	47453	2	405	9	N	368	361	1			138
03	60233	X	52699	-0-	-7534		-0-	52219	2	480	9	N	436	510	1			64
04	56430	X	50143	-0-	-6287		-0-	49723	2	420	9	N	382	360	1	12	8	74
05	57164	X	43028	-0-	-14136		-0-	42705	2	323	9	N	294	157	1	16	8	195
06	53580	X	38988	-0-	-14592	B	-0-	38692	2	296	9	N	269	343	1	10	8	111
07	52979	X	52974	-0-	-5	B	-0-	52675	2	299	9	N	272	169	1	20	8	194

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 05/25/2015 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
05	0		4980	-0-	4980		4980	4826	2	154	9	N	140	26	8			114
*06	113254	X	108274	-0-	-4980	B	-0-	107624	2	650	9	N	591	505	1	1	8	199
*07	130590	X	130590	-0-	-0-	B	-0-	129722	2	868	9	N	789	899	1			89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	110	1	2387	2	Y	5					11
							6	9									
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	121	1	2625	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	123	1	2667	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
05	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	112	1	2440	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	2670	X	2256	-0-	-414 B	-0-	97	1	2111	2	Y	44					49
							48	9									
07	2883	X	2625	-0-	-258 B	-0-	113	1	2454	2	Y	53	61	1			41
							58	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2648	-0-	-236	-0-	116	1	2517	2	Y	14					29
							15	9									
03	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	123	1	2680	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	127	1	2765	2	Y	33	48	1			12
							36	9									
05	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	119	1	2592	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
06	2850	X	1982	-0-	-868 B	-0-	85	1	1847	2	Y	45					57
							50	9									
*07	3359	X	3359	-0-	-0- B	-0-	145	1	3157	2	Y	52	68	1			41
							57	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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	49	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	39	1	847	2	Y	-0-					-0-
*07	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	55	1	1201	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6132	X	4851	-0-	-1281	-0-	213	1	4634	2	Y	4					8
							4	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	257	1	5595	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	303	1	6580	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	289	1	6287	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	5670	X	3626	-0-	-2044 B	-0-	159	1	3454	2	Y	12					15
							13	9									
*07	7655	X	7655	-0-	-0- B	-0-	336	1	7306	2	Y	12	17	1			10
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2462	-0-		-394		-0-	108	1	2343	2	Y	10				21
									11	9								
03	3162	X	2356	-0-		-806		-0-	103	1	2234	2	Y	17	18	1		20
									19	9								
04	2490	X	2300	-0-		-190		-0-	100	1	2174	2	Y	24	35	1		9
									26	9								
05	2728	X	2179	-0-		-549		-0-	95	1	2066	2	Y	16	16	1		9
									18	9								
06	2640	X	1628	-0-		-1012	B	-0-	71	1	1545	2	Y	11				20
									12	9								
07	2728	X	2603	-0-		-125	B	-0-	114	1	2475	2	Y	13	22	1		11
									14	9								

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2884	X	1680	-0-		-1204		-0-	1	1	1678	2	Y	1	1	8		-0-
									1	9								
03	3193	X	1399	-0-		-1794		-0-	1	1	1398	2	Y	-0-				-0-
04	2880	X	1474	-0-		-1406		-0-	44	1	1428	2	Y	2	2	8		-0-
									2	9								
05	2821	X	1172	-0-		-1649		-0-	65	1	1105	2	Y	2	2	8		-0-
									2	9								
06	2395	X	2395	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2242	2	Y	-0-				-0-
*07	3058	X	3058	-0-		-0-	B	-0-	183	1	2874	2	Y	1	1	8		-0-
									1	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. GAS	(I) 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	1251	N	1251	-0-		-0-		-0-	55	1	1196	2	Y	-0-				-0-
03	1311	N	1311	-0-		-0-		-0-	58	1	1253	2	Y	-0-				-0-
04	1200	N	1160	-0-		-40		-0-	51	1	1109	2	Y	-0-				-0-
05	1298	N	1298	-0-		-0-		-0-	57	1	1241	2	Y	-0-				-0-
06	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-				-0-
*07	1351	N	1351	-0-		-0-	B	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-				-0-

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. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-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-

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. GAS	(I) 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	3248	X	3035	-0-		-213		-0-	1	1	3002	2	Y	29	50	1	1 8	38
									32	9								
03	3255	X	3208	-0-		-47		-0-	2	1	3174	2	Y	29				67
									32	9								
04	3060	X	2376	-0-		-684		-0-	70	1	2275	2	Y	28	49	1	2 8	44
									31	9								
05	3348	X	2426	-0-		-922		-0-	133	1	2259	2	Y	31	2	8		73
									34	9								
06	3240	X	2811	-0-		-429	B	-0-	178	1	2599	2	Y	31	47	1		57
									34	9								
07	3348	X	2812	-0-		-536	B	-0-	168	1	2633	2	Y	10				67
									11	9								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2530	N	2530	-0-	-0-		-0-	1	1	2514	2	Y	14	22	1	1	8	17
								15	9									
03	2410	N	2410	-0-	-0-		-0-	1	1	2396	2	Y	12					29
								13	9									
04	2520	N	2415	-0-	-105		-0-	71	1	2327	2	Y	15	21	1	4	8	19
								17	9									
05	2604	N	2282	-0-	-322		-0-	126	1	2137	2	Y	17	4	8			32
								19	9									
06	2929	N	2929	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2713	2	Y	28	20	1			40
								31	9									
07	2511	N	2322	-0-	-189	B	-0-	139	1	2173	2	Y	9					49
								10	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2184	X	1557	-0-	-627		-0-	68	1	1479	2	Y	9					18
								10	9									
03	2108	X	1725	-0-	-383		-0-	75	1	1635	2	Y	14	15	1			17
								15	9									
04	1768	X	1768	-0-	-0-		-0-	77	1	1669	2	Y	20	30	1			7
								22	9									
05	1736	X	1673	-0-	-63		-0-	73	1	1585	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
06	1680	X	1401	-0-	-279	B	-0-	61	1	1327	2	Y	12					19
								13	9									
*07	1938	X	1938	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1839	2	Y	13	21	1			11
								14	9									

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. 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
02	2313	X	2313	-0-	-0-		-0-	102	1	2208	2	Y	3					5
								3	9									
03	2626	X	2626	-0-	-0-		-0-	115	1	2507	2	Y	4	4	1			5
								4	9									
04	3176	X	3176	-0-	-0-		-0-	139	1	3031	2	Y	5	8	1			2
								6	9									
05	2966	X	2966	-0-	-0-		-0-	130	1	2832	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
06	1998	X	1998	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1899	2	Y	11					13
								12	9									
*07	3435	X	3435	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3271	2	Y	13	16	1			10
								14	9									

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. 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
02	1586	N	1586	-0-	-0-		-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-		-0-	73	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-		-0-	82	1	1782	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1586	-0-	-181		-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1202	-0-	-388	B	-0-	53	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2039	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3598	-0-	-546	-0-	1	1	3578	2	Y	17	29	1	1	8	22
							19	9									
03	4588	X	1279	-0-	-3309	-0-	1	1	1261	2	Y	15					37
							17	9									
04	4440	X	601	-0-	-3839	-0-	17	1	566	2	Y	16	27	1	1	8	25
							18	9									
05	3999	X	606	-0-	-3393	-0-	33	1	554	2	Y	17	1	8			41
							19	9									
06	3870	X	777	-0-	-3093 B	-0-	50	1	725	2	Y	2	26	1			17
							2	9									
07	3999	X	1296	-0-	-2703 B	-0-	78	1	1218	2	Y	-0-					17

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
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	120	1	2599	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	69	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	103	1	2248	2	Y	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	98	1	2131	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1100	-0-	-430 B	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*07	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	85	1	1844	2	Y	-0-					-0-

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
02	2212	X	1840	-0-	-372	-0-	79	1	1725	2	Y	33					68
							36	9									
03	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	89	1	1939	2	Y	57	58	1			67
							63	9									
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	91	1	1988	2	Y	78	116	1			29
							86	9									
05	2046	X	1756	-0-	-290	-0-	75	1	1623	2	Y	53	53	1			29
							58	9									
06	2010	X	1297	-0-	-713 B	-0-	55	1	1205	2	Y	34					63
							37	9									
07	2232	X	1952	-0-	-280 B	-0-	84	1	1825	2	Y	39	69	1			33
							43	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
02	3668	X	3338	-0-	-330	-0-	1	1	3296	2	Y	37	64	1	1	8	49
							41	9									
03	4061	X	3559	-0-	-502	-0-	2	1	3516	2	Y	37					86
							41	9									
04	3930	X	2608	-0-	-1322	-0-	76	1	2490	2	Y	38	63	1	4	8	57
							42	9									
05	3689	X	2990	-0-	-699	-0-	164	1	2780	2	Y	42	5	8			94
							46	9									
06	3570	X	3390	-0-	-180 B	-0-	215	1	3140	2	Y	32	60	1			66
							35	9									
07	3689	X	2881	-0-	-808 B	-0-	172	1	2698	2	Y	10	1	8			75
							11	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
02	1540	N	1090	-0-	-450	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	884	-0-	-790	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1528	-0-	-600	-0-	67	1	1461	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1464	-0-	-861	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	77	1	1670	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1179	-0-	-231 B	-0-	51	1	1116	2	Y	11					11
							12	9									
07	1798	N	1415	-0-	-383 B	-0-	62	1	1339	2	Y	13	14	1			10
							14	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2069	-0-	-199	-0-	90	1	1962	2	Y	15					32
							17	9									
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	96	1	2091	2	Y	26	27	1			31
							29	9									
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	91	1	1981	2	Y	36	54	1			13
							40	9									
05	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	68	1	1486	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
06	2220	X	1591	-0-	-629 B	-0-	69	1	1510	2	Y	11					25
							12	9									
07	2294	X	1950	-0-	-344 B	-0-	85	1	1851	2	Y	13	27	1			11
							14	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2347	-0-	-341	-0-	103	1	2244	2	Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	131	1	2851	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3324	-0-	224	224	146	1	3178	2	Y	-0-					-0-
06	2998	N	2774	-0-	-224 B	-0-	122	1	2652	2	Y	-0-					-0-
*07	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	141	1	3063	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
*07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1448	-0-	-52 B	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-

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
02	1953	N	1953	-0-	-0-		-0-	59	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-		-0-	47	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-		-0-	44	1	1432	2	Y	4					4
								4	9									
05	1762	N	1762	-0-	-0-		-0-	53	1	1709	2	Y	-0-					4
06	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1494	2	Y	-0-	3	1			1
*07	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1811	2	Y	-0-					1

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1950	N	1950	-0-	-0-		-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-		-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-		-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-		-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1372	-0-	-0-		-0-	60	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-		-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-		-0-	83	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1260	-0-	-166		-0-	55	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	669	-0-	-681	B	-0-	29	1	628	2	Y	11					11
								12	9									
07	1426	N	777	-0-	-649	B	-0-	34	1	729	2	Y	13	14	1			10
								14	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1611	-0-	-265		-0-	70	1	1532	2	Y	8					17
								9	9									
03	2077	X	1795	-0-	-282		-0-	78	1	1700	2	Y	15	15	1			17
								17	9									
04	1785	X	1785	-0-	-0-		-0-	78	1	1685	2	Y	20	30	1			7
								22	9									
05	1798	X	1718	-0-	-80		-0-	75	1	1628	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
06	1740	X	1374	-0-	-366	B	-0-	60	1	1301	2	Y	12					19
								13	9									
*07	1941	X	1941	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1842	2	Y	13	21	1			11
								14	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2577	X	2577	-0-	-0-		-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2268	-0-	-522		-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-		-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-		-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	B	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2894	-0-	-113	B	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1659	N	1659	-0-	-0-		-0-	73	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-		-0-	79	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-		-0-	89	1	1939	2	Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-		-0-	75	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2034	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1375	-0-	-137	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1074	-0-	-600	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
06	1520	X	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
*07	1618	X	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2625	-0-	-259	-0-	1	1	2614	2	Y	9	14	1	1	8	11
							10	9									
03	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	2	1	2617	2	Y	8					19
							9	9									
04	2970	X	2379	-0-	-591	-0-	70	1	2297	2	Y	11	14	1	3	8	13
							12	9									
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	123	1	2079	2	Y	11	3	8			21
							12	9									
06	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	190	1	2776	2	Y	1	13	1			9
							1	9									
07	2914	X	2390	-0-	-524 B	-0-	143	1	2247	2	Y	-0-					9

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1	1	1565	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1	1	1657	2	Y	8					19
							9	9									
04	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	50	1	1640	2	Y	11	14	1	3	8	13
							12	9									
05	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	71	1	1207	2	Y	11	3	8			21
							12	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	110	1	1610	2	Y	27	13	1			35
							30	9									
07	1767	N	1110	-0-	-657 B	-0-	66	1	1033	2	Y	10					45
							11	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	2780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	110	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2461	-0-	-749	-0-	108	1	2353	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	1919	-0-	-1398	-0-	84	1	1835	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2539	-0-	-581 B	-0-	112	1	2427	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1846	-0-	-1378 B	-0-	81	1	1765	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1	2229	2	Y	5	10	1	1	8	4
							6	9									
03	2418	N	2057	-0-	-361	-0-	90	1	1960	2	Y	6					10
							7	9									
04	3000	N	3013	-0-	13	13	132	1	2867	2	Y	13	11	1	4	8	8
							14	9									
05	2604	N	1944	-0-	-660	-0-	85	1	1851	2	Y	7	10	1	2	8	3
							8	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	125	1	2724	2	Y	57					60
							63	9									
07	3007	X	2156	-0-	-851 B	-0-	92	1	1997	2	Y	61	66	1			55
							67	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	Y	6					14
							7	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	102	1	2226	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	2	Y	15	26	1			6
							17	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	119	1	2587	2	Y	29	23	1			12
							32	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	105	1	2277	2	Y	9					21
							10	9									
*07	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	121	1	2632	2	Y	11	23	1			9
							12	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2476	-0-	-856	-0-	108	1	2350	2	Y	16	22	1			20
							18	9									
03	3689	X	2029	-0-	-1660	-0-	88	1	1924	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
04	3180	X	2305	-0-	-875	-0-	101	1	2185	2	Y	17	21	1	1	8	9
							19	9									
05	3286	X	2123	-0-	-1163	-0-	93	1	2020	2	Y	9					18
							10	9									
06	2640	X	2161	-0-	-479 B	-0-	94	1	2042	2	Y	23	22	1			19
							25	9									
07	2728	X	962	-0-	-1766 B	-0-	42	1	907	2	Y	12					31
							13	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3609	-0-	-451	-0-	157	1	3416	2	Y	33	46	1			42
							36	9									
03	4495	X	3535	-0-	-960	-0-	154	1	3345	2	Y	33	45	1			30
							36	9									
04	4350	X	4248	-0-	-102	-0-	185	1	4026	2	Y	34	45	1	1	8	18
							37	9									
05	3999	X	3394	-0-	-605	-0-	148	1	3222	2	Y	22					40
							24	9									
06	3870	X	3718	-0-	-152 B	-0-	162	1	3532	2	Y	22	41	1			21
							24	9									
07	4402	X	3583	-0-	-819 B	-0-	157	1	3413	2	Y	12					33
							13	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1349	-0-	-573	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1717	-0-	-236 B	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	88	1	1922	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	2356	N	1848	-0-	-508	-0-	81	1	1764	2	Y	3					5
							3	9									
04	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	88	1	1919	2	Y	6	5	1	2	8	4
							7	9									
05	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	73	1	1587	2	Y	3	5	1	1	8	1
							3	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	86	1	1866	2	Y	-0-					1
07	2077	N	1679	-0-	-398 B	-0-	74	1	1605	2	Y	-0-	1	1			-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. 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
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	154	1	3340	2	Y	49	62	1	3	8	57
							54	9									
03	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	158	1	3429	2	Y	43	60	1			40
							47	9									
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3392	2	Y	50	59	1	7	8	24
							55	9									
05	3720	X	2459	-0-	-1261	-0-	107	1	2317	2	Y	32	3	8			53
							35	9									
06	3600	X	3153	-0-	-447 B	-0-	134	1	2922	2	Y	88	68	1			73
							97	9									
07	3720	X	3476	-0-	-244 B	-0-	151	1	3273	2	Y	47					120
							52	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	3892	X	3824	-0-	-68	-0-	168	1	3655	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4557	X	3530	-0-	-1027	-0-	155	1	3375	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3417	-0-	-993	-0-	150	1	3264	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4557	X	3071	-0-	-1486	-0-	135	1	2935	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4110	X	3468	-0-	-642 B	-0-	153	1	3315	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	2718	-0-	-1529 B	-0-	120	1	2598	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	127	1	2767	2	Y	10	25	1	1	8	9
							11	9									
03	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	108	1	2338	2	Y	15					24
							17	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	135	1	2940	2	Y	23	26	1	2	8	19
							25	9									
05	3224	X	2064	-0-	-1160	-0-	90	1	1961	2	Y	12	25	1			6
							13	9									
06	3120	X	2256	-0-	-864 B	-0-	99	1	2142	2	Y	14					20
							15	9									
07	3224	X	1715	-0-	-1509 B	-0-	75	1	1622	2	Y	16	22	1			14
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	106	1	3410	2	Y	-0-					18
03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	72	1	2327	2	Y	2					20
							2	9									
04	3060	X	2096	-0-	-964	-0-	58	1	1886	2	Y	138					158
							152	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	100	1	3218	2	Y	1	1	8			158
							1	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-	94	1	3033	2	Y	56	183	1			31
							62	9									
07	3162	X	2605	-0-	-557 B	-0-	78	1	2527	2	Y	-0-					31

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3567	-0-	-129	-0-	157	1	3404	2	Y	5	10	1	1	8	4
							6	9									
03	4092	X	2863	-0-	-1229	-0-	126	1	2730	2	Y	6					10
							7	9									
04	3960	X	2634	-0-	-1326	-0-	115	1	2506	2	Y	12	10	1	4	8	8
							13	9									
05	3937	X	2381	-0-	-1556	-0-	104	1	2270	2	Y	6	10	1	1	8	3
							7	9									
06	3810	X	2477	-0-	-1333 B	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-					3
*07	3937	X	2003	-0-	-1934 B	-0-	88	1	1915	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	4278	-0-	-1994	-0-	186	1	4042	2	Y	45	120	1			44
							50	9									
03	6944	X	4226	-0-	-2718	-0-	182	1	3966	2	Y	71					115
							78	9									
04	6720	X	4148	-0-	-2572	-0-	178	1	3859	2	Y	101	125	1			91
							111	9									
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	251	1	5463	2	Y	61	122	1			30
							67	9									
06	5270	X	5270	-0-	-0- B	-0-	229	1	4978	2	Y	57					87
							63	9									
*07	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	293	1	6362	2	Y	61	91	1			57
							67	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	219	1	4756	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	219	1	4769	2	Y	-0-					-0-
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	276	1	5998	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
05	4991	X	4698	-0-	-293	-0-	206	1	4488	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4830	X	3673	-0-	-1157 B	-0-	162	1	3511	2	Y	-0-					-0-
*07	5316	X	5316	-0-	-0- B	-0-	234	1	5082	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3528	X	2556	-0-	-972	-0-	112	1	2443	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3906	X	2172	-0-	-1734	-0-	96	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2611	-0-	-1169	-0-	115	1	2492	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3224	X	1601	-0-	-1623	-0-	70	1	1530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	160	1	3478	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2010	-0-	-811 B	-0-	88	1	1922	2	Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	2	Y	5	10	1	2	8	3
							6	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	Y	6					9
							7	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	9	10	1	1	8	7
							10	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	79	1	1719	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-					2
*07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	53	1	1159	2	Y	-0-	2	1			-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	321	1	6973	2	Y	52	62	1	6	8	57
							57	9									
03	7595	X	6230	-0-	-1365	-0-	272	1	5911	2	Y	43	60	1			40
							47	9									
04	7560	X	5752	-0-	-1808	-0-	250	1	5443	2	Y	54	59	1	11	8	24
							59	9									
05	7812	X	5858	-0-	-1954	-0-	256	1	5559	2	Y	39	10	8			53
							43	9									
06	7560	X	7136	-0-	-424 B	-0-	313	1	6800	2	Y	21	52	1			22
							23	9									
07	7812	X	5836	-0-	-1976 B	-0-	256	1	5566	2	Y	13	1	8			34
							14	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	#	1830	-0-	-242	-0-	1794	2	36	9	N	33	192	1			40
03	2387	#	2059	-0-	-328	-0-	2015	2	44	9	N	40					80
04	2310	#	1953	-0-	-357	-0-	1927	2	26	9	N	24					104
05	2387	#	1902	-0-	-485	-0-	1868	2	34	9	N	31					135
06	2130	#	1531	-0-	-599	-0-	1509	2	22	9	N	20					155
07	2046	#	657	-0-	-1389	-0-	651	2	6	9	N	5					160

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
02	2016	#	1765	-0-	-251	-0-	1730	2	35	9	N	32					169
03	2139	#	1146	-0-	-993	-0-	1123	2	23	9	N	21	176	1			14
04	2070	#	2012	-0-	-58	-0-	1993	2	19	9	N	17					31
05	2139	#	909	-0-	-1230	-0-	900	2	9	9	N	8					39
06	1948	R	1948	-0-	-0-	-0-	1914	2	34	9	N	31					70
07	2046	#	1639	-0-	-407	-0-	1622	2	17	9	N	15					85

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					101
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					101
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					101
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					101
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					101
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					101

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	24	1	245	2	N	-0-					43
03	775	N	494	-0-	-281	-0-	30	1	464	2	N	-0-					43
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	28	1	401	2	N	-0-					43
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	28	1	154	2	N	-0-					43
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	48					48
							53	9									
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	31	1	372	2	N	-0-					48

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	83	-0-	-589	-0-	80	2	3	9	N	3					51
03	961	X	286	-0-	-675	-0-	285	2	1	9	N	1					52
04	930	X	125	-0-	-805	-0-	123	2	2	9	N	2					54
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					55
*06	270	X	31	-0-	-239	-0-	30	2	1	9	N	1					56
07	279	X	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					56

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	1491	-0-	-2681	-0-	1491	2			N	-0-					116
03	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	1418	2			N	-0-					116
04	1650	X	1627	-0-	-23	-0-	1620	2	7	9	N	6					122
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	N	8					130
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1777	2	17	9	N	15					145
07	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	1568	2	13	9	N	12					157

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1865	2	19	9	N	17					154
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					154
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					155
05	3100	N	3147	-0-	47	47	3126	2	21	9	N	19					174
06	2873	N	2826	-0-	-47	-0-	2801	2	25	9	N	23					197
*07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1	9	N	1					198

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
02	1316	X	624	-0-	-692	-0-	624	2			N	-0-					158
03	1116	X	164	-0-	-952	-0-	164	2			N	-0-					158
04	1080	X	212	-0-	-868	-0-	204	2	8	9	N	7					165
05	1116	X	436	-0-	-680	-0-	436	2			N	-0-					165
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17	9	N	15					180
07	682	X	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					180

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					43
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					43
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					43
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					43
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					43
07	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					43

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	908	-0-	-772	-0-	908	2			N	-0-					147
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					147
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					147
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					147
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					147
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		1790	-0-	1790	77663	1790	2			Y	-0-	92	1			81
03	SWR 10		1531	-0-	1531	79194	1474	2	57	9	Y	52					133
04	SWR 10		2100	-0-	2100	81294	2090	2	10	9	Y	9					142
05	SWR 10		1250	-0-	1250	82544	1177	2	73	9	Y	66	60	1			148
06	SWR 10		1304	-0-	1304	83848	1203	2	101	9	Y	92	60	1			180
07	SWR 10		897	-0-	897	84745	860	2	37	9	Y	34	58	1			156

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	2800	N	3105	-0-	305	305	3105	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6891	-0-	3791	4096	6891	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	56	-0-	-2944	1152	56	2			N	-0-					-0-
05	1750	X	598	-0-	-1152	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	120	X	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	237	1	3936	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	7707 X		3526	-0-	-4181	-0-	262	1	3253	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	3773 X		3773	-0-	-0-	-0-	298	1	3438	2	Y	34	24	1			13
							37	9									
05	4905 X		4905	-0-	-0-	-0-	453	1	4427	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
06	3656 X		3656	-0-	-0-	-0-	337	1	3280	2	Y	35	30	1			15
							39	9									
*07	4402 X		4402	-0-	-0-	-0-	353	1	4005	2	Y	40	45	1			10
							44	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
04	150	X	43	-0-	-107	-0-	26	1	17	2	N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

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

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		673	-0-	673	673	111	1	562	2	Y	-0-					5
03	801	N	128	-0-	-673	-0-	29	1	93	2	Y	5					10
							6	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	234	1	870	2	Y	-0-					10
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	168	1	849	2	Y	-0-					10
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10026 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 117005 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2014 - PLUGGED 01/24/14														

HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	989	2	N	45	161	1			56
							208	3	50	9							
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	N	47					103
							204	3	52	9							
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	36	1	945	2	N	44					147
							191	3	48	9							
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	37	1	962	2	N	38					185
							187	3	42	9							
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	971	2	N	32	170	1			47
							194	3	35	9							
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	39	1	1046	2	N	36					83
							202	3	40	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	252	1	3826	3	N	112					342
							123	9									
03	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	4153	3	114	9	N	104	189	1			257
04	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	266	1	3990	2	N	51	183	1			125
							56	9									
05	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	222	1	3377	3	N	29					154
							32	9									
06	4500	X	3126	-0-	-1374	-0-	218	1	2879	3	N	26					180
							29	9									
*07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	278	1	4575	3	N	47					227
							52	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

02	2828	X	2514	-0-	-314	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2606	-0-	-525	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2122	-0-	-698	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2318	-0-	-596	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2060	-0-	-640	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 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
02	5488	X	5118	-0-	-370	-0-	109 100	1 9	4909	2	Y	91	87	1			8
03	6076	X	5039	-0-	-1037	-0-	14 97	1 9	4928	2	Y	88	85	1			11
04	5730	X	5423	-0-	-307	-0-	113 99	1 9	5211	2	Y	90	88	1			13
05	5921	X	5491	-0-	-430	-0-	118 111	1 9	5262	2	Y	101	107	1			7
06	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	109 88	1 9	4951	2	Y	80	81	1			6
07	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	115 107	1 9	5211	2	Y	97	98	1			5

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	41 37	1 9	1836	2	Y	34	32	1			6
03	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	5 36	1 9	1879	2	Y	33	32	1			7
04	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	43 37	1 9	1971	2	Y	34	33	1			8
05	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	45 43	1 9	1999	2	Y	39	42	1			5
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	41 34	1 9	1875	2	Y	31	32	1			4
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	43 42	1 9	1954	2	Y	38	38	1			4

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	1311	2	Y	24	23	1			10
03	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	3 22	1 9	1142	2	Y	20	20	1			10
04	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	22 20	1 9	1024	2	Y	18	17	1			11
05	1519	N	715	-0-	-804	-0-	15 13	1 9	687	2	Y	12	13	1			10
06	1140	N	131	-0-	-1009	-0-	3 1	1 9	127	2	Y	1	1	1			10
07	1116	N	171	-0-	-945	-0-	4 2	1 9	165	2	Y	2	2	1			10

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	54	1	2446	2	Y	45	43	1			4
							50	9									
03	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	7	1	2484	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	57	1	2612	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	61	1	2724	2	Y	52	55	1			4
							57	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	56	1	2563	2	Y	40	42	1			2
							44	9									
07	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	56	1	2519	2	Y	49	49	1			2
							54	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-					8

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

02	980	N	272	-0-	-708	-0-	261	3	11	9	N	10					154
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	3	12	9	N	11	142	1			23
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13					36
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	3	22	9	N	20					56
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1004	3	34	9	N	31					87
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	986	3	7	9	N	6	65	1			28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

02	812	N	150	-0-	-662	-0-	150	2			N	-0-					109
03	775	N	218	-0-	-557	-0-	214	2	4	9	N	4					113
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	340	1	896	2	N	101					214
							111	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	546	1	780	2	N	-0-					214
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	514	1	1101	2	N	1					215
							1	9									
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	436	1	1096	2	N	-0-					215

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

02	2464	N	2048	-0-	-416	-0-	2007	3	41	9	N	37					174
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2120	3	1	9	N	1	159	1			16
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2375	3	74	9	N	67	28	1			55
05	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2144	3	12	9	N	11					66
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	3	31	9	N	28					94
07	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	2397	3	30	9	N	27					121

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6390	-0-	-358	-0-	6346	3	44	9	Y	40	41	1			7
03	7471	X	6722	-0-	-749	-0-	6659	3	63	9	Y	57	56	1			8
04	7170	X	6181	-0-	-989	-0-	6152	3	29	9	Y	26	29	1			5
05	7347	X	6576	-0-	-771	-0-	6552	3	24	9	Y	22	22	1			5
06	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6252	3	28	9	Y	25	25	1			5
07	6727	X	6523	-0-	-204	-0-	6499	3	24	9	Y	22	22	1			5

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					1
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	2	1			2

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

02	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			N	-0-					170
03	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3			N	-0-					170
04	810	N	377	-0-	-433	-0-	377	3			N	-0-					170
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					170
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					170
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					170

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

02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	1063	2			N	-0-					181
03	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					181
04	1170	N	385	-0-	-785	-0-	385	2			N	-0-					181
05	1178	N	610	-0-	-568	-0-	610	2			N	-0-					181
06	660	N	343	-0-	-317	-0-	343	2			N	-0-					181
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			N	-0-					108
03	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	1207	2			N	-0-					108
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					108
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					108
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					108
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	493	-0-	-1495	-0-	493	3			N	-0-					14
03	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	1375	3			N	-0-	14	1			-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-					5
04	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					5
05	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2			N	-0-					5
*06	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					5
*07	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					5

BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - P/A 07/15/15

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	1232	N	89	-0-	-1143	-0-	89	2			N	-0-					40
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					40
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					40
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					40
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					40

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
02	504	N	37	-0-	-467	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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
02	1736	N	1027	-0-	-709	-0-	1027	2			N	-0-					249
03	1922	N	10	-0-	-1912	-0-	10	1			N	-0-					249
04	1860	N	1008	-0-	-852	-0-	1008	2			N	-0-					249
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					249
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					249
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					249

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
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	43	1	216	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	397	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	136	1	428	2	N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	2	N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	102	1	308	2	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
02	840	N	11	-0-	-829	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			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
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	102	1	508	2	N	-0-					1
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	118	1	715	2	N	-0-					1
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	N	1					2
							1	9									
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	172	1	540	2	N	-0-					2
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	72	1	422	2	N	15					17
							17	9									
07	682	N	451	-0-	-231	-0-	112	1	339	2	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					536
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					547
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					552
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					563
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	X	100	-0-	-180	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	310	X	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	210	X	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	210	X	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					10
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					10
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					10
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					10
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1468	-0-	-240	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	560	N	291	-0-	-269	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					148
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					148
04	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	2			N	-0-					148
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					148
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	681	2			N	-0-					148
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			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

02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

02	3052	X	2637	-0-	-415	-0-	2637	3			N	-0-					178
03	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3073	3			N	-0-					178
04	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2891	3	41	9	N	37					215
05	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	3087	3	9	9	N	8	185	1			38
06	2970	X	2029	-0-	-941	-0-	2029	3			N	-0-					38
07	3069	X	1205	-0-	-1864	-0-	1205	3			N	-0-					38

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					17
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					17
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					17
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	120	1	572	2	N	-0-					17
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	245	1	947	2	N	-0-					17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	247	1	1391	2	N	1	1	8			179
							1	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	332	1	984	2	N	-0-					179
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	200	1	765	2	N	1					180
							1	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	N	-0-					180
06	600	N	379	-0-	-221	-0-	132	1	247	2	N	-0-					180
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	173	1	413	2	N	-0-					180

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
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	388	1	2182	2	N	-0-					49
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	711	1	2113	2	N	-0-					49
04	2700	X	2648	-0-	-52	-0-	549	1	2099	2	N	-0-					49
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	779	1	2035	2	N	-0-					49
06	2700	N	2189	-0-	-511	-0-	706	1	1329	2	N	140					189
							154	9									
07	2728	N	1670	-0-	-1058	-0-	492	1	1178	2	N	-0-					189

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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	2	N	-0-					110
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	100	1	295	2	N	-0-					110
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	30					140
							33	9									
05	589	N	309	-0-	-280	-0-	81	1	211	2	N	15					155
							17	9									
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	28	1	53	2	N	-0-					155
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	57	1	136	2	N	-0-					155

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	896	2			N	-0-					375
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					375
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					375
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					375
06	1110	N	753	-0-	-357	-0-	753	2			N	-0-					375
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					209
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					209
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					209
05	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			N	-0-					209
06	1020	N	561	-0-	-459	-0-	561	2			N	-0-					209
07	1023	N	417	-0-	-606	-0-	417	2			N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					57
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					57
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					57
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					57
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	1			N	-0-					57
*07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					57

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 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
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					76
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					76
04	1140	N	553	-0-	-587	-0-	553	2			N	-0-					76
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					76
06	1080	N	729	-0-	-351	-0-	729	2			N	-0-					76
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					76

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
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		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-

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
02	560	N	355	-0-	-205	-0-	355	2			N	-0-					53
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					53
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					53
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					53
07	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			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
02	2604	#	966	-0-	-1638	-0-	966	3			N	-0-					16
03	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-	16	1			-0-
04	2310	#	2266	-0-	-44	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
*07	2863	R	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

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
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	780	N	466	-0-	-314	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	28	-0-	28	80	28	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	755	-0-	755	755	755	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	547	-0-	547	1302	547	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	91	-0-	91	1393	91	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	27	-0-	27	1420	27	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	17	-0-	17	1437	17	2			N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 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
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	1677	2			N	-0-					170
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1889	2	44	9	N	40					210
04	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1769	2	10	9	N	9	180	1	1	8	38
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1785	2	1	9	N	1					39
06	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			39
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1772	2	6	9	N	5					44

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	734	S	734	-0-	-0-	-0-	83	1	651	3	N	-0-					-0-
05	734	S	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	S	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	690	-0-	-333	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	982	-0-	-166	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	688	-0-	-490	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	403	-0-	-837	-0-	403	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1416	3	22	9	N	20	159	1			-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1791	3	9	9	N	8					8
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					33
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1768	3	13	9	N	12					45
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1731	3	2	9	N	2					47
07	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1591	3	11	9	N	10					57

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
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	N	2					94
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					94
04	960	N	836	-0-	-124	-0-	836	2			N	-0-					94
05	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					94
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	779	3	14	9	N	13					107
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					107

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					149
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1349	3	12	9	N	11					160
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					160
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1422	3	26	9	N	24					184
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	3	3	9	N	3					187
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					187

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

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
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					17
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					17
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					17
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					17
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	2			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					12
03	1023	N	723	-0-	-300	-0-	701	2	22	9	Y	20	2	8			30
04	1050	N	442	-0-	-608	-0-	442	2			Y	-0-					30
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					30
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					30
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2192	-0-	-944	-0-	2188	2	4	9	Y	4	4	8			20
03	3441	X	2568	-0-	-873	-0-	2557	2	11	9	Y	10	10	8			20
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3020	2	32	9	Y	29	29	8			20
05	3038	X	329	-0-	-2709	-0-	329	2			Y	-0-					20
06	2940	X	182	-0-	-2758	-0-	182	2			Y	-0-					20
07	3162	X	3	-0-	-3159	-0-	3	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	62	-0-	-834	-0-	62	2			Y	-0-					10
03	930	N	462	-0-	-468	-0-	453	2	9	9	Y	8	1	8			17
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			Y	-0-					17
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	Y	3					20
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			Y	-0-					20
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	274	-0-	-314	-0-	274	2			N	-0-					18
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					18
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					18
05	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-					18
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					18
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1724	-0-	-320	-0-	1724	2			Y	-0-					110
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1801	2	85	9	Y	77	174	1			13
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	1762	2	70	9	Y	64					77
05	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			Y	-0-					77
06	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	1646	2	68	9	Y	62					139
07	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2			Y	-0-					139

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2014 - PLUGGED 12/06/14

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	975	-0-	-61	-0-	98	1	877	2	N	-0-					54
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	118	1	1024	2	N	2	1	8			55
							2	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	116	1	909	2	N	2					57
							2	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1024	2	N	10					67
							11	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	137	1	1057	2	N	4					71
							4	9									
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	113	1	840	2	N	-0-					71

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	145	1	1306	2	Y	10	6	8			13
							11	9									
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	157	1	1358	2	Y	21	8	8			26
							23	9									
04	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	124	1	971	2	Y	12	5	8			33
							13	9									
05	1612	N	981	-0-	-631	-0-	131	1	846	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
06	1500	N	932	-0-	-568	-0-	106	1	818	2	Y	7	4	8			36
							8	9									
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	163	1	1210	2	Y	6	4	8			38
							7	9									

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
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-	153	1			30
03	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	2			N	-0-					30
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1548	2	30	9	N	27					57
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					57
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					57
07	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					57

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

02	3612	X	1424	-0-	-2188	-0-	141	1	1272	2	Y	10	7	8			15
							11	9									
03	3999	X	1590	-0-	-2409	-0-	161	1	1394	2	Y	32	20	8			27
							35	9									
04	1890	X	1017	-0-	-873	-0-	113	1	887	2	Y	15	8	8			34
							17	9									
05	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	173	1	1116	2	Y	6	6	8			34
							7	9									
06	1890	X	1792	-0-	-98	-0-	204	1	1577	2	Y	10	8	8			36
							11	9									
*07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	264	1	1961	2	Y	11	9	8			38
							12	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	3500	X	2891	-0-	-609	-0-	2884	2	7	9	Y	6	6	8			35
03	3875	X	2300	-0-	-1575	-0-	2292	2	8	9	Y	7	7	8			35
04	3210	X	1689	-0-	-1521	-0-	1670	2	19	9	Y	17	17	8			35
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2			Y	-0-					35
06	3210	X	2388	-0-	-822	-0-	2388	2			Y	-0-					35
07	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	2517	2	2	9	Y	2	2	8			35

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	79	1	712	2	Y	8	6	8			11
							9	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	92	1	797	2	Y	29	12	8			28
							32	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	109	1	851	2	Y	16	5	8			39
							18	9									
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	160	1	1032	2	Y	3	3	8			39
							3	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	123	1	954	2	Y	8	5	8			42
							9	9									
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	146	1	1080	2	Y	8	4	8			46
							9	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	728	X	668	-0-	-60	-0-	67	1	599	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	961	X	701	-0-	-260	-0-	72	1	626	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
04	930	X	369	-0-	-561	-0-	42	1	326	2	Y	1					3
							1	9									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					3
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					3
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

02	504	N	353	-0-	-151	-0-	35	1	315	2	N	3	3	8			16
							3	9									
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	46	1	396	2	N	6	6	8			16
							7	9									
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	41	1	318	2	N	3	3	8			16
							3	9									
05	403	N	46	-0-	-357	-0-	6	1	40	2	N	-0-					16
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	113	1	874	2	N	-0-					16
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	377	2	N	2	2	8			16
							2	9									

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

02	728	N	635	-0-	-93	-0-	63	1	570	2	Y	2					41
							2	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	68	1	593	2	Y	3	1	8			43
							3	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	73	1	571	2	Y	-0-					43
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	84	1	543	2	Y	-0-					43
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	66	1	508	2	Y	-0-					43
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	68	1	504	2	Y	-0-					43

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 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
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	43	2	Y	1					5
							1	9									
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					5
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

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
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	32	1	290	2	Y	-0-					22
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	674	2	Y	-0-					22
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	413	2	Y	-0-					22
05	372	N	69	-0-	-303	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					22
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-					22
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	26	1	195	2	Y	-0-					22

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					7
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	8			7
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					7
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-					7
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7

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
02	644	X	421	-0-	-223	-0-	42	1	379	2	Y	-0-					2
03	589	X	521	-0-	-68	-0-	49	1	424	2	Y	44					46
							48	9									
04	570	X	444	-0-	-126	-0-	50	1	392	2	Y	2	38	1	2	8	8
							2	9									
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	96	1	615	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
07	527	X	450	-0-	-77	-0-	53	1	396	2	Y	1	1	8			8
							1	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
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	8			32
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					32
04	690	N	212	-0-	-478	-0-	212	2			Y	-0-					32
05	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			Y	-0-					32
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3	3	8			32
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	Y	4	4	8			32

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	71	1	636	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	79	1	681	2	Y	90	4	8			96
							99	9									
04	780	N	583	-0-	-197	-0-	66	1	513	2	Y	4	80	1	3	8	17
							4	9									
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	87	1	561	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	Y	6	6	8			17
							7	9									
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	102	1	753	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

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
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2	2	8			17
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	830	2	4	9	N	4	4	8			17
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3	3	8			17
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	856	2	3	9	N	3	3	8			17
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2	2	8			17
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3	9	N	3	3	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	360	2	N	4	4	8			32
							4	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	47	1	405	2	N	10	10	8			32
							11	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	503	2	N	-0-					32
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	905	2	N	4	4	8			32
							4	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	8	8	8			32
							9	9									
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	62	1	460	2	N	4	4	8			32
							4	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	160	1	1882	2	Y	40	52	1	6	8	7
							44	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	214	1	2264	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	221	1	2314	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	213	1	2015	2	Y	6	6	8			7
							7	9									
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	218	1	2153	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	241	1	2234	2	Y	6	5	8			8
							7	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	1337	2	32	9	N	29	4	8			107
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			107
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	1455	2	2	9	N	2	2	8			107
05	1519	N	907	-0-	-612	-0-	895	2	12	9	N	11	4	8			114
06	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	1333	2	59	9	N	54	4	8			164
07	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1470	2	4	9	N	4	4	8			164

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3227	X	2873	-0-	-354	-0-	220	1	2586	2	Y	61	116	1	9	8	11
							67	9									
03	3348	X	2468	-0-	-880	-0-	213	1	2254	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	3240	X	2215	-0-	-1025	-0-	193	1	2018	2	Y	4	4	8			11
							4	9									
05	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	216	1	2044	2	Y	5	5	8			11
							6	9									
06	3090	X	2052	-0-	-1038	-0-	188	1	1860	2	Y	4	4	8			11
							4	9									
07	3193	X	2045	-0-	-1148	-0-	199	1	1838	2	Y	7	6	8			12
							8	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	4004	X	3579	-0-	-425	-0-	3514	2	65	9	N	59	9	8			97
03	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3862	2	2	9	N	2	2	8			97
04	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	3412	2	6	9	N	5	3	8			99
05	3999	X	2630	-0-	-1369	-0-	2620	2	10	9	N	9	8	8			100
06	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3423	2	109	9	N	99	176	1	6	8	17
07	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3488	2	9	9	N	8	8	8			17

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	8	169	1	1	8	-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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
02	2184	N	2079	-0-	-105	-0-	2017	2	62	9	N	56	9	8			127
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	2	2	9	N	2	2	8			127
04	2250	N	2079	-0-	-171	-0-	2070	2	9	9	N	8	5	8			130
05	2294	N	1314	-0-	-980	-0-	1283	2	31	9	N	28	8	8			150
06	2250	N	2079	-0-	-171	-0-	2021	2	58	9	N	53	178	1	8	8	17
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2124	2	52	9	N	47	10	8			54

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2324	N	2255	-0-	-69	-0-	171	1	2007	2	N	70	170	1	7	8	81
							77	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	214	1	2266	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	198	1	2069	2	N	24	3	8			102
							26	9									
05	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	224	1	2114	2	N	5	5	8			102
							6	9									
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	210	1	2076	2	N	4	4	8			102
							4	9									
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	234	1	2163	2	N	9	7	8			104
							10	9									

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
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	218	1	2562	2	Y	50	10	8			58
							55	9									
03	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	244	1	2582	2	Y	24	1	8			81
							26	9									
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	250	1	2612	2	Y	43	88	1	1	8	35
							47	9									
05	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	234	1	2211	2	Y	13	4	8			44
							14	9									
06	3030	X	2483	-0-	-547	-0-	224	1	2211	2	Y	44	3	8			85
							48	9									
07	3131	X	2353	-0-	-778	-0-	228	1	2107	2	Y	16	5	8			96
							18	9									

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
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1837	2	70	9	N	64	9	8			104
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2391	2	53	9	N	48	3	8			149
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5	5	8			149
05	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1811	2	15	9	N	14	9	8			154
06	3000	N	3024	-0-	24	24	2867	2	157	9	N	143	177	1	8	8	112
*07	3033	N	3009	-0-	-24	-0-	2997	2	12	9	N	11	11	8			112

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
02	1232	N	892	-0-	-340	-0-	70	1	819	2	N	3	161	1	3	8	22
							3	9									
03	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	90	1	953	2	N	-0-					22
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	84	1	875	2	N	2	2	8			22
							2	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	104	1	985	2	N	2	2	8			22
							2	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	107	1	1054	2	N	2	2	8			22
							2	9									
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	102	1	941	2	N	3	3	8			22
							3	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	111	1	1297	2	N	14	4	8			187
							15	9									
03	1984	N	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					187
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1	158	1			30
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					30
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-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
02	4900	X	4052	-0-	-848	-0-	3964	2	88	9	N	80	182	1	15	8	84
03	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	4616	2	4	9	N	4	4	8			84
04	4860	X	4823	-0-	-37	-0-	4815	2	8	9	N	7	7	8			84
05	4898	X	2952	-0-	-1946	-0-	2933	2	19	9	N	17	14	8			87
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4730	2	13	9	N	12	12	8			87
07	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4825	2	86	9	N	78	18	8			147

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4351	-0-	-73	-0-	337	1	3956	2	Y	53	3	8			66
							58	9									
03	4898	X	4663	-0-	-235	-0-	400	1	4235	2	Y	25	2	8			89
							28	9									
04	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	384	1	4018	2	Y	29	93	1	3	8	22
							32	9									
05	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	435	1	4111	2	Y	11	5	8			28
							12	9									
06	4680	X	4441	-0-	-239	-0-	406	1	4003	2	Y	29	4	8			53
							32	9									
07	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	423	1	3920	2	Y	14	7	8			60
							15	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1472	2	80	9	N	73	11	8			84
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1662	2	68	9	N	62	2	8			144
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1604	2	6	9	N	5	5	8			144
05	1705	N	1028	-0-	-677	-0-	1017	2	11	9	N	10	10	8			144
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1543	2	108	9	N	98	173	1	7	8	62
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1633	2	10	9	N	9	9	8			62

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					11
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	2	21	9	Y	19	1	8			29
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	2	4	9	Y	4	4	8			29
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8					37
06	1620	N	1058	-0-	-562	-0-	1058	2			Y	-0-					37
07	1829	N	806	-0-	-1023	-0-	806	2			Y	-0-					37

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	94	1	1296	3	Y	-0-			7
03	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2823	1433	3			Y	-0-			7
04	DLQ G-10		1932	-0-	1932	4755	190	1	1742	3	Y	-0-			7
*05	3000	N	2009	-0-	-991	3764	198	1	1811	3	Y	-0-			7
*06	3000	N	1613	-0-	-1387	2377	405	1	1208	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2377					Y	NO RPT			-0-

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

02	DLQ G-10		2735	-0-	2735	4204	221	1	2514	3	Y	-0-			9
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	6719	2515	3			Y	-0-			9
04	9215	X	2496	-0-	-6719	-0-	247	1	2249	3	Y	-0-			9
*05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	274	1	2514	3	Y	-0-			9
06	3270	X	2257	-0-	-1013	-0-	567	1	1690	3	Y	-0-			-0-
*07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

02	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	162	1	2338	3	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		2339	-0-	2339	4839	2339	3			Y	-0-			8
04	DLQ G-10		2783	-0-	2783	7622	274	1	2509	3	Y	-0-			8
*05	10197	X	2575	-0-	-7622	-0-	253	1	2322	3	Y	-0-			8
06	2670	X	2284	-0-	-386	-0-	573	1	1711	3	Y	-0-			-0-
*07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

02	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	115	1	1536	3	Y	-0-			7
03	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3291	1640	3			Y	-0-			7
04	DLQ G-10		2277	-0-	2277	5568	224	1	2053	3	Y	-0-			7
*05	7959	X	2391	-0-	-5568	-0-	235	1	2156	3	Y	-0-			7
*06	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	503	1	1499	3	Y	-0-			-0-
*07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	N	-0-			-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	991	-0-	-89	-0-	44	1	947	2	N	-0-			-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	56	1	1114	2	N	-0-			-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	50	1	956	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

02	2800	N	5711	-0-	2911	2911	284	1	5427	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4612	-0-	1512	4423	221	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4618	-0-	1618	6041	206	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5107	-0-	2007	8048	243	1	4864	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3994	-0-	994	9042	199	1	3795	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3361	-0-	261	9303	166	1	3195	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

02	560	X	227	-0-	-333	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
03	558	X	415	-0-	-143	-0-	20	1	395	2	N	-0-					-0-
04	540	X	444	-0-	-96	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
05	558	X	471	-0-	-87	-0-	22	1	449	2	N	-0-					-0-
06	480	X	418	-0-	-62	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
*07	721	X	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	94	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	90	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	91	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	105	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	103	1	1970	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1680	N	897	-0-	-783	-0-	45	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	85	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	363	-0-	-1257	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	88	1	1670	2	N	-0-					-0-
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	98	1	1892	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 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
02	3136	X	1713	-0-	-1423	-0-	85	1	1628	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	1826	-0-	-1491	-0-	87	1	1739	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	1363	-0-	-1607	-0-	61	1	1302	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1986	-0-	-866	-0-	94	1	1892	2	N	-0-			-0-
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	99	1	1893	2	N	-0-			-0-
*07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	103	1	1976	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 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
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	N	-0-			-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	N	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	N	-0-			-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	186	1	3558	2	N	-0-			-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	211	1	4190	2	N	-0-			-0-
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	166	1	3569	2	N	-0-			-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	208	1	4177	2	N	-0-			-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	210	1	4006	2	N	-0-			-0-
*07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	215	1	4134	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1695	-0-	-97	-0-	84	1	1611	2	N	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	76	1	1631	2	N	-0-			-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1947	2	N	-0-			-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1773	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1095	-0-	-672	-0-	54	1	1041	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-			-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	19	1	401	2	N	-0-			-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	2	N	-0-			-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	21	1	403	2	N	-0-			-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3901	-0-	-1195	-0-	194	1	3707	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	210	1	4183	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	3619	-0-	-1361	-0-	161	1	3458	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	202	1	4045	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4080	-0-	-450	-0-	203	1	3877	2	N	-0-			-0-
*07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	229	1	4396	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2933	X	2921	-0-	-12	-0-	145	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	164	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	119	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	146	1	2936	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	158	1	3016	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	167	1	3211	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

02	4004	X	3767	-0-	-237	-0-	187	1	3580	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	208	1	4142	2	N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	181	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	213	1	4275	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	205	1	3914	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4056	-0-	-284	-0-	201	1	3855	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	10	1	199	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

02	1960	X	1468	-0-	-492	-0-	73	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2125	-0-	-324	-0-	102	1	2023	2	N	-0-					-0-
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	106	1	2276	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	90	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1698	-0-	-372	-0-	85	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	90	1	1727	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	187	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	178	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	163	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	195	1	3920	2	N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	205	1	3915	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2930	-0-	-914	-0-	145	1	2785	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
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	164	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	152	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	125	1	2689	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	155	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	173	1	3309	2	N	-0-					-0-
*07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	183	1	3511	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 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
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	76	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	64	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	150	-0-	-1650	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
*07	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/15

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
02	3304	X	3185	-0-	-119	-0-	158	1	3027	2	N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	175	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3056	-0-	-484	-0-	136	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	165	1	3310	2	N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	182	1	3472	2	N	-0-					-0-
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	186	1	3574	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
02	6668	X	3378	-0-	-3290	-0-	168	1	3210	2	N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	181	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	148	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	176	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	N	-0-					-0-
*07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	181	1	3486	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
02	1288	N	1089	-0-	-199	-0-	54	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	63	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	N	-0-					-0-
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	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
02	13861	X	2974	-0-	-10887	-0-	146	1	2793	2	N	32	179	1			100
							35	9									
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	178	1	3550	2	N	75	1	8			174
							83	9									
04	3600	X	3185	-0-	-415	-0-	139	1	2989	2	N	52					226
							57	9									
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	175	1	3512	2	N	45	2	8			269
							50	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	182	1	3465	2	N	56	180	1	3	8	142
							62	9									
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	182	1	3505	2	N	39	2	8			179
							43	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

02	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	152	1	2907	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	172	1	3419	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	137	1	2931	2	N	-0-			-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	171	1	3426	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	173	1	3299	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	173	1	3331	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	108	1	2058	2	N	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	93	1	1989	2	N	-0-			-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	115	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	116	1	2210	2	N	-0-			-0-
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	106	1	2033	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

02	2800	N	3566	-0-	766	766	177	1	3389	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3511	-0-	411	1177	168	1	3343	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4017	-0-	1017	2194	179	1	3838	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4310	-0-	1210	3404	205	1	4105	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4161	-0-	1161	4565	207	1	3954	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3951	-0-	851	5416	203	1	3748	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	N	-0-			-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	102	1	2031	2	N	-0-			-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	N	-0-			-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	106	1	2125	2	N	-0-			-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	N	-0-			-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	101	1	1938	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	100	1	1902	2	N	-0-			-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	108	1	2148	2	N	-0-			-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	76	1	1627	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	91	1	1822	2	N	-0-			-0-
06	2190	X	1492	-0-	-698	-0-	74	1	1418	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	1563	-0-	-700	-0-	77	1	1486	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

02	2240	X	1874	-0-	-366	-0-	93	1	1781	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	101	1	2005	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	2106	-0-	-174	-0-	94	1	2012	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	111	1	2219	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2212	-0-	-68	-0-	110	1	2102	2	N	-0-			-0-
*07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	110	1	2121	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	62	1	1335	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	73	1	1463	2	N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	2	N	-0-					-0-
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1617	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	64	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	50	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	57	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	52	1	983	2	N	-0-					-0-
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1341	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
02	2800	N	2898	-0-	98	10058	144	1	2754	2	N	-0-					107
03	3100	N	2974	-0-	-126	9932	148	1	2826	2	N	-0-					107
04	3000	N	2726	-0-	-274	9658	121	1	2605	2	N	-0-					107
05	3100	N	2962	-0-	-138	9520	141	1	2821	2	N	-0-					107
06	3000	N	3545	-0-	545	10065	177	1	3368	2	N	-0-					107
*07	3100	N	4065	-0-	965	11030	201	1	3864	2	N	-0-					107

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
02	4172	X	4039	-0-	-133	-0-	201	1	3838	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3876	-0-	-743	-0-	185	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3006	-0-	-1464	-0-	134	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3419	-0-	-1045	-0-	162	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4016	-0-	-304	-0-	200	1	3816	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3597	-0-	-867	-0-	178	1	3419	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
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	95	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	77	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	2	N	-0-					-0-
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	96	1	1836	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
02	2800	N	2606	-0-	-194	1106	130	1	2476	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2909	-0-	-191	915	139	1	2770	2	N	-0-					-0-
04	1900	N	985	-0-	-915	-0-	44	1	941	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3739	-0-	639	639	178	1	3561	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2914	-0-	-86	553	145	1	2769	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2871	-0-	-229	324	142	1	2729	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
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	66	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	64	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	68	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	N	-0-					-0-
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1766	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
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	2800	N	1855	-0-	-945	54413	92	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	815	-0-	-2285	52128	39	1	776	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	867	-0-	-2133	49995	39	1	828	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1649	-0-	-1451	48544	78	1	1571	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1921	-0-	-1079	47465	96	1	1825	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2142	-0-	-958	46507	106	1	2036	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	189	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	197	1	3923	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	170	1	3653	2	N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	218	1	4368	2	N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	219	1	4180	2	N	-0-					-0-
*07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	230	1	4415	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					20
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					20
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					20
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					20
06	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					20
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

02	448	N	260	-0-	-188	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					80
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	N	5					85
04	2310	N	1856	-0-	-454	-0-	1852	2	4	9	N	4					89
05	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1538	2	3	9	N	3					92
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	N	4					96
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					96

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	256	-0-	-388	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	384	-0-	-568	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	840	-0-	-252	-0-	833	2	7	9	N	6					84
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1080	2	N	14					98
							15	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	2	N	12					110
							13	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	981	2	62	9	N	56					166
06	1140	N	967	-0-	-173	-0-	38	1	899	2	N	27					193
							30	9									
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1016	2	7	9	N	6	179	1			20

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	14	1	3445	2	N	30					43
							33	9									
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	16	1	4092	2	N	-0-					43
04	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	13	1	3755	2	N	-0-					43
05	3999	X	3335	-0-	-664	-0-	15	1	3318	2	N	2					45
							2	9									
06	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	10	1	3060	2	N	23					68
							25	9									
07	4123	X	1026	-0-	-3097	-0-	8	1	1018	2	N	-0-					68

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3192	X	2412	-0-	-780	-0-	270	1	2106	3	N	33	138	1			28
							36	9									
03	3534	X	2755	-0-	-779	-0-	309	1	2416	3	N	27					55
							30	9									
04	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	337	1	2720	3	N	20					75
							22	9									
05	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	309	1	2416	3	N	15					90
							17	9									
06	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	321	1	2593	3	N	-0-					90
07	3193	X	2037	-0-	-1156	-0-	222	1	1784	3	N	28					118
							31	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-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

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3696	X	3148	-0-	-548	-0-	352	1	2779	3	N	15					119
							17	9									
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	592	1	4678	3	N	11					130
							12	9									
04	4050	X	2353	-0-	-1697	-0-	264	1	2089	3	N	-0-					130
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	592	1	4678	3	N	-0-					130
06	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	432	1	3462	3	N	-0-					130
07	4557	X	260	-0-	-4297	-0-	28	1	232	3	N	-0-					130

ETOS, INC. 255134
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					100
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-					100
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					100
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					100
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					100
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - P/A 07/10/15

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	14	1	1602	2	N	-0-					170
03	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	16	1	1786	2	N	15					185
							17	9									
04	1830	X	1658	-0-	-172	-0-	15	1	1643	2	N	-0-					185
05	1891	X	1483	-0-	-408	-0-	15	1	1468	2	N	-0-					185
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	15	1	1663	2	N	7					192
							8	9									
07	1829	X	1023	-0-	-806	-0-	16	1	1001	2	N	5					197
							6	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

02	3864	X	1948	-0-	-1916	-0-	95	1	1832	2	N	19	182	1			45
							21	9									
03	3844	X	3207	-0-	-637	-0-	135	1	3020	2	N	47					92
							52	9									
04	3330	X	2415	-0-	-915	-0-	95	1	2270	2	N	45					137
							50	9									
05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	140	1	2720	2	N	55	99	1			93
							61	9									
06	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	135	1	2557	2	N	45					138
							50	9									
07	3193	X	2185	-0-	-1008	-0-	140	1	2039	2	N	5					143
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

02	728	X	492	-0-	-236	-0-	24	1	468	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	421	-0-	-788	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	697	-0-	-473	-0-	31	1	666	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	626	-0-	-583	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
06	900	X	680	-0-	-220	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
*07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	5	1	352	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	-0-					-0-
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	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
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	31	1	583	2	N	-0-					-0-
03	837	N	534	-0-	-303	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
04	630	N	377	-0-	-253	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	25	1	499	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

02	280	X	196	-0-	-84	-0-	14 117	1 9	65	2	N	106	154	1			96
03	310	X	193	-0-	-117	-0-	16 94	1 9	83	2	N	85	151	1			30
04	300	X	188	-0-	-112	-0-	15 96	1 9	77	2	N	87					117
05	217	X	213	-0-	-4	-0-	16 139	1 9	58	2	N	126	148	1			95
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	15 99	1 9	51	2	N	90	146	1			39
07	217	X	151	-0-	-66	-0-	16 79	1 9	56	2	N	72					111

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

02	3416 X	185	-0-	-3231	-0-	185	2			N	-0-					100
03	3069 X	602	-0-	-2467	-0-	602	2			N	-0-					100
04	2160 X	521	-0-	-1639	-0-	521	2			N	-0-					100
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					100
*06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					100
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	4147	-0-	-1733	-0-	130	1	4017	2	N	-0-					60
03	6510	X	5377	-0-	-1133	-0-	169	1	5208	2	N	-0-					60
04	6300	X	4393	-0-	-1907	-0-	138	1	4255	2	N	-0-					60
05	6479	X	4085	-0-	-2394	-0-	128	1	3957	2	N	-0-					60
06	5090	X	4574	-0-	-516	-0-	144	1	4430	2	N	-0-					60
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1204	N	749	-0-	-455	-0-	749	2			N	-0-					31
03	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	8			N	-0-					31
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	743	2			N	-0-					31
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					31
06	870	N	625	-0-	-245	-0-	625	2			N	-0-					31
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	150	1	1252	2	N	40					147
							44	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	181	1	1479	2	N	46					193
							51	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	172	1	1349	2	N	72	206	1			59
							79	9									
05	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	160	1	1275	2	N	36					95
							40	9									
06	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	163	1	1273	2	N	29					124
							32	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					124

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					1
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	95	1	1250	3	Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	113	1	1410	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	88	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*05	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	93	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*06	1230	N	262	-0-	-968	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	886	-0-	-354	-0-	68	1	818	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					33
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	Y	8					41
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-	37	1			4
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					4
06	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	3			Y	-0-					4
07	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1565	3			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

02	4816	X	3452	-0-	-1364	-0-	213	1	3209	2	Y	27	32	1			8
							30	9									
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	348	1	5349	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	290	1	4434	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	314	1	4635	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	5520	X	4084	-0-	-1436	-0-	260	1	3817	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	5704	X	4323	-0-	-1381	-0-	11	1	2030	2	Y	4	5	1			3
							2278	3	4	9							

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	267	1	1743	2	Y	-0-					98
03	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	288	1	1715	2	Y	-0-					98
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	264	1	1737	2	Y	79	97	1			80
							87	9									
05	2232	N	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			Y	-0-					80
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1					81
07	2170	N	1983	-0-	-187	-0-	1983	2			Y	-0-					81

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	209	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	1			N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	368	-0-	-892	-0-	368	1			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	69	1	546	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1252	3	N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 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
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	88	1	755	3	N	225	188	1			198
							248	9									
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	109	1	931	3	N	290	360	1			128
							319	9									
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	109	1	931	3	N	248	191	1			185
							273	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	109	1	931	3	N	247	185	1			247
							272	9									
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	115	1	923	3	N	247	191	1			303
							272	9									
07	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	110	1	888	3	N	230	370	1			163
							253	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1814	-0-	-90	-0-	195	1	1578	3	N	37	124	1			45
							41	9									
03	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	208	1	1681	3	N	39					84
							43	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	214	1	1737	3	N	8					92
							9	9									
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	208	1	1681	3	N	-0-	77	1			15
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	196	1	1570	3	N	24					39
							26	9									
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	229	1	1838	3	N	35					74
							39	9									

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
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	228	1	1972	3	N	42					191
							46	9									
03	1891	X	1478	-0-	-413	-0-	150	1	1300	3	N	25	190	1			26
							28	9									
04	1830	X	578	-0-	-1252	-0-	59	1	511	3	N	7					33
							8	9									
05	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	150	1	1300	3	N	38					71
							42	9									
*06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	269	1	2316	3	N	52					123
							57	9									
07	1891	X	721	-0-	-1170	-0-	75	1	646	3	N	-0-					123

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	877	-0-	-215	-0-	97	1	759	3	N	19					160
							21	9									
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	116	1	908	3	N	50					210
							55	9									
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	133	1	1049	3	N	28					238
							31	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	116	1	908	3	N	20					258
							22	9									
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	117	1	944	3	N	20	188	1			90
							22	9									
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	212	1	878	3	N	41					131
							45	9									

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	228	1	1781	3	N	26					96
							29	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	221	1	1730	3	N	25					121
							28	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	237	1	1854	3	N	15					136
							17	9									
05	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	221	1	1730	3	N	-0-					136
06	1920	N	1390	-0-	-530	-0-	150	1	1205	3	N	32					168
							35	9									
07	2170	N	1053	-0-	-1117	-0-	116	1	928	3	N	8					176
							9	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					154
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	786	2	1	9	N	1					155
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	816	2	15	9	N	14					169
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	762	2	23	9	N	21					190
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	122	1	866	2	N	-0-					190
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	783	2	N	5					195
							6	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	189	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	225	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	190	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	200	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	180	1	980	2	N	-0-					-0-
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	217	1	1388	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1641	-0-	-207	-0-	274	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	328	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	281	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	285	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	263	1	1438	2	N	-0-					-0-
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	298	1	1913	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	209	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	264	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	255	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	246	1	1574	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
02	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	1419	2	4	9	Y	4	156	1			18
03	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	1622	2	13	9	Y	12					30
04	1920	N	1567	-0-	-353	-0-	1556	2	11	9	Y	10					40
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1976	2	13	9	Y	12					52
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	450	1	2007	2	Y	11					63
							12	9									
*07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	465	1	2014	2	Y	9					72
							10	9									

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
02	840	N	567	-0-	-273	-0-	183	1	384	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	154	1	831	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	156	1	753	2	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	148	1	827	2	N	-0-					-0-
06	960	N	690	-0-	-270	-0-	111	1	579	2	N	-0-					-0-
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	145	1	827	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
02	1904	N	1841	-0-	-63	-0-	308	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	265	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	315	1	1990	2	N	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	345	1	2344	2	N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	297	1	1624	2	N	-0-					-0-
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	324	1	2079	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
02	812	N	277	-0-	-535	-0-	89	1	188	2	N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	143	1	771	2	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	140	1	679	2	N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	139	1	782	2	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	156	1	810	2	N	-0-					-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	141	1	802	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1288	N	320	-0-	-968	-0-	103	1	217	2	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	168	1	905	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	899	-0-	-151	-0-	154	1	745	2	N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	178	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	183	1	954	2	N	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	179	1	1019	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	168	1	1455	2	N	5	170	1			17
							6	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	186	1	1624	2	N	-0-					17
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	180	1	1579	2	N	-0-					17
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	2	N	11					28
							12	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	600	1	1567	2	N	4					32
							4	9									
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	560	1	1500	2	N	3					35
							3	9									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	224	N	47	-0-	-177	-0-	44	3	3	9	N	3					42
03	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	3			N	-0-					42
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			N	-0-					42
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					42
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					42
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					90
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					90
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-					90
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					90
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					90
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

02	140	N	87	-0-	-53	87	3				N	-0-					69
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					69
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					69
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					69

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					56
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					56
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					56
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					56
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					56
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

02	2100	N	1721	-0-	-379	-0-	5 36	1 9	1680	3	N	33					199
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	7 39	1 9	2187	3	N	35	162	1			72
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	7 36	1 9	2099	3	N	33					105
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	6 26	1 9	2007	3	N	24					129
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	7 34	1 9	2053	3	N	31					160
07	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	5 31	1 9	1843	3	N	28					188

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

02	1288	N	687	-0-	-601	-0-	687	2			N	-0-					58
03	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1560	2	8	9	N	7					65
04	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	1021	2			N	-0-					65
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					65
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1285	2			N	-0-					65
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					65

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 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
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2014 - P&A 11/24/14

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					15
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					15
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	360	1	288	2	N	-0-	12	7			3
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	372	1	258	2	N	-0-					3
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	360	1	249	2	N	-0-					3
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	372	1	251	2	N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

02	224	N	157	-0-	-67	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					6
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

02	1820	N	1625	-0-	-195	-0-	361	1	1264	2	Y	-0-					9
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	420	1	1443	2	Y	72	3	8			78
							79	9									
04	1860	N	1157	-0-	-703	-0-	265	1	889	2	Y	3	65	1	2	8	14
							3	9									
05	1798	N	54	-0-	-1744	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					14
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					14

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					75
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					75
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					75
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					75
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					75
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 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
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3548	2	37	9	Y	34	94	1			34
03	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	3561	2	19	9	Y	17	1	8			50
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3615	2	29	9	Y	26					76
05	3627 X	3611	-0-	-16	-0-	3582	2	29	9	Y	26					102
06	3510 X	3389	-0-	-121	-0-	3358	2	31	9	Y	28	91	1			39
07	3627 X	3495	-0-	-132	-0-	3495	2			Y	-0-					39

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	Y	10					80
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					80
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2158	2	23	9	Y	21	91	1			10
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	2	2	9	Y	2	2	8			10
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					10
07	2449 N	1995	-0-	-454	-0-	1973	2	22	9	Y	20					30

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	107	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	121	1	2412	2	N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	120	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	128	1	2445	2	N	-0-					-0-
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 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
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					122
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					122
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					122
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					122
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					122
07	992	N	474	-0-	-518	-0-	388	2	86	9	N	78					200

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
02	5606	R	5606	-0-	-0-	-0-	300	1	4910	2	N	359	359	0			-0-
							1	3	395	9							
03	7192		6038	-0-	-1154	-0-	300	1	5167	2	N	518	518	0			-0-
							1	3	570	9							
04	6960		6085	-0-	-875	-0-	300	1	5221	2	N	512	512	0			-0-
							1	3	563	9							
05	7192		5957	-0-	-1235	-0-	300	1	5096	2	N	509	509	0			-0-
							1	3	560	9							
*06	6390	#	5443	-0-	-947	-0-	300	1	4728	2	N	376	376	0			-0-
							1	3	414	9							
*07	6200	#	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4246	-0-	-598	-0-	4180	3	66	9	N	60					93
03	5332	X	4559	-0-	-773	-0-	4471	3	88	9	N	80					173
04	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	4846	3	40	9	N	36	183	1			26
05	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	4830	3	88	9	N	80					106
06	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	4501	3	50	9	N	45					151
*07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5098	3	46	9	N	42					193

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3914	-0-	-90	-0-	126	1	3788	2	N	-0-					137
03	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	132	1	3972	2	N	-0-					137
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	137	1	4115	2	N	30					167
							33	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	139	1	4182	2	N	-0-					167
*06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	137	1	4099	2	N	-0-					167
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					167

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
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
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					42
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					42
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					42

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	14	1	1712	2	N	20					67
							22	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1515	2	N	23					90
							25	9									
04	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	11	1	1294	2	N	29	29	1			90
							32	9									
05	1922	N	720	-0-	-1202	-0-	6	1	695	2	N	17					107
							19	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					107

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 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
02	3164	X	3057	-0-	-107	-0-	14	1	2980	2	N	57					100
							63	9									
03	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	15	1	2970	2	N	151	181	1			70
							166	9									
04	3390	X	2622	-0-	-768	-0-	11	1	2495	2	N	105					175
							116	9									
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	15	1	3402	2	N	150	178	1			147
							165	9									
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	15	1	3535	2	N	210	172	1			185
							231	9									
07	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	14	1	2905	2	N	135					320
							149	9									

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	156	1	976	3	N	-0-					45
03	1829	N	598	-0-	-1231	-0-	82	1	516	3	N	-0-					45
04	1500	N	254	-0-	-1246	-0-	35	1	219	3	N	-0-					45
05	1240	N	598	-0-	-642	-0-	82	1	516	3	N	-0-					45
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	181	1	1450	3	N	-0-					45
*07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	259	1	2078	3	N	-0-					45

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

*08	3844	X	2940	-0-	-904	-0-	334	1	22	2	N	-0-					152
							2584	3									
*09	3720	X	1966	-0-	-1754	-0-	227	1	2	2	N	-0-	49	1			103
							1737	3									
*10	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	402	1	28	2	N	-0-					103
							3050	3									
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	473	1	2922	3	N	-0-					103
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	372	1	2792	3	N	-0-	48	1			55
01	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	263	1	2251	3	N	-0-					55
02	2044	X	1303	-0-	-741	-0-	149	1	1154	3	N	-0-					55
03	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	257	1	2222	3	N	-0-					55
04	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	318	1	2187	3	N	-0-					55
*05	3162	X	1947	-0-	-1215	-0-	252	1	1695	3	N	-0-					55
06	2550	X	1429	-0-	-1121	-0-	190	1	1239	3	N	-0-					55
07	2728	X	2272	-0-	-456	-0-	311	1	1961	3	N	-0-					55

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

02	10360	X	4996	-0-	-5364	-0-	446	1	4532	3	Y	16					24
							18	9									
03	10788	X	432	-0-	-10356	-0-	83	1	349	3	Y	-0-					24
04	10020	X	2485	-0-	-7535	-0-	438	1	2037	3	Y	9	23	1			10
							10	9									
05	9300	X	1502	-0-	-7798	-0-	49	1	1425	3	Y	25					35
							28	9									
06	8850	X	3627	-0-	-5223	-0-	377	1	3239	3	Y	10	22	1			23
							11	9									
07	5518	X	2377	-0-	-3141	-0-	154	1	2210	3	Y	12					35
							13	9									

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04		1 X	-0-	-0-	-1	-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-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					150
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					150
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					150
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					150
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					150
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					150

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7354	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7363	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6554	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7900	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					7
03	3100	X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2565	-0-	-435	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

02	504	N	263	-0-	-241	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	755	-0-	-205	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	14	1	2353	2	N	8					143
							9	9									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	15	1	2765	2	N	17					160
							19	9									
04	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	11	1	2198	2	N	12	160	1			12
							13	9									
05	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	15	1	2341	2	N	53					65
							58	9									
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2712	2	N	42					107
							46	9									
*07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15	1	2517	2	N	3					110
							3	9									

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	240	1	3618	2	Y	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	233	1	3573	2	Y	209	145	1			64
							230	9									
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	238	1	3636	2	Y	72	84	1			52
							79	9									
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	205	1	3023	2	Y	107	123	1			36
							118	9									
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	160	1	2356	2	Y	93	88	1			41
							102	9									
07	2201	X	1822	-0-	-379	-0-	9	1	1723	2	Y	82	88	1			35
							90	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 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
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	377	1	2817	2	Y	77	182	1			47
							85	9									
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	413	1	2997	2	Y	220	177	1			90
							242	9									
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	581	1	4405	2	Y	106	171	1			25
							117	9									
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	786	1	6215	2	Y	100					125
							110	9									
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	657	1	4535	2	Y	88	175	1			38
							145	3	97	9							
07	5270	X	3586	-0-	-1684	-0-	3527	3	59	9	Y	54					92

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368	X	4308	-0-	-60	-0-	4307	2	1	9	Y	1					36
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4694	2	189	9	Y	172	113	1			95
04	4650	X	1476	-0-	-3174	-0-	1476	2			Y	-0-					95
05	4805	X	608	-0-	-4197	-0-	421	2	187	9	Y	170	170	1			95
06	4740	X	1352	-0-	-3388	-0-	1352	2			Y	-0-					95
07	4898	X	3718	-0-	-1180	-0-	3648	2	70	9	Y	64	97	1			62

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	903	1	6733	2	Y	71	56	1			116
							78	9									
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	844	1	6129	2	Y	6	114	1			8
							7	9									
04	5940	X	5211	-0-	-729	-0-	606	1	4601	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	656	1	5184	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
06	5940	X	3692	-0-	-2248	-0-	456	1	3154	2	Y	5	5	1			8
							76	3	6	9							
07	6138	X	4819	-0-	-1319	-0-	4815	3	4	9	Y	4	8	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3444	X	2732	-0-	-712	-0-	315	1	2353	2	Y	58	61	1			20
							64	9									
03	3813	X	2835	-0-	-978	-0-	339	1	2464	2	Y	29	40	1			9
							32	9									
04	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	373	1	2832	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
05	3844	X	3074	-0-	-770	-0-	342	1	2699	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
06	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	401	1	2771	2	Y	27	28	1			9
							30	9									
07	3348	X	2238	-0-	-1110	-0-	62	1	2153	2	Y	21	20	1			10
							23	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4265	-0-	-607	-0-	266	1	3999	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	296	1	4541	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	264	1	4028	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	315	1	4642	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	4680	X	3975	-0-	-705	-0-	253	1	3714	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	25	1	4879	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	35	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	2	Y	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

02	1036	N	807	-0-	-229	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	43	1	658	2	Y	38	26	1			12
							42	9									
04	870	N	648	-0-	-222	-0-	38	1	576	2	Y	31	36	1			7
							34	9									
05	899	N	651	-0-	-248	-0-	39	1	577	2	Y	32	23	1			16
							35	9									
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	38	1	553	2	Y	31	25	1			22
							34	9									
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	1	1	252	2	Y	23	30	1			15
							214	3	25	9							

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

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
02	9688	X	9213	-0-	-475	-0-	1086 19	1 9	8108	2	Y	17	25	1			6
03	10726	X	8356	-0-	-2370	-0-	1010 6	1 9	7340	2	Y	5	9	1			2
04	10380	X	9004	-0-	-1376	-0-	1047 4	1 9	7953	2	Y	4	5	1			1
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1320 7	1 9	10423	2	Y	6	5	1			2
06	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	1443 6	1 9	9967	2	Y	5	5	1			2
*07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	313 4	1 9	10832	2	Y	4	4	1			2

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	2	12	9	N	11					88
03	1550	N	521	-0-	-1029	-0-	521	2			N	-0-					88
04	2010	N	310	-0-	-1700	-0-	310	2			N	-0-					88
05	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	1018	2	12	9	N	11					99
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	424	2	1	9	N	1					100
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					101

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
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2477	2	4	9	N	4					67
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					67
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					67
05	2759	X	396	-0-	-2363	-0-	376	2	20	9	N	18					85
06	3360	X	15	-0-	-3345	-0-	15	2			N	-0-					85
07	3472	X	1571	-0-	-1901	-0-	1571	2			N	-0-					85

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
02	1596	N	1199	-0-	-397	-0-	1179	2	20	9	N	18	168	1			96
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1255	2	20	9	N	18					114
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1259	2	23	9	N	21					135
05	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1109	2	6	9	N	5					140
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	189	1	1339	2	N	14					154
							15	9									
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	198	1	1251	2	N	8					162
							9	9									

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

02	2184	N	2033	-0-	-151	-0-	2024	2	9	9	N	8	136	1			19
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2108	2	86	9	N	78					97
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2201	2	35	9	N	32					129
05	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	2022	2	11	9	N	10					139
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	333	1	2359	2	N	28	148	1			19
							31	9									
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	356	1	2248	2	N	19					38
							21	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	300	1	980	2	N	18					45
							5	4	20	9							
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	300	1	618	2	N	7					52
							5	4	8	9							
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	300	1	592	2	N	61					113
							5	4	67	9							
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	300	1	1194	2	N	48					161
							5	4	53	9							
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	300	1	1540	2	N	52	180	1			33
							5	4	57	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 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
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2184	2	17	9	N	15					133
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2411	2	56	9	N	51	174	1			10
04	2970	N	2210	-0-	-760	-0-	2197	2	13	9	N	12					22
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2471	2	43	9	N	39					61
06	2400	N	1440	-0-	-960	-0-	1416	2	24	9	N	22					83
07	2294	N	1974	-0-	-320	-0-	1952	2	22	9	N	20					103

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	413	1	3505	3	N	-0-					117
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3809	3	54	9	N	49	157	1			9
04	3930	X	2989	-0-	-941	-0-	336	1	2653	2	N	-0-					9
05	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	398	1	3574	3	N	4					13
							4	9									
06	4020	X	2709	-0-	-1311	-0-	270	1	2409	3	N	27					40
							30	9									
07	4154	X	3411	-0-	-743	-0-	3364	3	47	9	N	43					83

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

02	1036	N	507	-0-	-529	-0-	81	1	426	2	N	-0-					50
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	279	1	1095	2	N	8					58
							9	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	155	1	622	2	N	4					62
							4	9									
05	558	N	14	-0-	-544	-0-	14	2			N	-0-					62
06	1350	N	749	-0-	-601	-0-	129	1	620	2	N	-0-					62
07	806	N	310	-0-	-496	-0-	65	1	245	2	N	-0-					62

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	852	-0-	-468	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	98	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	840	-0-	-1268	-0-	40	1	800	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	895	-0-	-1145	-0-	40	1	855	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	759	-0-	-1411	-0-	36	1	723	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	496	-0-	-1604	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	698	-0-	-1472	-0-	35	1	663	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					7
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

02	1988	N	1943	-0-	-45	-0-	1943	2			Y	-0-					20
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1	9	Y	1	1	8			20
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					20
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1	1	8			20
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2233	2	20	9	Y	18	18	8			20
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		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

02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	38	1	4437	3	Y	41	53	1			26
							45	9									
03	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	37	1	5114	3	Y	31	42	1			15
							34	9									
04	5160	X	4894	-0-	-266	-0-	37	1	4857	3	Y	-0-					15
05	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	39	1	4687	3	Y	1	12	1			4
							1	9									
06	5010	X	5004	-0-	-6	-0-	50	1	4954	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	5177	X	5032	-0-	-145	-0-	40	1	4992	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 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
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	19	1	2266	3	Y	12	16	1			8
							13	9									
03	7781	X	6553	-0-	-1228	-0-	47	1	6496	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	59	1	7696	3	Y	6					10
							7	9									
05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	62	1	7354	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	65	1	6502	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
*07	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	65	1	8154	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	830	-0-	-490	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					69
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2523	3	13	9	Y	12					81
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2730	3	17	9	Y	15	72	1			24
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3138	3	26	9	Y	24					48
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3017	3	17	9	Y	15					63
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3338	3	14	9	Y	13					76

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	605	-0-	-347	-0-	5	1	600	3	Y	-0-					1
03	1054	N	532	-0-	-522	-0-	4	1	528	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	8	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	17	1	2014	3	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	9	1	1077	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	62	1	7305	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8424	-0-	-380	-0-	60	1	8349	3	Y	14	7	1			7
							15	9									
04	8520	X	8473	-0-	-47	-0-	64	1	8365	3	Y	40					47
							44	9									
05	8804	X	8633	-0-	-171	-0-	72	1	8529	3	Y	29	37	1			39
							32	9									
06	8220	X	7141	-0-	-1079	-0-	71	1	7035	3	Y	32	42	1			29
							35	9									
07	8742	X	8501	-0-	-241	-0-	67	1	8400	3	Y	31	41	1			19
							34	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	22	1	2611	3	Y	23					37
							25	9									
03	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	21	1	2932	3	Y	12	39	1			10
							13	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	25	1	3229	3	Y	-0-					10
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	27	1	3185	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
06	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	29	1	2875	3	Y	-0-					1
07	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	24	1	3019	3	Y	1					-0-
							1	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	26	1	3101	3	N	54					91
							59	9									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	22	1	3083	3	N	42	100	1			33
							46	9									
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	27	1	3520	3	N	123					156
							135	9									
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	28	1	3284	3	N	74	148	1			82
							81	9									
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	25	1	2522	3	N	82					164
							90	9									
07	2387	X	2101	-0-	-286	-0-	17	1	2070	3	N	13	77	1			100
							14	9									

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
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2189	3	10	9	Y	9					9
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	3	25	9	Y	23	28	1			4
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1811	3	24	9	Y	22	22	1			4

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
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1244	-0-	-706	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1226	-0-	-789	-0-	1226	3			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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16	12	1			4
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1586	3	25	9	Y	23					27
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1631	3	21	9	Y	19	43	1			3
*07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1474	3	20	9	Y	18	18	1			3

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	14	1	579	2	N	2					99
							2	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	17					116
							19	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	N	31					147
							34	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	N	16					163
							18	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	615	2	N	24					187
							26	9									
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	16	1	647	2	N	22	174	1			35
							24	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	14	1	1601	2	N	-0-					41
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	15	1	1919	2	N	17					58
							19	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2002	2	N	12					70
							13	9									
05	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	16	1	1541	2	N	21	69	1			22
							23	9									
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	15	1	2060	2	N	21					43
							23	9									
07	2108	N	1771	-0-	-337	-0-	16	1	1740	2	N	14					57
							15	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2434	-0-	-366	-0-	14	1	2420	2	N	-0-					40
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	16	1	2869	2	N	17					57
							19	9									
04	2670	X	1787	-0-	-883	-0-	13	1	1774	2	N	-0-					57
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	2	N	-0-					57
06	3000	N	3025	-0-	25	25	15	1	3003	2	N	6					63
							7	9									
*07	2012	N	1987	-0-	-25	-0-	12	1	1975	2	N	-0-					63

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	126	1	1965	2	N	3	176	1			25
							3	9									
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	140	1	2515	2	N	-0-					25
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	133	1	2542	2	N	-0-					25
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	140	1	2461	2	N	-0-					25
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	135	1	2451	2	N	3					28
							3	9									
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	138	1	2432	2	N	-0-					28

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	14	1	929	2	N	2					115
							2	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	1071	2	N	3					118
							3	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	15					133
							17	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	16	1	1015	2	N	7					140
							8	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	14	1	915	2	N	8					148
							9	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	16	1	1046	2	N	5					153
							6	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					3
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	N	-0-					3
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	2	N	-0-					3
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					3
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					3
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	16	1	44	2	N	-0-					3

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					76
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					76
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					76
05	1147	X	60	-0-	-1087	-0-	60	2			N	-0-					76
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					76
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	728	-0-	-140	-0-	45	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	176	-0-	-634	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2576	X	718	-0-	-1858	-0-	44	1	663	2	N	10	11	1			3
							11	9									
03	2852	X	778	-0-	-2074	-0-	45	1	690	2	N	39	29	1			13
							43	9									
04	2700	X	1510	-0-	-1190	-0-	91	1	1390	2	N	26	33	1			6
							29	9									
05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2132	2	N	13	13	1			6
							14	9									
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	2	N	3	7	1			2
							3	9									
07	1550	N	700	-0-	-850	-0-	4	1	693	2	N	3	3	1			2
							3	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	39	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	138	-0-	-203	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	4406	-0-	-46	-0-	520	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	573	1	4164	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	500	1	3802	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	526	1	4154	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4499	-0-	-211	-0-	569	1	3930	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	2234	-0-	-2633	-0-	62	1	2172	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

02	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-	2945	2	15	9	Y	14					14
03	3565	X	3418	-0-		-147	-0-	3370	2	48	9	Y	44	13	1			45
04	3450	X	3282	-0-		-168	-0-	3231	2	51	9	Y	46					91
05	3565	X	3414	-0-		-151	-0-	3333	2	81	9	Y	74	73	1			92
06	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	3399	2	59	9	Y	54					146
*07	3772	X	3772	-0-		-0-	-0-	3700	2	72	9	Y	65	110	1			101

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

02	7	N	3	-0-		-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-		-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

02	4172	X	3150	-0-	-1022	-0-	372	1	2691	2	Y	79					150
							87	9									
03	4619	X	2685	-0-	-1934	-0-	335	1	2286	2	Y	58	144	1			64
							64	9									
04	4470	X	3274	-0-	-1196	-0-	378	1	2864	2	Y	29					93
							32	9									
05	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	458	1	2921	2	Y	-0-	74	1			19
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	416	1	3618	2	Y	-0-					19
*07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	381	1	3605	2	Y	-0-	14	1			5

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	194	-0-	-170	-0-	12	1	180	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	13	1	201	2	Y	68	47	1			22
						75	9									
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	66	72	1			16
						73	9									
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	64	48	1			32
						70	9									
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	41	44	1			29
						45	9									
07	527 N	440	-0-	-87	-0-	1	1	205	2	Y	45	43	1			31
						184	3	50	9							

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

02	5040	X	3864	-0-	-1176	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4403	-0-	-1177	-0-	4397	2	6	9	Y	5					5
04	5100	X	4379	-0-	-721	-0-	4372	2	7	9	Y	6					11
05	4929	X	3651	-0-	-1278	-0-	3641	2	10	9	Y	9	9	1			11
06	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	3772	2	8	9	Y	7					18
07	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4224	2	8	9	Y	7	13	1			12

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

02	2996	X	135	-0-	-2861	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	X	104	-0-	-51	-0-	12	1	90	2	Y	2					2
							2	9									
06	150	X	90	-0-	-60	-0-	11	1	71	2	Y	-0-	2	1			-0-
							8	3									
07	155	X	6	-0-	-149	-0-	5	3	1	9	Y	1					1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	29	1	59	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	347	1	5211	2	N	19	20	1			6
							21	9									
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	350	1	5369	2	N	9	12	1			3
							10	9									
04	4710	X	4623	-0-	-87	-0-	284	1	4331	2	N	7	8	1			2
							8	9									
05	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	259	1	3822	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	4710	X	4306	-0-	-404	-0-	274	1	4024	2	N	7	5	1			5
							8	9									
07	4867	X	769	-0-	-4098	-0-	4	1	759	2	N	5	7	1			3
							6	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	280	N	94	-0-	-186	-0-	5	1	67	3	N	20	161	1			34
							22	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					47
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	27					74
							30	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					185
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4	96	1			93

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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	187	204	1			114
							206	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	112					226
							123	9									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	11	1	105	3	N	74	175	1			125
							81	9									
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	27	1	251	3	N	93	184	1			34
							102	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	324	3	N	83					117
							91	9									
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	N	88	153	1			52
							97	9									

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
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	380	1	3242	3	N	146	167	1			77
							161	9									
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	397	1	3382	3	N	91					168
							100	9									
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	239	1	2037	3	N	10					178
							11	9									
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	397	1	3382	3	N	114	171	1			121
							125	9									
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	389	1	3118	3	N	124	170	1			75
							136	9									
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	382	1	3060	3	N	123					198
							135	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	379	1	3073	3	N	131	181	1			228
							144	9									
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	169	1	1373	3	N	70					298
							77	9									
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	244	1	1983	3	N	79	191	1			186
							87	9									
05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	169	1	1373	3	N	49					235
							54	9									
*06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	216	1	1735	3	N	43	165	1			113
							47	9									
07	992	X	540	-0-	-452	-0-	50	1	404	3	N	78					191
							86	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	243	1	1901	3	N	12					113
							13	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	275	1	1987	3	N	67					180
							74	9									
04	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	167	1	1210	3	N	30					210
							33	9									
05	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	275	1	1987	3	N	15	90	1			135
							17	9									
06	2250	N	158	-0-	-2092	-0-	13	1	101	3	N	40					175
							44	9									
07	1457	N	27	-0-	-1430	-0-	3	1	23	3	N	1	116	1			60
							1	9									

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

02	33040	X	9111	-0-	-23929	-0-	1034	1	8068	3	N	8					91
							9	9									
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	920	1	7179	3	N	14					105
							15	9									
04	10920	X	10446	-0-	-474	-0-	1187	1	9259	3	N	-0-					105
05	11284	X	9349	-0-	-1935	-0-	1056	1	8243	3	N	45					150
							50	9									
06	10920	X	10875	-0-	-45	-0-	1208	1	9667	3	N	-0-					150
*07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	1291	1	10334	3	N	7					157
							8	9									

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	300	1	2104	2	N	165	165	0			-0-
							1	3	182	9							
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	300	1	2194	2	N	173	173	0			-0-
							1	3	190	9							
04	2040	X	1567	-0-	-473	-0-	300	1	1160	2	N	96	96	0			-0-
							1	3	106	9							
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	300	1	2073	2	N	172	172	0			-0-
							1	3	189	9							
*06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	300	1	2283	2	N	376	376	0			-0-
							1	3	414	9							
*07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
02	4123	X	2056	-0-	-2067	-0-	300	1	1599	2	N	142	142	0			-0-
							1	3	156	9							
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	300	1	1640	2	N	146	146	0			-0-
							1	3	161	9							
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	300	1	1175	2	N	105	105	0			-0-
							1	3	116	9							
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	300	1	1499	2	N	133	133	0			-0-
							1	3	146	9							
*06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	300	1	1616	2	N	143	143	0			-0-
							1	3	157	9							
07	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

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	300	1	1177	2	N	56	56	0			-0-
							4	3	62	9							
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	300	1	1267	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	300	1	1221	2	N	58	58	0			-0-
							4	3	64	9							
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	300	1	1204	2	N	57	57	0			-0-
							4	3	63	9							
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	300	1	1210	2	N	58	58	0			-0-
							4	3	64	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: RRCID -> 273727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6003 - 6100

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
02	2240	N	2021	-0-	-219	-0-	1967	2	54	9	N	49					117
03	2480	N	2112	-0-	-368	-0-	2072	2	40	9	N	36					153
04	2400	N	1788	-0-	-612	-0-	1741	2	47	9	N	43	161	1			35
05	2232	N	1457	-0-	-775	-0-	1437	2	20	9	N	18					53
06	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	1779	2	31	9	N	28					81
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2131	2	18	9	N	16					97

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
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	2			N	-0-					135
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					135
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					135
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					135
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					135
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					135

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
02	896	N	480	-0-	-416	-0-	480	2			N	-0-					53
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					53
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					53
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					53
06	840	N	25	-0-	-815	-0-	25	2			N	-0-					53
07	899	N	32	-0-	-867	-0-	32	2			N	-0-					53

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	2296	X	1163	-0-	-1133	-0-	1163	2			N	-0-					108
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					108
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					108
05	2604	X	1487	-0-	-1117	-0-	1487	2			N	-0-					108
06	2520	X	61	-0-	-2459	-0-	61	2			N	-0-					108
07	3007	X	58	-0-	-2949	-0-	58	2			N	-0-					108

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	168	1	4850	2	N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	186	1	5019	2	N	180	180	1			-0-
							198	9									
04	4740	X	3824	-0-	-916	-0-	156	1	3668	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4510	-0-	-1008	-0-	171	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3321	-0-	-2019	-0-	123	1	3198	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	2106	-0-	-3412	-0-	69	1	2037	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	416	-0-	-368	-0-	412	3	4	9	N	4					232
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	3	23	9	N	21					253
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5					258
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1144	3	59	9	N	54					312
*06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2179	3	450	9	N	409	332	1			389
*07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2339	3	301	9	N	274	343	1			320

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	169	1	913	3	Y	23	37	1			11
							25	9									
03	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	210	1	1166	3	Y	15	20	1			6
							17	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	222	1	1225	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	264	1	1481	3	Y	12	17	1			2
							13	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	242	1	1317	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	232	1	1284	3	Y	19	20	1			3
							21	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	141	1	568	3	Y	30					51
							33	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	178	1	716	3	Y	38	45	1			44
							42	9									
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	148	1	550	3	Y	21					65
							23	9									
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	136	1	639	3	Y	18	44	1			39
							20	9									
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	147	1	571	3	Y	13	16	1			36
							14	9									
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	149	1	531	3	Y	67	45	1			58
							74	9									

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

02	336	X	256	-0-	-80	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					2
03	403	X	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					2
04	570	X	470	-0-	-100	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					2
*05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	3	Y	-0-					2
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	3	Y	-0-					2
07	527	X	350	-0-	-177	-0-	48	1	302	3	Y	-0-					2

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1					36
							1	9									
03	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	3			Y	-0-					36
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					36
*05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					36
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					36
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					168
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					168
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					168
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					168
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	94	1			74
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					145
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					145
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					145
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					145
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1466	2	30	9	N	27	141	1			31
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					31

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					147
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1610	2	25	9	N	23					170
04	3000	N	3776	-0-	776	776	3756	2	20	9	N	18					188
05	3100	N	4132	-0-	1032	1808	4110	2	22	9	N	20					208
06	3000	N	4261	-0-	1261	3069	4246	2	15	9	N	14	165	1			57
*07	6911	X	3842	-0-	-3069	-0-	3824	2	18	9	N	16					73

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	1107	2	2	9	N	2					49
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	N	5					54
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2					56
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5					61
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3					64
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					64

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
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10					133
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	N	15					148
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					153
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					161
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	N	8					169
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8					177

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1331	-0-	-237	-0-	1325	2	6	9	N	5					188
03	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1721	2	8	9	N	7					195
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1626	2	6	9	N	5					200
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	N	3					203
06	1680	N	1421	-0-	-259	-0-	1419	2	2	9	N	2	53	1			152
07	1674	N	1370	-0-	-304	-0-	1363	2	7	9	N	6					158

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3476	2	36	9	N	33					79
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4078	2	31	9	N	28					107
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3918	2	22	9	N	20					127
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3958	2	24	9	N	22					149
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3882	2	25	9	N	23					172
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3865	2	22	9	N	20					192

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
02	1792	N	1022	-0-	-770	-0-	938	2	84	9	N	76					343
03	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	1923	2	158	9	N	144	170	1			317
04	1770	N	1203	-0-	-567	-0-	1125	2	78	9	N	71	173	1			215
05	1147	N	428	-0-	-719	-0-	400	2	28	9	N	25					240
06	2010	N	1309	-0-	-701	-0-	1199	2	110	9	N	100	76	1			264
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1719	2	139	9	N	126	176	1			214

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2800	2	3	9	N	3					61
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3030	2	11	9	N	10					71
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	N	2					73
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2925	2	3	9	N	3					76
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	7					83
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	3					86

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/15

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

02	2800	N	9944	-0-	7144	78277	101	3	9843	5	N	-0-					32
03	88795	X	10518	-0-	-78277	-0-	150	3	10368	5	N	-0-					32
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	495	3	9751	5	N	-0-					32
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	375	3	10161	5	N	-0-					32
06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	149	3	10208	5	N	-0-					32
*07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	441	3	10585	5	N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1221	-0-	-1042	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	820	-0-	-1340	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	875	-0-	-1450	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1321	-0-	-929	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	809	-0-	-1516	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	361	-0-	-1065	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	957	-0-	-333	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	87	1	2907	2	N	-0-					80
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	101	1	3357	2	N	-0-					80
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	96	1	3200	2	N	-0-					80
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					80
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3225	2	46	9	N	42					122
*07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					122

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
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	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
02	4200	X	3445	-0-	-755	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4132	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	1275	-0-	-2745	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	1821	-0-	-2333	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	1941	-0-	-2079	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	519	-0-	-3635	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

02	12320	X	10334	-0-	-1986	-0-	10291	2	43	9	Y	39	73	1			8
03	13640	X	11090	-0-	-2550	-0-	11026	2	64	9	Y	58					66
04	12720	X	10523	-0-	-2197	-0-	10469	2	54	9	Y	49	73	1			42
05	12741	X	10429	-0-	-2312	-0-	10406	2	23	9	Y	21					63
06	11610	X	9730	-0-	-1880	-0-	9702	2	28	9	Y	25	75	1	2	8	11
07	11439	X	9692	-0-	-1747	-0-	9636	2	56	9	Y	51					62

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	1387	-0-	-3065	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	575	-0-	-4354	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	1465	-0-	-3215	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	1832	-0-	-2198	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1678	-0-	-302	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
*07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	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
02	3192	X	2114	-0-	-1078	-0-	2114	2			Y	-0-					8
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3312	2	97	9	Y	88	87	1			9
04	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	2			Y	-0-					9
05	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			Y	-0-					9
06	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	3269	2			Y	-0-					9
07	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3377	2			Y	-0-					9

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					35
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					35
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					35
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					2
03	6510 X	5742	-0-	-768	-0-	5742	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			Y	-0-					-0-
05	6510 X	6434	-0-	-76	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
06	6300 X	5091	-0-	-1209	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
*07	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			32
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	112	#	76	-0-	-36	-0-	2	1	26	3	N	44					254
							48	9									
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	1	1	18	3	N	36	157	1			133
							40	9									
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	2	1	25	3	N	35					168
							39	9									
05	93	#	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	N	-0-					168
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	36	75	1			129
07	93	#	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	9	N	44					173

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

02	1344	N	1240	-0-	-104	-0-	624	1	603	2	N	12					55
							13	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	928	1	600	2	N	2					57
							2	9									
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	791	1	550	2	N	-0-					57
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	919	1	575	2	N	-0-					57
06	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	676	1	416	2	N	3					60
							3	9									
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1072	1	590	2	N	1					61
							1	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

02	252	N	251	-0-	-1	-0-	128	1	123	2	N	-0-					15
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	184	1	119	2	N	-0-					15
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	162	1	113	2	N	-0-					15
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	191	1	119	2	N	-0-					15
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	197	1	121	2	N	-0-					15
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	235	1	130	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. N/A

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	33	1	3888	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
03	5270	X	4731	-0-	-539	-0-	34	1	4690	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	37	1	4791	3	Y	8					11
							9	9									
05	4898	X	4743	-0-	-155	-0-	40	1	4697	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
06	4590	X	3989	-0-	-601	-0-	40	1	3943	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
*07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	40	1	4945	3	Y	6	7	1			4
							7	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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

02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	2	N	-0-					-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	121	1	2418	2	N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	108	1	2065	2	N	-0-					-0-
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	112	1	2144	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	300	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	1	1	146	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					1
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	4	1	383	3	Y	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	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

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	14	1	1613	3	Y	12	17	1			8
							13	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	13	1	1795	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	13	1	1658	3	Y	-0-					3
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	12	1	1445	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1230	N	345	-0-	-885	-0-	3	1	342	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	15	1	1806	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8156	3	124	9	Y	113	72	1			93
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8261	3	306	9	Y	278	305	1			66
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8746	3	29	9	Y	26	86	1			6
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9022	3	26	9	Y	24	14	1			16
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8549	3	15	9	Y	14	25	1			5
*07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8799	3	28	9	Y	25	27	1			3

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	8	1	907	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	9	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1222	3	Y	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	12	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	8	1	1009	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

02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2549	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2540	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	2850	X	1373	-0-	-1477	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2302	-0-	-518	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1958	-0-	-863	-0-	1958	3			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 #: 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
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2780	3	8	9	Y	7	4	1			6
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	3	4	9	Y	4	8	1			2
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2988	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3092	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2755	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3171	3	3	9	Y	3	2	1			2

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	354	3	92	9	Y	84					184
03	496	N	45	-0-	-451	-0-	15	3	30	9	Y	27	181	1			30
04	480	N	23	-0-	-457	-0-	4	3	19	9	Y	17	35	1			12
05	496	N	28	-0-	-468	-0-	8	3	20	9	Y	18					30
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	3	24	9	Y	22					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	33	1			23

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					84
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	3	36	9	Y	33					117
04	3000	N	3434	-0-	434	434	3393	3	41	9	Y	37	56	1	11	8	87
05	514	N	80	-0-	-434	-0-	49	3	31	9	Y	28	8	8			107
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	33	3	17	9	Y	15					122
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	59	22	8			159

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	560	3	17	9	Y	15	14	1			3
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	602	3	18	9	Y	16	14	1			5
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	3	12	9	Y	11	13	1			3
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	Y	12					15
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	590	3	12	9	Y	11	24	1			2
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	3	11	9	Y	10	10	1			2

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	145	1			200
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	202	301	1			101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	143	1			143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	265	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	132	1			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	134	1			88

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

	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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	564	3	35	9	Y	32	20	1			26
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	971	3	102	9	Y	93	97	1			22
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	813	3	92	9	Y	84	87	1			19
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	701	3	88	9	Y	80	47	1			52
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	614	3	53	9	Y	48	84	1			16
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	755	3	94	9	Y	85	90	1			11

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	14	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

	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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	Y	4	2	1			2
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	3	9	9	Y	8	4	1			6
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	3	8	9	Y	7	11	1			2
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	273	3	9	9	Y	8	6	1			4

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

	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
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1894	3	52	9	Y	47					101
03	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	1844	3	47	9	Y	43					144
04	2130	X	2093	-0-	-37	-0-	2054	3	39	9	Y	35	146	1			33
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2153	3	34	9	Y	31					64
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2088	3	35	9	Y	32					96
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2173	3	34	9	Y	31					127

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

	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
02	2800	N	2912	-0-	112	943	2912	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2373	-0-	-727	216	2340	3	33	9	Y	30					30
04	3111	X	2895	-0-	-216	-0-	2855	3	40	9	Y	36	41	1			25
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3018	3	41	9	Y	37					62
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2638	3	52	9	Y	47					109
*07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2605	3	9	9	Y	8	69	1			48

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 #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1582	3	53	9	Y	48	44	1			11
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2098	3	73	9	Y	66	58	1			19
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2142	3	63	9	Y	57	61	1			15
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2108	3	68	9	Y	62					77
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1967	3	58	9	Y	53	121	1			9
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1927	3	54	9	Y	49	50	1			8

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	8	1	911	3	Y	17	22	1			11
							19	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	8	1	987	3	Y	29					37
							32	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1013	3	Y	20	28	1			29
							22	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	975	3	Y	22	31	1			20
							24	9									
07	899	N	792	-0-	-107	-0-	6	1	761	3	Y	23	29	1			14
							25	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1526	3	64	9	Y	58	54	1			13
03	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1161	3	59	9	Y	54	51	1			16
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	988	3	30	9	Y	27	36	1			7
05	1302	N	943	-0-	-359	-0-	910	3	33	9	Y	30					37
06	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1002	3	26	9	Y	24	57	1			4
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1120	3	26	9	Y	24	24	1			4

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1528	3	46	9	Y	42	39	1			9
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1691	3	48	9	Y	44	40	1			13
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1902	3	36	9	Y	33	37	1			9
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2600	3	40	9	Y	36					45
06	3000	N	3001	-0-	1	1	2968	3	33	9	Y	30	70	1			5
*07	1719	N	1718	-0-	-1	-0-	1686	3	32	9	Y	29	29	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	28	1	3333	3	Y	12	16	1			8
							13	9									
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	25	1	3596	3	Y	29	23	1			14
							32	9									
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	26	1	3445	3	Y	72					86
							79	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	3	Y	50	66	1			70
							55	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	33	1	3351	3	Y	56	75	1			51
							62	9									
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	23	1	2882	3	Y	54	71	1			34
							59	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

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	3	12	9	Y	11					130
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	3	15	9	Y	14	116	1			28
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1209	3	32	9	Y	29					57
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					57
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1221	3	13	9	Y	12					69

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	5	1	605	3	Y	29	39	1			19
							32	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	790	3	Y	26	33	1			12
							29	9									
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					12
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	6	1	695	3	Y	1	10	1			3
							1	9									
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	7	1	692	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	6	1	702	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	3	6	9	Y	5	3	1			4
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1630	3	12	9	Y	11	6	1			8
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	3	11	9	Y	10	15	1			3
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1541	3	9	9	Y	8	8	1			3
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1561	3	11	9	Y	10	8	1			5

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2015	3	35	9	Y	32	20	1			26
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2060	3	116	9	Y	105	106	1			25
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2015	3	77	9	Y	70	79	1			16
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2104	3	73	9	Y	66	39	1			43
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2032	3	44	9	Y	40	70	1			13
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2198	3	77	9	Y	70	74	1			9

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1898	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	3	14	9	Y	13	12	1			4
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	3	11	9	Y	10	8	1			2

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

02	728	N	682	-0-	-46	-0-	681	3	1	9	N	1					28
03	868	N	741	-0-	-127	-0-	737	3	4	9	N	4					32
04	810	N	479	-0-	-331	-0-	478	3	1	9	N	1					33
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					33
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					33
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	N	2					35

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1200	-0-	1200	1200	74	1	1126	2		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200						Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1236	1	11288	2	Y	71					192
							78	9									
03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	1426	1	11422	2	Y	57	169	1			80
							63	9									
04	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	1273	1	11424	2	Y	62					142
							68	9									
05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	1357	1	11890	2	Y	49					191
							54	9									
06	12060	X	8873	-0-	-3187	-0-	899	1	7917	2	Y	52					243
							57	9									
07	12462	X	10602	-0-	-1860	-0-	937	1	9665	2	Y	-0-	177	1			65

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
02	9492	X	8693	-0-	-799	-0-	539	1	8132	2	Y	20					196
							22	9									
03	10509	X	9960	-0-	-549	-0-	620	1	9219	2	Y	110	180	1			126
							121	9									
04	10020	X	5967	-0-	-4053	-0-	477	1	5468	2	Y	20					146
							22	9									
05	10354	X	6228	-0-	-4126	-0-	590	1	5569	2	Y	63					209
							69	9									
06	9630	X	4235	-0-	-5395	-0-	395	1	3840	2	Y	-0-					209
07	9951	X	6284	-0-	-3667	-0-	419	1	5790	2	Y	68	175	1			102
							75	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	616	X	537	-0-	-79	-0-	471	2	66	9	Y	60					99
03	620	X	516	-0-	-104	-0-	433	2	83	9	Y	75					174
04	780	X	412	-0-	-368	-0-	412	2			Y	-0-					174
05	806	X	471	-0-	-335	-0-	471	2			Y	-0-					174
06	780	X	430	-0-	-350	-0-	430	2			Y	-0-					174
*07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					174

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
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	33	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	24	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	27	1	59	2	Y	1					1
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

02	700	N	238	-0-	-462	-0-	28	1	209	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
03	682	N	446	-0-	-236	-0-	46	1	334	2	Y	60	42	1		18
							66	9								
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	156	1	1184	2	Y	68	68	1		18
							75	9								
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	170	1	1343	2	Y	78	71	1		25
							86	9								
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	207	1	1429	2	Y	67	70	1		22
							74	9								
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	58	1	2026	2	Y	55	51	1		26
							61	9								

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

02	672	X	614	-0-	-58	-0-	607	2	7	9	Y	6	1	1		5
03	713	X	669	-0-	-44	-0-	658	2	11	9	Y	10	8	1		7
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4	6	1		5
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	Y	4				9
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1025	2	9	9	Y	8	9	1		8
*07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	Y	4	9	1		3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2436	N	2414	-0-	-22	-0-	147	1	2211	2	Y	51	63	1			8
							56	9									
03	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	152	1	2340	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	151	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	157	1	2316	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	146	1	2140	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	13	1	2457	2	Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	116	1	756	2	Y	-0-					70
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	135	1	807	2	Y	-0-					70
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	110	1	719	2	Y	-0-	69	1			1
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					1
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					1
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	435	-0-	-225	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					-0-
							345	3									

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
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	53	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	87	2	Y	22	9	1			13
							24	9									
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	24	1	52	2	Y	15	17	1			11
							17	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	50	1	107	2	Y	31	13	1			29
							34	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	105	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	22	21	1			26
							24	9									

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
02	2576	X	1129	-0-	-1447	-0-	1129	2			Y	-0-					24
03	2108	X	1106	-0-	-1002	-0-	1004	2	102	9	Y	93					117
04	2040	X	1188	-0-	-852	-0-	1177	2	11	9	Y	10					127
05	2821	X	82	-0-	-2739	-0-	82	2			Y	-0-					127
06	1650	X	552	-0-	-1098	-0-	552	2			Y	-0-					127
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					127

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	530	1	1087	2	Y	27	131	1			25
							30	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	600	1	1211	2	Y	43					68
							47	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	532	1	963	2	Y	43					111
							47	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	554	1	1019	2	Y	46					157
							51	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	592	1	1142	2	Y	38	156	1			39
							42	9									
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	37	1	1318	2	Y	48					87
							53	9									

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
02	2268	X	1852	-0-	-416	-0-	219	1	1633	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	222	1	1614	2	Y	21					21
							23	9									
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	284	1	2160	2	Y	16	15	1			22
							18	9									
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	332	1	2623	2	Y	24	15	1			31
							26	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	241	1	1670	2	Y	18	17	1			32
							34	3	20	9							
07	2542	N	2236	-0-	-306	-0-	2219	3	17	9	Y	15	32	1			15

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 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
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					149
03	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					149
04	900	N	660	-0-	-240	-0-	659	2	1	9	N	1					150
05	2852	X	5	-0-	-2847	-0-	1	1	2	2	N	2					152
							2	9									
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	346	2	63	9	N	57	174	1			35
07	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	2			N	-0-					35

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
02	3164	X	2045	-0-	-1119	-0-	216	1	1726	2	Y	94	166	1			62
							103	9									
03	3255	X	2088	-0-	-1167	-0-	246	1	1809	2	Y	30					92
							33	9									
04	3150	X	2625	-0-	-525	-0-	247	1	2348	2	Y	27	93	1			26
							30	9									
05	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	227	1	2065	2	Y	25					51
							28	9									
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	250	1	4030	2	Y	29	52	1			28
							32	9									
*07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	254	1	3145	2	Y	27					55
							30	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3220	X	2507	-0-	-713	-0-	294	1	2192	2	Y	19	15	1			32
							21	9									
03	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	303	1	2202	2	Y	62	31	1			63
							68	9									
04	3150	X	2410	-0-	-740	-0-	273	1	2075	2	Y	56	47	1			72
							62	9									
05	3193	X	2339	-0-	-854	-0-	255	1	2011	2	Y	66	49	1			89
							73	9									
06	2760	X	1854	-0-	-906	-0-	221	1	1525	2	Y	55	49	1			95
							47	3	61	9							
07	2790	X	1663	-0-	-1127	-0-	1608	3	55	9	Y	50	97	1			48

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
02	3668	X	3291	-0-	-377	-0-	68	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	71	1	3256	2	Y	69					69
							76	9									
04	3750	X	3452	-0-	-298	-0-	62	1	3324	2	Y	60	70	1			59
							66	9									
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	64	1	3264	2	Y	57					116
							63	9									
06	3570	X	2146	-0-	-1424	-0-	66	1	2004	2	Y	69	119	1			66
							76	9									
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	60	1	3551	2	Y	60					126
							66	9									

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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	-0-	4	1			3
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	206	2	Y	103	3	1			103
							113	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	89	78	1			114
							98	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	Y	84	78	1			120
							92	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	Y	88	66	1			142
							2	3	97	9							
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	129	3	98	9	Y	89	146	1			85

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
02	644	X	219	-0-	-425	-0-	29	1	190	2	Y	-0-					4
03	930	X	152	-0-	-778	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					4
04	900	X	379	-0-	-521	-0-	50	1	328	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	930	X	113	-0-	-817	-0-	113	2			Y	-0-					1
06	390	X	301	-0-	-89	-0-	301	2			Y	-0-					1
07	403	X	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					1

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
02	196	X	177	-0-	-19	-0-	176	2	1	9	Y	1					19
03	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-	18	1			1
04	300	X	135	-0-	-165	-0-	135	2			Y	-0-					1
05	310	X	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1652	N	1399	-0-	-253	-0-	83	1	1253	2	Y	57	64	1			17
							63	9									
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	82	1	1263	2	Y	68	63	1			22
							75	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	92	1	1412	2	Y	59	67	1			14
							65	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	2	Y	58	43	1			29
							64	9									
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	81	1	1189	2	Y	57	46	1			40
							63	9									
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	793	2	Y	43	54	1			29
							835	3	47	9							

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	546	2	132	9	Y	120	34	1			86
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	543	2	50	9	Y	45	73	1			58
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	574	2	61	9	Y	55					113
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	566	2	103	9	Y	94	106	1			101
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	676	2	42	9	Y	38	105	1			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					107
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					114
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					115

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3176	-0-	76	76	384	1	2792	2	Y	-0-					1
04	469	N	393	-0-	-76	-0-	45	1	348	2	Y	-0-					1
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					1
06	840	X	178	-0-	-662	-0-	21	1	153	2	Y	-0-					1
							4	3									
07	868	X	174	-0-	-694	-0-	174	3			Y	-0-					1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

02	1764	N	1347	-0-	-417	-0-	75	1	1123	2	Y	135	169	1			21
							149	9									
03	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	88	1	1351	2	Y	198	158	1			61
							218	9									
04	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	86	1	1305	2	Y	73	81	1			53
							80	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	Y	98	119	1			32
							108	9									
06	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	71	1	1045	2	Y	69	71	1			30
							76	9									
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	2	Y	75	73	1			32
							83	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

02	2072	N	1527	-0-	-545	-0-	500	1	1023	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	2294	N	1589	-0-	-705	-0-	524	1	1058	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	535	1	1181	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	840	1	1825	2	Y	16	6	1			15
							18	9									
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	855	1	1901	2	Y	19	13	1			21
							21	9									
07	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	43	1	1404	2	Y	17	17	1			21
							19	9									

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					14
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	12	1			2
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					2
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					2
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					2
*07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	Y	16					16
							18	9									
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	1	1	71	2	Y	3	16	1			3
							3	9									
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	2	1	110	2	Y	6					9
							7	9									
06	390	N	129	-0-	-261	-0-	4	1	106	2	Y	17	10	1			16
							19	9									
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	22	16	1			35
							24	9									
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	135	2	Y	2	34	1			3
							2	9									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	20	1	155	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	18	1	142	2	Y	9	4	1			11
							10	9									
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	113	2	Y	7	6	1			12
							4	3	8	9							
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	143	3	7	9	Y	6	13	1			5

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1311	1	2681	2	Y	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1357	1	2738	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	1074	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3150	-0-	-1283	-0-	993	1	2157	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3339	-0-	-951	-0-	1036	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	2680	-0-	-1753	-0-	80	1	2600	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

02	3024	X	2332	-0-	-692	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	278	1	2074	2	Y	35	37	1			12
							39	9									
03	2759	N	2613	-0-	-146	-0-	315	1	2294	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
04	2580	N	2331	-0-	-249	-0-	271	1	2056	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	265	1	2091	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2520	N	2248	-0-	-272	-0-	284	1	1961	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	66	1	2317	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 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
02	448	X	66	-0-	-382	-0-	66	2			Y	-0-					3
03	496	X	56	-0-	-440	-0-	53	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	480	X	51	-0-	-429	-0-	42	2	9	9	Y	8					11
05	62	X	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	8	1			6
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	33	2	17	9	Y	15					21
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	16	1			6

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					8
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					8
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	271	1	2024	2	Y	93	98	1			32
							102	9									
03	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	307	1	2232	2	Y	-0-	32	1			-0-
04	2790	N	2439	-0-	-351	-0-	284	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	286	1	2255	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2458	-0-	-2	-0-	310	1	2148	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	64	1	2227	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	Y	2					2
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	Y	7	2	1			7
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7					14
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1902	2	14	9	Y	13	12	1			15
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1736	2	9	9	Y	8					23
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	18	1			16

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	713	1	5317	2	Y	-0-					190
03	6107	X	6088	-0-	-19	-0-	736	1	5352	2	Y	-0-					190
04	5910	X	5555	-0-	-355	-0-	639	1	4863	2	Y	48	176	1			62
							53	9									
05	6541	X	5858	-0-	-683	-0-	658	1	5200	2	Y	-0-					62
06	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	811	1	5602	2	Y	37					99
							41	9									
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					99

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2447	2	111	9	Y	101	176	1			84
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2537	2	180	9	Y	164	130	1			118
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	Y	22	100	1			40
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	Y	27					67
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1818	2	62	9	Y	56	62	1			61
*07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2000	2	21	9	Y	19	63	1			17

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	931	2	Y	-0-					55
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	146	1	1059	2	Y	-0-					55
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	94	1	711	2	Y	44					99
							48	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	292	1	2303	2	Y	-0-					99
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	295	1	2044	2	Y	-0-					99
							58	3									
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					99

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
02	1540	N	1268	-0-	-272	-0-	1268	2			Y	-0-					65
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2	66	1			1
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					1
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1755	2	85	9	Y	77					78
07	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	2			Y	-0-	78	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	70	-0-	-770	-0-	4	1	65	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	930	N	407	-0-	-523	-0-	24	1	370	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	22	1	340	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	83	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	20	1	299	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	1	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
							198	3									

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	920	1	1885	2	Y	11	50	1			10
							12	9									
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	1017	1	2052	2	Y	6					16
							7	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1015	1	1839	2	Y	4					20
							4	9									
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1143	1	2103	2	Y	2					22
							2	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1019	1	1962	2	Y	1	22	1			1
							1	9									
07	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	61	1	2125	2	Y	2					3
							2	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2884	X	2797	-0-	-87	-0-	330	1	2467	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	354	1	2575	2	Y	40	28	1			12
							44	9									
04	3090	X	2771	-0-	-319	-0-	318	1	2411	2	Y	38	40	1			10
							42	9									
05	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	273	1	2152	2	Y	43	39	1			14
							47	9									
06	3000	X	2447	-0-	-553	-0-	304	1	2102	2	Y	37	39	1			12
							41	9									
07	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	66	1	2277	2	Y	31	28	1			15
							34	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	576	-0-	-1608	-0-	77	1	499	2	Y	-0-					34
03	3007	X	1837	-0-	-1170	-0-	297	1	1540	2	Y	-0-					34
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	829	1	4811	2	Y	-0-					34
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	774	1	4528	2	Y	-0-					34
06	1770	X	1079	-0-	-691	-0-	162	1	897	2	Y	-0-					34
							20	3									
07	4092	X	486	-0-	-3606	-0-	486	3			Y	-0-					34

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	964	-0-	-86	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	67	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	843	-0-	-177	-0-	54	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	5	1	938	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	127	1	1914	2	Y	124	132	1			37
						136	9									
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	140	1	2153	2	Y	80	91	1			26
						88	9									
04	2280 N	1916	-0-	-364	-0-	115	1	1749	2	Y	47	62	1			11
						52	9									
05	2387 N	1897	-0-	-490	-0-	116	1	1716	2	Y	59	41	1			29
						65	9									
06	2310 N	1755	-0-	-555	-0-	109	1	1598	2	Y	44	42	1			31
						48	9									
07	1984 N	1655	-0-	-329	-0-	4	1	749	2	Y	35	42	1			24
						863	3	39	9							

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	49	-0-	49	49	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	37	-0-	37	86	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	45	-0-	45	131	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
						1	3									
07	14B2 EXT	67	-0-	67	198	67	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 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
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	205	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	242	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	203	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	228	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	182	1	1251	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	28	31	1			8
							31	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	94	1	1439	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	2	Y	18	21	1			4
							20	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1231	2	Y	18	13	1			9
							20	9									
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	69	1	1021	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	3	1	634	2	Y	13	16	1			9
							727	3	14	9							

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	720	1	1471	2	Y	64	57	1			45
							70	9									
03	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	741	1	1497	2	Y	14	51	1			8
							15	9									
04	2460	X	1628	-0-	-832	-0-	502	1	1109	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
05	2542	X	1444	-0-	-1098	-0-	444	1	965	2	Y	32	13	1			30
							35	9									
06	2430	X	1340	-0-	-1090	-0-	402	1	893	2	Y	41	26	1			45
							45	9									
07	2511	X	913	-0-	-1598	-0-	26	1	844	2	Y	39	37	1			47
							43	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

02	3444	X	3061	-0-	-383	-0-	189	1	2850	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
03	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	202	1	3098	2	Y	65	50	1			21
							72	9									
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	234	1	3579	2	Y	57	64	1			14
							63	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	268	1	3951	2	Y	56	42	1			28
							62	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	228	1	3347	2	Y	65	47	1			46
							72	9									
07	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	9	1	1755	2	Y	41	59	1			28
							1862	3	45	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2595	-0-	-177	-0-	159	1	2395	2	Y	37	39	1			11
							41	9									
03	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	167	1	2557	2	Y	49	44	1			16
							54	9									
04	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	149	1	2267	2	Y	42	48	1			10
							46	9									
05	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	169	1	2490	2	Y	52	36	1			26
							57	9									
06	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	100	1	1470	2	Y	27	34	1			19
							30	9									
07	2883	X	2245	-0-	-638	-0-	6	1	1169	2	Y	31	29	1			21
							1036	3	34	9							

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2061	-0-	-291	-0-	127	1	1920	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	138	1	2117	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	169	1	2489	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	151	1	2223	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2542	X	2261	-0-	-281	-0-	6	1	1077	2	Y	3	4	1			2
							1175	3	3	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
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	203	1	3056	2	N	168	179	1			50
							185	9									
03	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	205	1	3147	2	N	113	126	1			37
							124	9									
04	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	171	1	2615	2	N	97	111	1			23
							107	9									
05	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	188	1	2764	2	N	119	83	1			59
							131	9									
06	3660	X	1998	-0-	-1662	-0-	123	1	1801	2	N	67	79	1			47
							74	9									
07	3782	X	3273	-0-	-509	-0-	8	1	1624	2	N	72	70	1			49
							1562	3	79	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
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	375	1	2800	2	Y	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	387	1	2814	2	Y	204	143	1			61
							224	9									
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	318	1	2417	2	Y	190	201	1			50
							209	9									
05	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	316	1	2499	2	Y	220	199	1			71
							242	9									
06	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	356	1	2457	2	Y	186	196	1			61
							205	9									
07	3255	X	1831	-0-	-1424	-0-	47	1	1612	2	Y	156	143	1			74
							172	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3600	-0-	-600	-0-	382	1	2853	2	Y	332	350	1			114
							365	9									
03	4650	X	3852	-0-	-798	-0-	421	1	3060	2	Y	337	350	1			101
							371	9									
04	4500	X	3593	-0-	-907	-0-	377	1	2869	2	Y	315	333	1			83
							347	9									
05	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	369	1	2914	2	Y	363	329	1			117
							399	9									
06	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	413	1	2854	2	Y	307	324	1			100
							338	9									
07	3999	X	2779	-0-	-1220	-0-	70	1	2425	2	Y	258	236	1			122
							284	9									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

02	3500	X	3067	-0-	-433	-0-	188	1	2834	2	Y	41	50	1			6
							45	9									
03	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	196	1	3012	2	Y	163	119	1			50
							179	9									
04	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	188	1	2867	2	Y	56	65	1			41
							62	9									
05	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	200	1	2950	2	Y	82	96	1			27
							90	9									
06	3330	X	2125	-0-	-1205	-0-	132	1	1935	2	Y	53	57	1			23
							58	9									
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	18	1	3415	2	Y	63	59	1			27
							69	9									

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

02	5656	X	5097	-0-	-559	-0-	310	1	4662	2	Y	114	143	1			18
							125	9									
03	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	331	1	5089	2	Y	-0-	18	1			-0-
04	5730	X	5035	-0-	-695	-0-	310	1	4725	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5340	-0-	-302	-0-	339	1	5001	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4685	-0-	-775	-0-	298	1	4387	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	26	1	5042	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	455	1	6846	2	Y	208	260	1			33
							229	9									
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	464	1	7116	2	Y	-0-	33	1			-0-
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	430	1	6568	2	Y	-0-					-0-
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	465	1	6842	2	Y	-0-					-0-
06	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	657	1	9665	2	Y	-0-					-0-
*07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	37	1	7045	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5460	X	5045	-0-	-415	-0-	592	1	4411	2	Y	38	40	1			13
							42	9									
03	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	671	1	4879	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
04	5850	X	4558	-0-	-1292	-0-	529	1	4020	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	5611	X	4939	-0-	-672	-0-	554	1	4374	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	5430	X	4895	-0-	-535	-0-	618	1	4267	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	130	1	4546	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
02	5964	X	4996	-0-	-968	-0-	589	1	4394	2	Y	12	20	1			4
							13	9									
03	6603	X	4504	-0-	-2099	-0-	544	1	3960	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	6270	X	4641	-0-	-1629	-0-	540	1	4101	2	Y	-0-					-0-
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	700	1	5520	2	Y	-0-					-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	769	1	5306	2	Y	-0-					-0-
*07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	158	1	5480	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
02	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	221	1	3329	2	Y	37	46	1			6
							41	9									
03	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	242	1	3713	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	202	1	3085	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3469	-0-	-499	-0-	220	1	3249	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3183	-0-	-657	-0-	203	1	2980	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	13	1	2462	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
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	626	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	329	1	5058	2	Y	314	218	1			96
							345	9									
04	4590	X	3947	-0-	-643	-0-	235	1	3591	2	Y	110	127	1			79
							121	9									
05	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	266	1	3919	2	Y	163	188	1			54
							179	9									
06	5490	X	3647	-0-	-1843	-0-	223	1	3275	2	Y	135	130	1			59
							149	9									
07	5735	X	4236	-0-	-1499	-0-	21	1	4080	2	Y	123	129	1			53
							135	9									

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
02	1568	N	658	-0-	-910	-0-	191	1	391	2	Y	69	111	1			48
							76	9									
03	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	466	1	939	2	Y	170	115	1			103
							187	9									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	606	1	1337	2	Y	181	147	1			137
							199	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	640	1	1389	2	Y	138	146	1			129
							152	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	572	1	1272	2	Y	102	112	1			119
							112	9									
07	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	52	1	1696	2	Y	98	99	1			118
							108	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	2717	1	20258	2	Y	11	8	1			18
							12	9									
03	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	3041	1	22117	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
04	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	2702	1	20535	2	Y	25	19	1			32
							28	9									
05	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	2669	1	21065	2	Y	31	22	1			41
							34	9									
06	22170	X	17460	-0-	-4710	-0-	2148	1	14832	2	Y	22	22	1			41
							456	3	24	9							
07	22909	X	21412	-0-	-1497	-0-	21388	3	24	9	Y	22	42	1			21

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

02	2576	X	2271	-0-	-305	-0-	304	1	1958	2	N	8					190
							9	9									
03	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	623	1	2263	2	N	4					194
							4	9									
04	3030	X	2203	-0-	-827	-0-	399	1	1803	2	N	1	1	8			194
							1	9									
05	3131	X	1790	-0-	-1341	-0-	196	1	1592	2	N	2	1	8			195
							2	9									
06	2940	X	842	-0-	-2098	-0-	64	1	767	2	N	10					205
							11	9									
07	2883	X	1664	-0-	-1219	-0-	196	1	1464	2	N	4	179	1	2	8	28
							4	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-					28
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	40	1	144	2	N	-0-					28
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	162	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	N	-0-					28
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					28
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	25	1	186	2	N	-0-					28

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
02	3248	X	2818	-0-	-430	-0-	271	1	2546	2	N	1	1	8			267
							1	9									
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	295	1	3068	2	N	92	189	1			170
							101	9									
04	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	284	1	2800	2	N	68	1	8			237
							75	9									
05	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	137	1	3106	2	N	54	183	1	1	8	107
							59	9									
06	3360	X	2293	-0-	-1067	-0-	185	1	2062	2	N	42	2	8			147
							46	9									
07	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	259	1	3157	2	N	7	122	1	2	8	30
							8	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	566	-0-	-974	-0-	75	1	482	2	Y	8					204
							9	9									
03	1705	X	664	-0-	-1041	-0-	143	1	521	2	Y	-0-					204
04	1620	X	621	-0-	-999	-0-	112	1	508	2	Y	1	1	8			204
							1	9									
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	Y	-0-					204
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	Y	4					208
							4	9									
*07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	170	1	1273	2	Y	14	165	1			57
							15	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
02	1428	N	979	-0-	-449	-0-	129	1	833	2	Y	15					193
							17	9									
03	1674	N	1018	-0-	-656	-0-	220	1	798	2	Y	-0-					193
04	1500	N	857	-0-	-643	-0-	155	1	701	2	Y	1	1	8			193
							1	9									
05	1085	N	503	-0-	-582	-0-	55	1	448	2	Y	-0-					193
06	990	N	367	-0-	-623	-0-	28	1	338	2	Y	1	1	8			193
							1	9									
07	899	N	351	-0-	-548	-0-	41	1	310	2	Y	-0-	193	1			-0-

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
02	1540	N	1287	-0-	-253	-0-	119	1	1122	2	N	42	1	8			225
							46	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	N	29	170	1			84
							32	9									
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	126	1	1248	2	N	28	3	8			109
							31	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	60	1	1349	2	N	37	2	8			144
							41	9									
06	1530	N	1087	-0-	-443	-0-	83	1	931	2	N	66	3	8			207
							73	9									
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	119	1	1458	2	N	2	163	1	3	8	43
							2	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2380	X	1884	-0-		-496	-0-	181	1	1702	2	N	1	1	8			194
								1	9									
03	2635	X	2164	-0-		-471	-0-	181	1	1885	2	N	89	184	1			99
								98	9									
04	2490	X	1717	-0-		-773	-0-	155	1	1529	2	N	30					129
								33	9									
05	2387	X	2010	-0-		-377	-0-	84	1	1897	2	N	26	1	8			154
								29	9									
06	2310	X	1592	-0-		-718	-0-	128	1	1424	2	N	36	3	8			187
								40	9									
*07	2183	X	2183	-0-		-0-	-0-	163	1	1990	2	N	27	180	1	2	8	32
								30	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1848	N	1350	-0-		-498	-0-	129	1	1218	2	N	3	1	8			189
								3	9									
03	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	162	1	1685	2	N	9	153	1			45
								10	9									
04	1680	N	1493	-0-		-187	-0-	135	1	1332	2	N	24	2	8			67
								26	9									
05	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	69	1	1554	2	N	36	1	8			102
								40	9									
06	1800	N	1289	-0-		-511	-0-	104	1	1154	2	N	28	3	8			127
								31	9									
07	1550	N	1133	-0-		-417	-0-	84	1	1023	2	N	24	1	8			150
								26	9									

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. GAS	(I) 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	1064	N	516	-0-		-548	-0-	61	1	432	2	N	21	1	8			100
								23	9									
03	1147	N	863	-0-		-284	-0-	19	1	838	2	N	5					105
								6	9									
04	1140	N	813	-0-		-327	-0-	64	1	740	2	N	8	5	8			108
								9	9									
05	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	25	1	1031	2	N	9	2	8			115
								10	9									
06	947	N	947	-0-		-0-	-0-	25	1	910	2	N	11	4	8			122
								12	9									
*07	847	N	847	-0-		-0-	-0-	25	1	815	2	N	6	4	8			124
								7	9									

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. GAS	(I) 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	2688	N	1367	-0-		-1321	-0-	27	1	1295	2	N	41					140
								45	9									
03	1550	N	1009	-0-		-541	-0-	27	1	982	2	N	-0-					140
04	1440	N	1214	-0-		-226	-0-	27	1	1184	2	N	3	3	8			140
								3	9									
05	1519	N	1453	-0-		-66	-0-	27	1	1419	2	N	6	3	8			143
								7	9									
06	990	N	621	-0-		-369	-0-	26	1	584	2	N	10	1	8			152
								11	9									
*07	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	27	1	1738	2	N	19	2	8			169
								21	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	-0-					82
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					82
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					82
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1151	2	68	9	N	62	1	8			144
03	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1185	2	3	9	N	3					147
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1210	2	4	9	N	4	4	8			147
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1223	2	10	9	N	9	2	8			154
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1054	2	28	9	N	25	2	8			177
07	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1039	2	80	9	N	73	3	8			247

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
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1856	2	67	9	N	61	1	8			95
03	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1923	2	6	9	N	5					100
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2025	2	9	9	N	8	3	8			105
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	2	17	9	N	15	2	8			118
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2022	2	56	9	N	51	2	8			167
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	N	2	2	8			167

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
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	1	1	50	2	N	-0-					77
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-					77
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	1	1	66	2	N	-0-					77
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-					77
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					77
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 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
02	308	N	153	-0-	-155	-0-	153	2			N	-0-					46
03	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					46
04	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					46
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					46
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					46
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					46

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	74	1	663	2	Y	57	180	1	6	8	19
							63	9									
03	1209	N	868	-0-	-341	-0-	80	1	697	2	Y	83	20	8			82
							91	9									
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	109	1	850	2	Y	80	17	8			145
							88	9									
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	157	1	1013	2	Y	134	13	8			266
							147	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	135	1	1044	2	Y	30	181	1	16	8	99
							33	9									
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1008	2	Y	123	178	1	12	8	32
							135	9									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					178
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	74	1	670	2	N	-0-					45
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	84	1	732	2	N	-0-					45
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	100	1	780	2	N	3	3	8			45
							3	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	695	2	N	60					105
							66	9									
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	70	1	538	2	N	-0-					105
07	899	N	582	-0-	-317	-0-	69	1	513	2	N	-0-					105

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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	198	1	1780	2	N	32	180	1	1	8	10
							35	9									
03	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	154	1	1337	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	240	1	1879	2	N	1	1	8			10
							1	9									
05	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	281	1	1811	2	N	1	1	8			10
							1	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	215	1	1660	2	N	1	1	8			10
							1	9									
07	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	217	1	1612	2	N	1	1	8			10
							1	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	42	1	377	2	N	-0-					67
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	53	1	456	2	N	-0-					67
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	476	2	N	3					70
							3	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	2	N	-0-					70
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	42	1	325	2	N	-0-					70
07	558	N	292	-0-	-266	-0-	35	1	257	2	N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					27
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					27
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					27
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1802	2	75	9	Y	68					95
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					95
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1874	2	30	9	Y	27					122

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5269	2	129	9	Y	117	132	1			64
03	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5706	2	52	9	Y	47					111
04	5640	X	5516	-0-	-124	-0-	5495	2	21	9	Y	19					130
05	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5594	2	39	9	Y	35	118	1			47
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5745	2	13	9	Y	12					59
*07	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5977	2	33	9	Y	30					89

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

02	2884	X	1204	-0-	-1680	-0-	919	2	285	9	N	259	194	1			91
03	3193	X	1339	-0-	-1854	-0-	1112	2	227	9	N	206	192	1			105
04	3090	X	1816	-0-	-1274	-0-	1816	2			N	-0-					105
05	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2460	2	152	9	N	138	187	1			56
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2886	2	183	9	N	166	182	1			40
*07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3019	2	182	9	N	165	175	1			30

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	636	-0-	-1286	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	522	-0-	-1338	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	580	-0-	-1342	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1412	-0-	-748	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1351	-0-	-695	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	842	-0-	-958	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	727	-0-	-730	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	2	33	9	Y	30	24	1			12
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1493	2	12	9	Y	11					23
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1500	2	10	9	Y	9					32
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	Y	15	31	1			16
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1392	2	7	9	Y	6					22
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	Y	13					35

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					23
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	802	2	1	9	Y	1	1	8			23
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	849	2	23	9	Y	21					44
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					44
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	798	2	28	9	Y	25	2	8			67
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			Y	-0-					67

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	651	2	33	9	Y	30	37	1			18
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	566	2	12	9	Y	11					29
04	690	N	357	-0-	-333	-0-	347	2	10	9	Y	9					38
05	744	N	498	-0-	-246	-0-	481	2	17	9	Y	15	36	1			17
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	386	2	7	9	Y	6					23
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	310	2	14	9	Y	13					36

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	Y	26					70
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4164	2	11	9	Y	10					80
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4245	2	43	9	Y	39	93	1			26
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					26
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					26
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-					26

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					22
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					22
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2175	2	218	9	Y	198	178	1			42
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	2	1	9	Y	1	1	8			42
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					42
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	8			42

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1705	2	22	9	Y	20	42	1			5
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1502	2	32	9	Y	29					34
04	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	1378	2	26	9	Y	24	37	1			21
05	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1369	2	12	9	Y	11					32
06	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	1196	2	13	9	Y	12	38	1	1	8	5
07	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	1097	2	29	9	Y	26					31

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1564	2	17	9	N	15					150
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	N	17					167
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					167
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					167
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			167
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					167

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

02	896	X	884	-0-	-12	-0-	884	2			Y	-0-					18
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1043	2	91	9	Y	83	88	1			13
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					13
05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					13
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					13
*07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					13

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	782	-0-	-328	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					82
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	384	2	241	9	Y	219	189	1	6	8	106
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	378	2	175	9	Y	159	185	1			80
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	321	2	161	9	Y	146	184	1			42
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	233	2	216	9	Y	196	183	1	9	8	46
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					46

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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
02	1064	N	889	-0-	-175	-0-	889	2			Y	-0-					8
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1404	2	97	9	Y	88	87	1			9
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					9
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					9
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					9
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					9

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
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					18
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2017	2	91	9	Y	83	88	1			13
04	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	-0-					13
05	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2			Y	-0-					13
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			Y	-0-					13
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			Y	-0-					13

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
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					27
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					27
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					27
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					27
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					27
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2286	-0-	-122	-0-	2286	2			Y	-0-					27
03	2759	N	2317	-0-	-442	-0-	2317	2			Y	-0-					27
04	2640	N	2164	-0-	-476	-0-	2164	2			Y	-0-					27
05	2542	N	2095	-0-	-447	-0-	2095	2			Y	-0-					27
06	2250	N	2014	-0-	-236	-0-	2014	2			Y	-0-					27
07	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					69
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1031	2	178	9	Y	162	1	8			230
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	Y	20	191	1			59
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1345	2	166	9	Y	151	180	1	2	8	28
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1100	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1051	2	2	9	Y	2	2	8			28

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1843	2	29	9	Y	26					70
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1915	2	11	9	Y	10					80
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2020	2	43	9	Y	39	93	1			26
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					26
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					26
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					26

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	868	N	223	-0-	-645	-0-	223	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

02	3220	X	3210	-0-	-10	-0-	3159	2	51	9	Y	46	187	1			27
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3534	2	80	9	Y	73					100
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					100
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					100
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					100
07	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3417	2	130	9	Y	118	187	1			31

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					111
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2			Y	-0-					111
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					111
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			Y	-0-					111
*06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1408	2	101	9	Y	92					203
*07	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1512	2	1	9	Y	1	173	1			31

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1267	-0-	-329	-0-	1230	2	37	9	Y	34	94	1			34
03	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	1376	2	19	9	Y	17	1	8			50
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1201	2	29	9	Y	26					76
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1129	2	29	9	Y	26					102
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1151	2	31	9	Y	28	91	1			39
07	1271	N	961	-0-	-310	-0-	961	2			Y	-0-					39

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
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					23
03	2418	N	1972	-0-	-446	-0-	1971	2	1	9	Y	1	1	8			23
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2403	2	23	9	Y	21					44
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					44
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2231	2	28	9	Y	25	2	8			67
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					67

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
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					5
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					5
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					5
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					5
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4	4	8			5
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					5

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
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	Y	13	3	8			80
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1493	2	3	9	Y	3	3	8			80
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	2	23	9	Y	21	91	1			10
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					10
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	2	4	9	Y	4	4	8			10
07	1620	N	1300	-0-	-320	-0-	1278	2	22	9	Y	20					30

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
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	916	2	43	9	Y	39	73	1			8
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1161	2	64	9	Y	58					66
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1766	2	54	9	Y	49	73	1			42
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1491	2	23	9	Y	21					63
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1195	2	28	9	Y	25	75	1	2	8	11
07	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	1643	2	56	9	Y	51					62

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
02	7196	X	7091	-0-	-105	-0-	7023	2	68	9	Y	62					149
03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7836	2	12	9	Y	11	1	8			159
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7521	2	25	9	Y	23					182
05	7843	X	7701	-0-	-142	-0-	7677	2	24	9	Y	22	175	1	1	8	28
06	7590	X	6961	-0-	-629	-0-	6959	2	2	9	Y	2	2	8			28
07	7843	X	7466	-0-	-377	-0-	7466	2			Y	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

02	560	X	372	-0-	-188	-0-	331	2	41	9	N	37					100
03	620	X	382	-0-	-238	-0-	376	2	6	9	N	5					105
04	480	X	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					105
05	496	X	488	-0-	-8	-0-	302	2	186	9	N	169	185	1			89
06	480	X	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					89
07	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

02	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3506	2	2	9	Y	2	2	8			57
03	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	4051	2	3	9	Y	3	3	8			57
04	4320	X	3784	-0-	-536	-0-	3784	2			Y	-0-					57
05	4464	X	3637	-0-	-827	-0-	3634	2	3	9	Y	3	3	8			57
06	4320	X	3743	-0-	-577	-0-	3722	2	21	9	Y	19	19	8			57
*07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4609	2	163	9	Y	148	172	1	2	8	31

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1354	-0-	-158	-0-	1352	2	2	9	N	2	2	8			46
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	N	3	3	8			46
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	1407	2	186	9	N	169	187	1			28
05	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	1702	2	3	9	N	3	3	8			28
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1723	2	21	9	N	19	19	8			28
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1816	2	204	9	N	185	181	1	2	8	30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					9
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	8	1			1
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					1
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					1
06	5160	X	4764	-0-	-396	-0-	4764	2			Y	-0-					1
07	5332	X	3356	-0-	-1976	-0-	3356	2			Y	-0-					1

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

02	2996	X	2540	-0-	-456	-0-	2540	2			Y	-0-					18
03	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2643	2	201	9	Y	183	177	1			24
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					24
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					24
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					24
*07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					24

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5128	-0-	2328	3407	51 6	1 9	5071	2	Y	5					55
03	3100	N	1033	-0-	-2067	1340	2 6	1 9	1025	2	Y	5					60
*04	6898		6898	-0-	-0-	1340	27 6	1 9	6865	2	Y	5					65
05	2015		504	-0-	-1511	-0-	1 21	1 9	482	2	Y	19	84	1			-0-
06	3681		3681	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	3640	2	Y	10					10
07	2015	#	1227	-0-	-788	-0-	7 10	1 9	1210	2	Y	9					19

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

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
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	35	1	3455	2	Y	5					66
							6	9									
03	3503	X	1717	-0-	-1786	-0-	4	1	1707	2	Y	5					71
							6	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	13	1	3395	2	Y	5					76
							6	9									
05	3503	X	1339	-0-	-2164	-0-	3	1	1316	2	Y	18	94	1			-0-
							20	9									
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	77	1	9350	2	Y	10					10
							11	9									
*07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	23	1	4056	2	Y	9					19
							10	9									

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

02	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	3			N	-0-					92
03	9610	X	7748	-0-	-1862	-0-	7748	3			N	-0-					92
04	9300	X	5923	-0-	-3377	-0-	5923	3			N	-0-					92
05	9610	X	8445	-0-	-1165	-0-	8445	3			N	-0-					92
06	9150	X	8349	-0-	-801	-0-	8349	3			N	-0-					92
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WOOLVERTON WELL #: 1 RRCID -> 181829 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10165 - 10256

02	0	W	953	-0-	953	5470	603	3	350	9	N	318	187	1			215
03	0	W	773	-0-	773	6243	464	3	309	9	N	281	349	1			147
04	0	W	663	-0-	663	6906	415	3	248	9	N	225	185	1			187
05	0	W	428	-0-	428	7334	282	3	146	9	N	133	183	1			137
06	0	W	412	-0-	412	7746	159	3	253	9	N	230	165	1			202
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7746					N	NO RPT					202

NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					32
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					32
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					32
05	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	3			N	-0-					32
06	690	N	247	-0-	-443	-0-	247	3			N	-0-					32
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	27	1	2709	2	N	-0-					146
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	2	N	-0-					146
04	3000	N	4082	-0-	1082	1082	16	1	4064	2	N	2					148
							2	9									
05	3100	N	2317	-0-	-783	299	6	1	2311	2	N	-0-					148
06	1790	N	1491	-0-	-299	-0-	12	1	1479	2	N	-0-					148
07	1640	X	1183	-0-	-457	-0-	7	1	1176	2	N	-0-					148

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

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

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	16	1			141
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					141
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					141
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	2			Y	-0-					141
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					141
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					141

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1	50	1			52
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					52
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					52
05	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			Y	-0-					52
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					52
07	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					52

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	786	2	63	9	N	57	196	1			56
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1063	2	68	9	N	62					118
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	839	2	54	9	N	49					167
05	930	N	630	-0-	-300	-0-	583	2	47	9	N	43					210
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	551	2	53	9	N	48	187	1			71
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					71

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11578 - 11670

02	2828	X	2666	-0-	-162	-0-	2609	2	57	9	N	52					112
03	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	2480	2	44	9	N	40					152
04	2880	X	2697	-0-	-183	-0-	2647	2	50	9	N	45	184	1			13
05	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2639	2	57	9	N	52					65
06	2850	X	2490	-0-	-360	-0-	2446	2	44	9	N	40					105
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3049	2	61	9	N	55					160

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	640	1	753	3	N	4					77
							4	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	248	1	731	3	N	5					82
							6	9									
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	507	1	274	2	N	2					84
							2	9									
05	899	N	217	-0-	-682	-0-	1	1	215	3	N	1					85
							1	9									
06	870	N	287	-0-	-583	-0-	287	3			N	-0-					85
07	806	N	156	-0-	-650	-0-	156	3			N	-0-					85

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

02	8148	X	7622	-0-	-526	-0-	223	1	7186	2	N	194	191	1			351
							213	9									
03	9021	X	4649	-0-	-4372	-0-	136	1	4400	2	N	103					454
							113	9									
04	8730	X	6587	-0-	-2143	-0-	193	1	6229	2	N	150	379	1			225
							165	9									
05	8990	X	2229	-0-	-6761	-0-	65	1	2100	2	N	58					283
							64	9									
06	8220	X	6313	-0-	-1907	-0-	185	1	5963	2	N	150	181	1	5	8	247
							165	9									
*07	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	257	1	8275	2	N	196	189	1			254
							216	9									

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					42
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	28	-0-	-420	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	496	X	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	480	X	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	480	X	8	-0-	-472	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	848	-0-	-720	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1702	-0-	-34	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1371	-0-	-309	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
*07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-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
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	4	3	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	6	2	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	15	9	3			N	-0-					-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
02	672	#	507	-0-	-165	-0-	463	2	44	9	N	40					76
03	682	#	428	-0-	-254	-0-	349	2	79	9	N	72					148
04	690	#	315	-0-	-375	-0-	278	2	37	9	N	34	147	1	1	8	34
05	713	#	449	-0-	-264	-0-	409	2	40	9	N	36					70
06	690	#	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					70
07	558	#	312	-0-	-246	-0-	254	2	58	9	N	53					123

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 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
02	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					85
03	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					85
04	1230	#	965	-0-	-265	-0-	965	2			N	-0-					85
05	1271	#	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					85
06	1230	#	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			N	-0-					85
07	1271	#	968	-0-	-303	-0-	968	2			N	-0-					85

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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					72
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					72
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			Y	-0-					72
05	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	2			Y	-0-					72
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					72
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

02	728	N	341	-0-	-387	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	140	-0-	-1193	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	95	-0-	-655	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6020	X	4684	-0-	-1336	-0-	320	1	4361	2	Y	3	1	8							6
							3	9													
03	6665	X	5503	-0-	-1162	-0-	352	1	5111	2	Y	36	17	1							25
							40	9													
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	487	1	6777	2	Y	22	32	1			1	8			14
							24	9													
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	486	1	7089	2	Y	20	1	8							33
							22	9													
06	5880	X	4187	-0-	-1693	-0-	318	1	3858	2	Y	10									43
							11	9													
07	6665	X	5472	-0-	-1193	-0-	413	1	5045	2	Y	13	37	1			1	8			18
							14	9													

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 181223 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9409 - 15301

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2015 - PLUGGED 02/21/15

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	579	2	78	3	Y	5					44
							6	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	623	2	87	3	Y	2					46
							2	9									
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	592	2	83	3	Y	8	48	1			6
							9	9									
*05	744	N	711	-0-	-33	-0-	606	2	87	3	Y	16					22
							18	9									
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	36	1	595	2	Y	1					23
							1	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					23

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	3920	X	3589	-0-	-331	-0-	331	1	3244	2	N	13					40
							14	9									
03	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	380	1	3341	2	N	-0-					40
04	3450	X	3287	-0-	-163	-0-	288	1	2999	2	N	-0-					40
05	3968	X	3344	-0-	-624	-0-	345	1	2999	2	N	-0-					40
*06	3840	X	3597	-0-	-243	-0-	336	1	3261	2	N	-0-					40
07	3968	X	3285	-0-	-683	-0-	303	1	2982	2	N	-0-					40

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
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	189	1	1852	2	N	-0-					39
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	242	1	2133	2	N	-0-					39
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	226	1	2353	2	N	-0-					39
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	234	1	2035	2	N	-0-					39
*06	2310	N	2037	-0-	-273	-0-	190	1	1847	2	N	-0-					39
07	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	243	1	2390	2	N	-0-					39

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	21952	X	21354	-0-	-598	-0-	21098	2	164	3	Y	84	110	1			220
							92	9									
03	24304	X	23235	-0-	-1069	-0-	22951	2	184	3	Y	91	114	1			197
							100	9									
04	23520	X	21946	-0-	-1574	-0-	21690	2	177	3	Y	72	222	1			47
							79	9									
*05	24304	X	20410	-0-	-3894	-0-	20157	2	180	3	Y	66					113
							73	9									
06	22890	X	18932	-0-	-3958	-0-	1077	1	17807	2	Y	44					157
							48	9									
07	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					157

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					10
03	837	N	503	-0-	-334	-0-	503	2			N	-0-					10
04	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					10
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					10
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			10
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1	1	8			10

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

02	924	X	368	-0-	-556	-0-	367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	527	X	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	X	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	527	X	397	-0-	-130	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	480	X	387	-0-	-93	-0-	385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	496	X	351	-0-	-145	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3303	-0-	-597	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3115	-0-	-915	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

02	952	X	635	-0-	-317	-0-	635	2			N	-0-					125
03	1054	X	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					125
04	870	X	670	-0-	-200	-0-	670	2			N	-0-					125
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	113	1			13
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2664	2	6	9	N	5					18
*07	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11377	2	90	9	N	82					100

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

02	4004	X	3959	-0-	-45	-0-	3474	2	467	3	Y	16					90
							18	9									
03	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	3701	2	515	3	Y	45	45	1			90
							50	9									
04	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	3598	2	505	3	Y	11	48	1			53
							12	9									
*05	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	3528	2	508	3	Y	25					78
							28	9									
06	4230	X	3706	-0-	-524	-0-	211	1	3495	2	Y	-0-					78
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					78

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

02	2856	X	2689	-0-	-167	-0-	2359	2	317	3	Y	12					46
							13	9									
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	2614	2	364	3	Y	29					75
							32	9									
04	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2532	2	355	3	Y	6	76	1			5
							7	9									
05	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	2082	2	300	3	Y	-0-					5
06	2910	X	2658	-0-	-252	-0-	151	1	2489	2	Y	16	2	7			19
							18	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					19

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	952	2	128	3	Y	14					69
							15	9									
03	1147	N	913	-0-	-234	-0-	800	2	111	3	Y	2					71
							2	9									
04	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	900	2	126	3	Y	17	76	1			12
							19	9									
*05	1209	N	959	-0-	-250	-0-	817	2	118	3	Y	22					34
							24	9									
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	2					36
							2	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					36

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1561	2	210	3	Y	7					47
							8	9									
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1699	2	236	3	Y	12	24	1			35
							13	9									
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1552	2	218	3	Y	5	19	1			21
							6	9									
*05	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1625	2	234	3	Y	10					31
							11	9									
06	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	93	1	1533	2	Y	-0-					31
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					31

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	4697	2	631	3	Y	12					50
							13	9									
03	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	5190	2	722	3	Y	40					90
							44	9									
04	5850	X	5664	-0-	-186	-0-	4961	2	696	3	Y	6	90	1			6
							7	9									
05	6045	X	5546	-0-	-499	-0-	4848	2	698	3	Y	-0-					6
06	5760	X	652	-0-	-5108	-0-	36	1	595	2	Y	19	2	7			23
							21	9									
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3213	2	432	3	N	2					119
							2	9									
03	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3302	2	460	3	N	1					120
							1	9									
04	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3074	2	431	3	N	-0-					120
05	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	3108	2	448	3	N	-0-					120
06	3900	X	3319	-0-	-581	-0-	189	1	3130	2	N	-0-	3	7			117
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					117

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
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	4860	2	653	3	Y	15					103
							17	9									
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5221	2	727	3	Y	38	52	1			89
							42	9									
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5113	2	717	3	Y	15	47	1			57
							17	9									
*05	5456	X	5386	-0-	-70	-0-	4682	2	674	3	Y	27					84
							30	9									
*06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	306	1	5063	2	Y	-0-					84
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					84

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
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3389	2	455	3	Y	22					116
							24	9									
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3657	2	509	3	Y	42	59	1			99
							46	9									
04	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3459	2	485	3	Y	15	53	1			61
							17	9									
*05	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	3263	2	470	3	Y	28					89
							31	9									
06	4020	X	3363	-0-	-657	-0-	192	1	3171	2	Y	-0-					89
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					89

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
02	5656	X	5011	-0-	-645	-0-	4406	2	592	3	Y	12	8	1			23
							13	9									
03	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	4738	2	659	3	Y	-0-	11	1			12
04	5460	X	5094	-0-	-366	-0-	4457	2	625	3	Y	11	15	1			8
							12	9									
*05	5611	X	4951	-0-	-660	-0-	4324	2	623	3	Y	4					12
							4	9									
06	5400	X	4346	-0-	-1054	-0-	248	1	4092	2	Y	5					17
							6	9									
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					17

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	8820	X	1724	-0-	-7096	-0-	1691	3	33	9	N	30					155
03	13144	X	3701	-0-	-9443	-0-	3613	3	88	9	N	80					235
04	12720	X	4172	-0-	-8548	-0-	4132	3	40	9	N	36	164	1			107
05	13144	X	2932	-0-	-10212	-0-	2920	3	12	9	N	11					118
06	5520	X	2510	-0-	-3010	-0-	2495	3	15	9	N	14					132
*07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4702	3	28	9	N	25					157

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
02	10584	X	7419	-0-	-3165	-0-	810	1	6547	2	Y	56					259
							62	9									
03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	1395	1	9560	2	Y	175	181	1			253
							193	9									
04	11160	X	10926	-0-	-234	-0-	1215	1	9547	2	Y	149	185	1			217
							164	9									
05	11532	X	9567	-0-	-1965	-0-	1305	1	8105	2	Y	143					360
							157	9									
06	11160	X	8582	-0-	-2578	-0-	840	1	7584	2	Y	144	189	1			315
							158	9									
07	11284	X	5872	-0-	-5412	-0-	720	1	5107	2	Y	41	180	1			176
							45	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
02	336	X	139	-0-	-197	-0-	139	2			N	-0-					45
03	806	X	263	-0-	-543	-0-	252	2	11	9	N	10					55
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					60
05	279	X	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9	N	2					62
06	240	X	133	-0-	-107	-0-	119	2	14	9	N	13					75
07	310	X	153	-0-	-157	-0-	125	2	28	9	N	25					100

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	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

*08	279	N	239	-0-	-40	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	225	-0-	-54	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	131	-0-	-79	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
*04	210	N	197	-0-	-13	-0-	7	1	175	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	217	N	119	-0-	-98	-0-	4	1	98	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

*08	589	N	544	-0-	-45	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	489	-0-	-81	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	405	-0-	-153	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	501	-0-	-9	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	313	-0-	-183	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	76	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	490	-0-	-80	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	564	-0-	-25	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	481	-0-	-89	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	17	1	339	3	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 #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	900	N	842	-0-	-58	-0-	32	1	806	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	899	N	865	-0-	-34	-0-	34	1	824	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1510	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1351	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1514	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	59	1	1458	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1294	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	57	1	1431	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1167	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	38	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	53	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	54	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	65	1	1280	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	2190	X	1590	-0-	-600	-0-	61	1	1521	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2263	X	1074	-0-	-1189	-0-	42	1	1022	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2190	X	1360	-0-	-830	-0-	51	1	1300	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	2077	X	1122	-0-	-955	-0-	41	1	1071	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	50	1	1296	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1484	X	1050	-0-	-434	-0-	39	1	1003	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1395	X	1256	-0-	-139	-0-	46	1	1199	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1216	-0-	-396	-0-	58	1	1158	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*08	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	46	1	1143	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	2092	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1727	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	53	1	1384	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	45	1	1166	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1573	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	37	1	958	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	60	1	1339	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	783	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	589	N	353	-0-	-236	-0-	13	1	336	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	744	N	574	-0-	-170	-0-	21	1	547	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	672	N	645	-0-	-27	-0-	24	1	618	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	732	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	907	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	868	N	817	-0-	-51	-0-	32	1	777	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1020	N	743	-0-	-277	-0-	28	1	709	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	846	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	737	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1054	N	910	-0-	-144	-0-	34	1	876	3	Y	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	707	-0-	-161	-0-	30	1	677	3	Y	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1135	3	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 #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	80	1	1965	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2280	N	1780	-0-	-500	-0-	68	1	1705	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	2294	N	1738	-0-	-556	-0-	68	1	1661	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	77	1	1966	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	114	1	2965	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	55	1	1423	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	1904	N	1280	-0-	-624	-0-	48	1	1226	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2790	N	2117	-0-	-673	-0-	78	1	2030	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	80	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	100	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	118	1	2892	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	107	1	2641	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	136	1	3415	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	136	1	3528	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	83	1	2118	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	111	1	2820	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	97	1	2493	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	104	1	2550	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1984	X	1421	-0-	-563	-0-	60	1	1350	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1920	X	826	-0-	-1094	-0-	35	1	782	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1984	X	870	-0-	-1114	-0-	44	1	819	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	679	-0-	-161	-0-	26	1	653	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	646	-0-	-98	-0-	25	1	621	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	579	-0-	-51	-0-	22	1	557	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	619	-0-	-94	-0-	23	1	596	3	Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	719	3	Y	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	676	-0-	-44	-0-	26	1	650	3	Y	-0-					-0-
*05	806	N	659	-0-	-147	-0-	28	1	631	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	649	-0-	-131	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	30	1	592	3	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 #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	59	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	56	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	60	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	59	1	1520	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1693	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	63	1	1570	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	73	1	1451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1302	N	778	-0-	-524	-0-	30	1	745	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1110	N	615	-0-	-495	-0-	23	1	589	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	837	N	645	-0-	-192	-0-	25	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	720	N	601	-0-	-119	-0-	23	1	575	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	661	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	639	-0-	-43	-0-	24	1	615	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	843	-0-	-57	-0-	33	1	810	3	Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1274	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 #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3689	X	3036	-0-	-653	-0-	116	1	2835	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*09	3570	X	2395	-0-	-1175	-0-	89	1	2229	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*10	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	106	1	2583	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	104	1	2605	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*12	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	100	1	2587	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
*01	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	99	1	2525	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
*02	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	86	1	2205	3	Y	71	65	0	6	1	-0-
							78	9									
*03	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	97	1	2496	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	99	1	2418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	105	1	2332	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	104	1	2278	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	110	1	2171	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	42	1	1067	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	45	1	1175	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	43	1	1119	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	46	1	1138	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	48	1	1088	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1393	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	108	1	2628	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	112	1	2791	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2790	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	2430	N	1946	-0-	-484	-0-	73	1	1861	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3100	N	3185	-0-	85	85	120	1	3050	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	2800	N	3183	-0-	383	468	119	1	3053	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	3100	N	4313	-0-	1213	1681	160	1	4139	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	5518	X	3837	-0-	-1681	-0-	149	1	3664	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	140	1	3113	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	175	1	3862	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	190	1	3785	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	390	-0-	-60	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	365	-0-	-115	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	333	-0-	-8	-0-	12	1	315	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	330	N	308	-0-	-22	-0-	13	1	289	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	961	N	680	-0-	-281	-0-	26	1	637	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	660	N	627	-0-	-33	-0-	23	1	591	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	651	N	614	-0-	-37	-0-	22	1	577	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	682	N	654	-0-	-28	-0-	24	1	612	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	588	N	542	-0-	-46	-0-	20	1	510	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1398	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	17	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	8	0			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	102	1	2318	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	3000	N	3294	-0-	294	294	127	1	3163	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2183	N	1889	-0-	-294	-0-	74	1	1809	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	60	1	1471	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	36	1	812	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	86	1	1732	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*08	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	49	1	1204	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*09	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	55	1	1389	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
*10	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	49	1	1196	3	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
*11	1200	N	884	-0-		-316	-0-	33	1	832	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*12	1519	N	928	-0-		-591	-0-	33	1	873	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
*01	1271	N	1021	-0-		-250	-0-	37	1	960	3	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
*02	812	N	801	-0-		-11	-0-	29	1	754	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
								18	9									
*03	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	53	1	1367	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*04	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	61	1	1512	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*05	2733	N	2733	-0-		-0-	-0-	116	1	2592	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*06	1410	N	796	-0-		-614	-0-	34	1	750	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	1643	N	1538	-0-		-105	-0-	73	1	1458	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

*08	812	N	812	-0-		-0-	-0-	31	1	773	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*09	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	46	1	1155	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*10	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	44	1	1089	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*11	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	38	1	974	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*12	1240	N	1131	-0-		-109	-0-	42	1	1080	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*01	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	46	1	1173	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*02	952	N	779	-0-		-173	-0-	29	1	742	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
								8	9									
*03	1116	N	703	-0-		-413	-0-	26	1	677	3	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	739	-0-		-461	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	864	-0-		-4	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-		-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-		-0-	-0-	38	1	757	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2418	X	559	-0-	-1859	-0-	21	1	538	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	149	1	3255	3	Y	-0-					-0-
*06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	157	1	3474	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	138	1	2738	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

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
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	63	1	1554	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	58	1	1453	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	55	1	1345	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1530	N	1085	-0-	-445	-0-	41	1	1035	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	55	1	1451	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	66	1	1697	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	46	1	1146	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	48	1	1064	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	55	1	1214	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	67	1	1345	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 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
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	49	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	3	Y	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	944	3	Y	-0-					-0-
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	3	Y	-0-					-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	Y	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	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

*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	300	N	237	-0-	-63	-0-	9	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	195	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	43	1	1108	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1140	N	892	-0-	-248	-0-	34	1	854	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	47	1	1055	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	47	1	1041	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	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
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	866	-0-	-364	-0-	33	1	833	3	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	885	-0-	-324	-0-	33	1	852	3	Y	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*02	812	N	677	-0-	-135	-0-	25	1	644	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	899	N	765	-0-	-134	-0-	28	1	727	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	34	1	842	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	744	N	673	-0-	-71	-0-	28	1	635	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	750	N	523	-0-	-227	-0-	22	1	492	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	36	1	720	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	454	-0-	-56	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	502	-0-	-25	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	326	-0-	-139	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	433	-0-	-63	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	475	-0-	-1	-0-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	398	-0-	-129	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					-0-

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
*08	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	63	1	1550	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	64	1	1603	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	59	1	1431	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	52	1	1322	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*12	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	47	1	1215	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*01	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	51	1	1308	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	47	1	1210	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	42	1	1092	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	49	1	1224	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	52	1	1162	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1110	N	578	-0-	-532	-0-	25	1	541	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	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
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
*08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	1590	X	1110	-0-	-480	-0-	42	1	1053	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	1643	X	950	-0-	-693	-0-	36	1	893	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	1590	X	1457	-0-	-133	-0-	54	1	1385	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	63	1	1645	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	83	1	2140	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	75	1	1941	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	59	1	1456	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	91	1	2035	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2160	X	2004	-0-	-156	-0-	86	1	1904	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	78	1	1549	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	67	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	63	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	79	1	2030	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	87	1	2256	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	52	1	1285	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	87	1	2194	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	44	1	1075	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	42	1	1056	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	39	1	1013	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	38	1	984	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	107	1	2738	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	55	1	1100	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	88	1	2155	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	74	1	1822	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	63	1	1588	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	74	1	1922	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	73	1	1886	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	65	1	1667	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	67	1	1739	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	66	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	82	1	1629	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 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
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	70	1	1708	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	3000	N	3068	-0-	68	68	118	1	2942	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2942	N	2874	-0-	-68	-0-	113	1	2751	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	104	1	2618	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1453	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	86	1	2220	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2380	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	103	1	2655	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	97	1	2385	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	87	1	1954	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	3000	N	3215	-0-	215	215	139	1	3059	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	3100	N	4032	-0-	932	1147	192	1	3821	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

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
*08	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-		41	1 7 9	1005	3	Y	6	6	0			-0-
*09	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-		40	1 7 9	992	3	Y	6	6	0			-0-
*10	1116	N	950	-0-		-166	-0-		37	1 9 9	904	3	Y	8	8	0			-0-
*11	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-		41	1 7 9	1049	3	Y	6	6	0			-0-
*12	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-		42	1 8 9	1105	3	Y	7	7	0			-0-
*01	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-		38	1 9 9	962	3	Y	8	8	0			-0-
*02	1036	N	661	-0-		-375	-0-		25	1 6 9	630	3	Y	5	5	0			-0-
*03	1147	N	707	-0-		-440	-0-		26	1 9 9	672	3	Y	8	8	1			-0-
*04	990	N	527	-0-		-463	-0-		20	1 9 9	498	3	Y	8	8	1			-0-
*05	854	N	854	-0-		-0-	-0-		36	1 10 9	808	3	Y	9	9	1			-0-
*06	881	N	881	-0-		-0-	-0-		38	1 8 9	835	3	Y	7	7	1			-0-
*07	626	N	626	-0-		-0-	-0-		29	1 9 9	588	3	Y	8	8	1			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

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
*08	961	N	265	-0-		-696	-0-		10	1 7 9	248	3	Y	6	6	0			-0-
*09	930	N	917	-0-		-13	-0-		35	1 6 9	876	3	Y	5	5	0			-0-
*10	919	N	919	-0-		-0-	-0-		36	1 8 9	875	3	Y	7	7	0			-0-
*11	974	N	974	-0-		-0-	-0-		37	1 7 9	930	3	Y	6	6	0			-0-
*12	961	N	922	-0-		-39	-0-		34	1 8 9	880	3	Y	7	7	0			-0-
*01	930	N	876	-0-		-54	-0-		33	1 8 9	835	3	Y	7	7	0			-0-
*02	868	N	773	-0-		-95	-0-		29	1 6 9	738	3	Y	5	5	0			-0-
*03	956	N	956	-0-		-0-	-0-		35	1 8 9	913	3	Y	7	7	1			-0-
*04	982	N	982	-0-		-0-	-0-		38	1 8 9	936	3	Y	7	7	1			-0-
*05	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-		45	1 9 9	999	3	Y	8	8	1			-0-
*06	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-		57	1 7 9	1265	3	Y	6	6	1			-0-
*07	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-		56	1 8 9	1117	3	Y	7	7	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

*08	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	45	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	46	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	46	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	42	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	41	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	37	1	952	3	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	40	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1322	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

*08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	40	1	983	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	990	N	948	-0-	-42	-0-	36	1	909	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	960	N	333	-0-	-627	-0-	13	1	316	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	17	1	451	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	36	1	939	3	Y	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	3	Y	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	50	1	995	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

*08	682	N	648	-0-	-34	-0-	25	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	625	-0-	-5	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	688	3	Y	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	80	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	68	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	70	1	1808	3	Y	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	84	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	586	-0-	-134	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	499	-0-	-245	-0-	24	1	475	3	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 #: 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
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	55	1	1334	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	49	1	1247	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	51	1	1331	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	47	1	1209	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	39	1	996	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	49	1	1262	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	47	1	1167	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	60	1	1194	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	70	1	1715	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1815	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	72	1	1760	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	63	1	1591	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	54	1	1403	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	1860	N	1234	-0-	-626	-0-	45	1	1167	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	50	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	112	1	2492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3119	-0-	119	119	135	1	2982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1964	N	1845	-0-	-119	-0-	88	1	1755	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2356	N	1815	-0-	-541	-0-	71	1	1737	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2095	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	102	1	2484	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	94	1	2337	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	73	1	1921	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	2387	N	2082	-0-	-305	-0-	77	1	1997	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	2156	N	1710	-0-	-446	-0-	64	1	1640	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	60	1	1568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	55	1	1354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	55	1	1241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	61	1	1350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	624	-0-	-36	-0-	24	1	600	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	548	-0-	-72	-0-	22	1	526	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	495	-0-	-45	-0-	19	1	476	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	581	-0-	-70	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	466	-0-	-92	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	373	-0-	-103	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	230	-0-	-359	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	260	-0-	-190	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	Y	-0-					-0-
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	84	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	134	1	2657	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

*08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	46	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	44	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	44	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	41	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	37	1	953	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	42	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	105	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	70	1	1397	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1596	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	52	1	1313	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	81	1	2060	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	73	1	1920	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	71	1	1812	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	51	1	1304	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	55	1	1359	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	47	1	1067	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	60	1	1190	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1040	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	720	N	630	-0-	-90	-0-	24	1	602	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	837	N	709	-0-	-128	-0-	28	1	674	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	810	N	584	-0-	-226	-0-	22	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	626	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	674	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	713	N	675	-0-	-38	-0-	29	1	642	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	33	1	658	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
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
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	90	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	3	Y	-0-					-0-
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	77	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	64	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	58	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	45	1	1154	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	48	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	45	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	68	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	65	1	1295	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
*08	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	152	1	3725	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	4680	X	3338	-0-	-1342	-0-	128	1	3196	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	4836	X	3486	-0-	-1350	-0-	137	1	3329	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	4680	X	3360	-0-	-1320	-0-	128	1	3215	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	127	1	3281	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	130	1	3294	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	113	1	2887	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	131	1	3371	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3360	X	2904	-0-	-456	-0-	113	1	2778	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	120	1	2660	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3390	X	2569	-0-	-821	-0-	111	1	2446	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	127	1	2508	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	806	N	579	-0-	-227	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	540	-0-	-111	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	554	-0-	-90	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	669	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	647	-0-	-13	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	-0-					-0-
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	95	1	1869	3	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 #: 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
*08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	68	1	1668	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	56	1	1413	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	59	1	1444	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	54	1	1369	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	56	1	1452	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	53	1	1361	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	48	1	1220	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58	1	1511	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	81	1	1821	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	116	1	2546	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	110	1	2177	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
*08	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	62	1	1514	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	53	1	1330	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	85	1	2219	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1876	N	1582	-0-	-294	-0-	58	1	1521	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	75	1	1943	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	80	1	1987	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2036	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	87	1	1731	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
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
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	36	1	889	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	930	N	926	-0-	-4	-0-	35	1	885	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	870	N	692	-0-	-178	-0-	26	1	660	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	987	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1059	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	40	1	987	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	46	1	1021	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	45	1	1001	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	48	1	947	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	166	1	4069	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	119	1	2966	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	90	1	2191	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	119	1	2979	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	85	1	2230	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	2604	X	1663	-0-	-941	-0-	62	1	1586	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	2352	X	2262	-0-	-90	-0-	84	1	2167	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	105	1	2703	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2520	X	1692	-0-	-828	-0-	62	1	1541	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*05	2511	X	2213	-0-	-298	-0-	90	1	2025	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*06	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	94	1	2048	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
07	2604	X	1182	-0-	-1422	-0-	51	1	1039	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	2015	X	1299	-0-	-716	-0-	50	1	1236	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	1339	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	69	1	1731	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	77	1	2013	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	66	1	1700	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	75	1	1943	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	69	1	1708	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	68	1	1535	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1980	X	1715	-0-	-265	-0-	74	1	1635	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2046	X	1712	-0-	-334	-0-	81	1	1624	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	49	1	1224	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1364	N	890	-0-	-474	-0-	35	1	849	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	57	1	1498	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	51	1	1252	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	63	1	1402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1579	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	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
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
*08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	44	1	1076	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	1230	N	990	-0-	-240	-0-	38	1	946	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1337	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1148	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	44	1	1134	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1204	N	1006	-0-	-198	-0-	38	1	968	3	Y	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	55	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1348	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	558	N	465	-0-	-93	-0-	18	1	447	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	506	-0-	-4	-0-	19	1	487	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	481	-0-	-46	-0-	19	1	462	3	Y	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	534	-0-	-26	-0-	20	1	514	3	Y	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	792	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	589	N	580	-0-	-9	-0-	24	1	545	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	810	N	555	-0-	-255	-0-	23	1	523	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	806	N	544	-0-	-262	-0-	25	1	509	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	112	1	2731	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	48	1	1254	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	53	1	1359	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	40	1	1030	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	127	1	2823	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3319	-0-	319	319	144	1	3174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	3249	-0-	149	468	156	1	3092	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

*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	51	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	3	Y	-0-					-0-
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	61	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	37	1	939	3	Y	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	41	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	53	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1213	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*08	899	N	594	-0-	-305	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	Y	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	32	1	790	3	Y	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	34	1	859	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	804	-0-	-95	-0-	30	1	774	3	Y	-0-					-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	3	Y	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	649	-0-	-157	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
*04	810	N	764	-0-	-46	-0-	30	1	734	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	697	-0-	-202	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	34	1	684	3	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
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2247	3	Y	-0-					-0-
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	85	1	2144	3	Y	-0-					-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	-0-					-0-
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	57	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	66	1	1699	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1593	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	61	1	1383	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1804	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	89	1	1774	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*08	3029	N	2159	-0-	-870	-0-	84	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	X	953	-0-	-194	-0-	37	1	916	3	Y	-0-					-0-
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	68	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	52	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	72	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	52	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	56	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	32	1	822	3	Y	-0-					-0-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	3	Y	-0-					-0-
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	3	Y	-0-					-0-
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	790	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	58	1	1502	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	51	1	1306	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	89	1	1782	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	72	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	69	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	47	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	48	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	71	1	1856	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	682	N	458	-0-	-224	-0-	21	1	425	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
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
*08	744	N	661	-0-	-83	-0-	26	1	632	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	750	N	655	-0-	-95	-0-	25	1	628	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	713	N	700	-0-	-13	-0-	27	1	670	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	630	N	501	-0-	-129	-0-	19	1	479	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	677	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	713	N	629	-0-	-84	-0-	23	1	603	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	615	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	713	N	651	-0-	-62	-0-	24	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	713	N	655	-0-	-58	-0-	28	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	630	N	610	-0-	-20	-0-	26	1	578	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	32	1	629	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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
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
*08	3100	N	3121	-0-	21	21	124	1	2997	3	Y	-0-					-0-
*09	1122	N	1101	-0-	-21	-0-	42	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	77	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	81	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2901	-0-	101	101	110	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*03	2763	N	2662	-0-	-101	-0-	99	1	2554	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	48	1	1180	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	999	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

*08	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	61	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	56	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	57	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	57	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	77	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	88	1	2286	3	Y	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	87	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2172	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	103	1	2032	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
*08	2232	X	97	-0-	-2135	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	Y	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	-0-					-0-
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	3	Y	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*12	806	N	753	-0-	-53	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	654	-0-	-152	-0-	25	1	629	3	Y	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-					-0-
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	97	1	2499	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	64	1	1584	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	817	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	232	-0-	-233	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	723	3	Y	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	-0-					-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-					-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	467	-0-	-153	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	Y	-0-					-0-
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	74	1	1484	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	3	Y	-0-			-0-
*09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	39	1	983	3	Y	-0-			-0-
*10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	43	1	1048	3	Y	-0-			-0-
*11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	37	1	935	3	Y	-0-			-0-
*12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	35	1	911	3	Y	-0-			-0-
*01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	39	1	1007	3	Y	-0-			-0-
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	3	Y	-0-			-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	-0-			-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	-0-			-0-
*05	1209	N	729	-0-	-480	-0-	31	1	698	3	Y	-0-			-0-
*06	990	N	826	-0-	-164	-0-	36	1	790	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	975	-0-	-296	-0-	47	1	928	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
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	3	Y	-0-			-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	-0-			-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-			-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-			-0-
*01	341	N	191	-0-	-150	-0-	7	1	184	3	Y	-0-			-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	3	Y	-0-			-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	Y	-0-			-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	122	1	2462	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	-0-					-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	915	3	Y	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	3	Y	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	741	3	Y	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	3	Y	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	3	Y	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	51	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	921	-0-	-519	-0-	35	1	886	3	Y	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	54	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	52	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	52	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	51	1	1316	3	Y	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	65	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 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
*08	1085	N	522	-0-	-563	-0-	20	1	495	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1080	N	504	-0-	-576	-0-	19	1	479	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	65	1	1689	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	1650	N	1361	-0-	-289	-0-	52	1	1291	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	65	1	1460	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	1710	N	1276	-0-	-434	-0-	55	1	1204	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1395	N	775	-0-	-620	-0-	36	1	720	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	51	1	1243	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1211	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	51	1	1249	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	45	1	1131	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1302	N	773	-0-	-529	-0-	28	1	741	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1302	N	509	-0-	-793	-0-	19	1	486	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1092	N	640	-0-	-452	-0-	24	1	613	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1187	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	49	1	1098	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1426	N	379	-0-	-1047	-0-	15	1	353	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	480	N	406	-0-	-74	-0-	15	1	381	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	403	N	220	-0-	-183	-0-	8	1	202	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	78	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	71	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*01	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	57	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1328	3	Y	-0-					-0-
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	76	1	1898	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5735	X	4169	-0-	-1566	-0-	163	1	3985	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	5310	X	4026	-0-	-1284	-0-	154	1	3852	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	4774	X	3964	-0-	-810	-0-	155	1	3783	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*11	4350	X	3604	-0-	-746	-0-	137	1	3445	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*12	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	137	1	3552	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	135	1	3436	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	3752	X	3096	-0-	-656	-0-	117	1	2973	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	130	1	3336	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	3600	X	3071	-0-	-529	-0-	120	1	2942	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	142	1	3156	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3480	X	2934	-0-	-546	-0-	127	1	2799	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	135	1	2684	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
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3441	X	1312	-0-	-2129	-0-	50	1	1248	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	12	12	0			-0-
*10	3441	X	63	-0-	-3378	-0-	2	1	43	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	13	13	0			-0-
*12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	15	15	0			-0-
*01	1271	X	54	-0-	-1217	-0-	1	1	34	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	12	11	0	1	1	-0-
*03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	124	X	77	-0-	-47	-0-	3	1	55	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

*08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	54	1	1340	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	2130	N	1373	-0-	-757	-0-	52	1	1313	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	85	1	2089	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1706	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	2170	N	1090	-0-	-1080	-0-	40	1	1039	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1652	N	936	-0-	-716	-0-	35	1	892	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	1426	N	545	-0-	-881	-0-	20	1	514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	36	1	888	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	952	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1372	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

*08	682	N	626	-0-	-56	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	553	-0-	-107	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	595	-0-	-87	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	546	-0-	-54	-0-	21	1	525	3	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	549	-0-	-40	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	3	Y	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	572	-0-	-327	-0-	27	1	545	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	83	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2165	3	Y	-0-					-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	67	1	1757	3	Y	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	68	1	1756	3	Y	-0-					-0-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	62	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	69	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3098	-0-	98	98	134	1	2964	3	Y	-0-					-0-
*07	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	91	1	1821	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	50	1	1234	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	42	1	1073	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1504	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1601	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1560	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	1568	N	1386	-0-	-182	-0-	51	1	1322	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	69	1	1776	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72	1	1782	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	79	1	1775	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	82	1	1642	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1607	3	Y	3	3	0			-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	1516	3	Y	3	3	0			-0-
*10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	53	1 4 9	1284	3	Y	4	4	0			-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	1627	3	Y	3	3	0			-0-
*12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	49	1 4 9	1279	3	Y	4	4	0			-0-
*01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	49	1 4 9	1251	3	Y	4	4	0			-0-
*02	1316	N	538	-0-	-778	-0-	21	1 4 9	513	3	Y	4	4	0			-0-
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	1431	3	Y	6	6	1			-0-
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	1351	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	1314	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	1646	3	Y	5	5	1			-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	72	1 7 9	1437	3	Y	6	6	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

*08	T. A.		654	-0-	654	654	25	1 11 9	618	3	Y	10	10	0			-0-
*09	T. A.		594	-0-	594	1248	22	1 10 9	562	3	Y	9	9	0			-0-
*10	T. A.		750	-0-	750	1998	29	1 13 9	708	3	Y	12	12	0			-0-
*11	2678	X	680	-0-	-1998	-0-	25	1 11 9	644	3	Y	10	10	0			-0-
*12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	23	1 12 9	603	3	Y	11	11	0			-0-
*01	T. A.		596	-0-	596	596	22	1 14 9	560	3	Y	13	13	0			-0-
*02	T. A.		552	-0-	552	1148	20	1 10 9	522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
*03	T. A.		471	-0-	471	1619	17	1 13 9	441	3	Y	12	12	1			-0-
*04	T. A.		575	-0-	575	2194	22	1 11 9	542	3	Y	10	10	1			-0-
*05	2676	X	482	-0-	-2194	-0-	20	1 12 9	450	3	Y	11	11	1			-0-
*06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	18	1 10 9	400	3	Y	9	9	1			-0-
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	23	1 12 9	448	3	Y	11	11	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 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
*08	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	71	1	1741	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	67	1	1692	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	73	1	1779	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	71	1	1863	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	65	1	1672	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1711	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	63	1	1633	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2054	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	101	1	1996	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	74	1	1828	3	Y	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	72	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	72	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	69	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	81	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	97	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	98	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	101	1	2001	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	45	1	1132	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	42	1	1033	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1380	N	1028	-0-	-352	-0-	39	1	982	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	36	1	942	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	35	1	909	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	952	N	803	-0-	-149	-0-	30	1	767	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	992	N	876	-0-	-116	-0-	32	1	836	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	930	N	886	-0-	-44	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	3	Y	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	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
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	1279	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	47	1	1200	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	37	1	946	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1058	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	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
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. 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
*08	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	79	1	1953	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*09	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	71	1	1778	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*10	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	70	1	1714	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
*11	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	57	1	1437	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*12	1054	N	722	-0-		-332	-0-	26	1	677	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
*01	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	94	1	2421	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
*02	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	67	1	1731	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
								14	9									
*03	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	73	1	1905	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*04	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	86	1	2133	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*05	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-	94	1	2092	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*06	2321	N	2321	-0-		-0-	-0-	101	1	2217	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*07	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	105	1	2080	3	Y	3	3	1			-0-
								3	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. 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
*08	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	55	1	1363	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*09	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*10	1333	N	1195	-0-		-138	-0-	47	1	1144	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*11	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	51	1	1276	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*12	1333	N	588	-0-		-745	-0-	22	1	562	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*01	1209	N	591	-0-		-618	-0-	22	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*02	1204	N	818	-0-		-386	-0-	31	1	786	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*03	589	N	297	-0-		-292	-0-	11	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	570	N	269	-0-		-301	-0-	10	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	899	N	245	-0-		-654	-0-	10	1	233	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	310	N	310	-0-		-0-	-0-	13	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	311	N	311	-0-		-0-	-0-	15	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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
*08	372	N	226	-0-	-146	-0-	9	1	211	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	240	N	190	-0-	-50	-0-	7	1	179	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	248	N	242	-0-	-6	-0-	9	1	226	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	192	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
							8	9									
*03	248	N	226	-0-	-22	-0-	8	1	207	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	300	N	212	-0-	-88	-0-	8	1	194	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	248	N	222	-0-	-26	-0-	9	1	202	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	186	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	178	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

*08	310	N	248	-0-	-62	-0-	9	1	220	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*09	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	116	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	341	N	257	-0-	-84	-0-	9	1	226	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*11	240	N	157	-0-	-83	-0-	5	1	133	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	19	19	0			-0-
*01	248	N	158	-0-	-90	-0-	5	1	129	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	1			-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2119	3	Y	-0-					-0-
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	73	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	3	Y	-0-					-0-
*12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	107	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	110	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	85	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	2440	3	Y	-0-					-0-
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	90	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	97	1	2125	3	Y	-0-					-0-
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	101	1	1997	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	3358	3	Y	4	4	0			-0-
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	3145	3	Y	3	3	0			-0-
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	137	1 4 9	3325	3	Y	4	4	0			-0-
*11	1830	X	1574	-0-	-256	-0-	60	1 4 9	1510	3	Y	4	4	0			-0-
*12	1891	X	1344	-0-	-547	-0-	49	1 4 9	1291	3	Y	4	4	0			-0-
*01	1891	X	1166	-0-	-725	-0-	44	1 6 9	1116	3	Y	5	5	0			-0-
*02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	1043	3	Y	3	3	0			-0-
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	2977	3	Y	4	4	1			-0-
*04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	313	1 46 9	7126	3	Y	42	42	1			-0-
*05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	267	1 52 9	5979	3	Y	47	47	1			-0-
*06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	307	1 43 9	6778	3	Y	39	39	1			-0-
*07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	225	1 48 9	4482	3	Y	44	44	1			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	185	1 6 9	4499	3	Y	5	5	0			-0-
*09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	230	1 6 9	5759	3	Y	5	5	0			-0-
*10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	226	1 8 9	5514	3	Y	7	7	0			-0-
*11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	195	1 6 9	4909	3	Y	5	5	0			-0-
*12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1 7 9	4810	3	Y	6	6	0			-0-
*01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	191	1 8 9	4876	3	Y	7	7	0			-0-
*02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	155	1 20 9	3963	3	Y	18	17	0	1 1		-0-
*03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	178	1 29 9	4604	3	Y	26	26	1			-0-
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	176	1 28 9	4334	3	Y	25	25	1			-0-
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	160	1 31 9	3556	3	Y	28	28	1			-0-
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	124	1 25 9	2717	3	Y	23	23	1			-0-
*07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	219	1 29 9	4351	3	Y	26	26	1			-0-

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. 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
*08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	79	1	1949	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	95	1	2357	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	94	1	2281	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	85	1	2134	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	69	1	1807	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	83	1	2147	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	79	1	2024	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	85	1	2207	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	2100	N	1395	-0-	-705	-0-	52	1	1301	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	110	1	2450	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*06	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	81	1	1807	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	97	1	1907	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	124	1	3038	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
*09	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	114	1	2841	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*10	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	123	1	2977	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
*11	3240	X	3102	-0-	-138	-0-	116	1	2890	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
*12	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	101	1	2613	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
*01	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	99	1	2528	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
*02	2912	X	2277	-0-	-635	-0-	82	1	2109	3	Y	78	72	0	6	1	-0-
							86	9									
*03	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	99	1	2537	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
*04	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	105	1	2562	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	131	1	2902	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	136	1	2998	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	123	1	2440	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	97	1	2359	3	Y	-0-					-0-
*09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*11	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	81	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*12	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	85	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*01	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	81	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*02	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	72	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*03	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	80	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*04	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	76	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*05	2294	X	389	-0-	-1905	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
*06	2100	X	862	-0-	-1238	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	2573	N	2054	-0-	-519	-0-	80	1	1963	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	2160	N	1955	-0-	-205	-0-	74	1	1871	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	75	1	1833	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	23	1	605	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	74	1	1906	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	78	1	2033	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	75	1	1860	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	85	1	1913	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2070	N	1891	-0-	-179	-0-	81	1	1798	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	103	1	2043	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*08	3255	X	1633	-0-	-1622	-0-	62	1	1542	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*09	3150	X	1675	-0-	-1475	-0-	63	1	1586	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*10	3255	X	1683	-0-	-1572	-0-	65	1	1583	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*11	2070	X	1612	-0-	-458	-0-	60	1	1523	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*12	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	60	1	1579	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
*01	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	58	1	1498	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	70	1	1806	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	99	1	2545	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	47	1	1173	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	99	1	2191	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	77	1	1721	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2666	X	1207	-0-	-1459	-0-	57	1	1133	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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 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
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	279	N	196	-0-	-83	-0-	7	1	177	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	217	N	195	-0-	-22	-0-	7	1	177	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1075	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	33	1	864	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	510	N	170	-0-	-340	-0-	6	1	162	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1240	N	134	-0-	-1106	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	870	N	182	-0-	-688	-0-	8	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	154	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2743	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	119	1	2878	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*11	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	103	1	2572	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	96	1	2490	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*01	3193	X	2492	-0-	-701	-0-	94	1	2373	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*02	2716	X	1780	-0-	-936	-0-	66	1	1696	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	94	1	2398	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	124	1	3042	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3108	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	129	1	2550	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	66	1	1729	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1737	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1737	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	101	1	2218	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	117	1	2321	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
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	111	1 6 9	2716	3	Y	5	5	0			-0-
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	2795	3	Y	4	4	0			-0-
*10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	97	1 7 9	2362	3	Y	6	6	0			-0-
*11	2340	X	1700	-0-	-640	-0-	65	1 6 9	1629	3	Y	5	5	0			-0-
*12	3100	N	3226	-0-	126	126	120	1 6 9	3100	3	Y	5	5	0			-0-
*01	3100	N	3086	-0-	-14	112	117	1 7 9	2962	3	Y	6	6	0			-0-
*02	2800	N	2815	-0-	15	127	107	1 8 9	2700	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
*03	2584	X	2457	-0-	-127	-0-	91	1 11 9	2355	3	Y	10	10	1			-0-
*04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	66	1 10 9	1631	3	Y	9	9	1			-0-
*05	2418	X	1043	-0-	-1375	-0-	44	1 11 9	988	3	Y	10	10	1			-0-
*06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	109	1 10 9	2397	3	Y	9	9	1			-0-
*07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	119	1 11 9	2366	3	Y	10	10	1			-0-

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
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	1376	3	Y	3	3	0			-0-
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1 3 9	1823	3	Y	3	3	0			-0-
*10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2957	3	Y	3	3	0			-0-
*11	3000	N	3068	-0-	68	68	117	1 3 9	2948	3	Y	3	3	0			-0-
*12	3100	N	3162	-0-	62	130	117	1 3 9	3042	3	Y	3	3	0			-0-
*01	3100	N	3032	-0-	-68	62	115	1 4 9	2913	3	Y	4	4	0			-0-
*02	2658	X	2596	-0-	-62	-0-	98	1 7 9	2491	3	Y	6	6	0			-0-
*03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	100	1 10 9	2572	3	Y	9	9	1			-0-
*04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1 9 9	2505	3	Y	8	8	1			-0-
*05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	91	1 10 9	2031	3	Y	9	9	1			-0-
*06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	97	1 9 9	2132	3	Y	8	8	1			-0-
*07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	103	1 10 9	2042	3	Y	9	9	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	310	N	59	-0-	-251	-0-	2	1	37	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	28	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24	24	0			-0-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1	35	3	Y	16	15	0	1	1	-0-
							18	9									
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	Y	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	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
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	31	1	746	3	Y	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	3	Y	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	720	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	T. A.		439	-0-	439	439	16	1	422	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	T. A.		557	-0-	557	996	21	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	T. A.		493	-0-	493	1489	19	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2009	X	520	-0-	-1489	-0-	22	1	496	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
*08	3844	X	3350	-0-	-494	-0-	132	1	3207	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	127	1	3157	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	133	1	3224	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	154	1	3874	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	116	1	3008	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	113	1	2872	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	116	1	2990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	104	1	2304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	117	1	2575	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	2453	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	178	1	4357	3	Y	-0-					-0-
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	158	1	3948	3	Y	-0-					-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	154	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	3	Y	-0-					-0-
*12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	129	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	156	1	3963	3	Y	-0-					-0-
*02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	188	1	4804	3	Y	-0-					-0-
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	146	1	3779	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	117	1	2872	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	150	1	3330	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	154	1	3388	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3844	X	2572	-0-	-1272	-0-	123	1	2424	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
*08	341	N	251	-0-	-90	-0-	9	1	234	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	360	N	320	-0-	-40	-0-	12	1	301	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	465	N	390	-0-	-75	-0-	14	1	367	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	N	188	-0-	-184	-0-	181	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	390	N	201	-0-	-189	-0-	7	1	185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	158	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2511	N	2325	-0-		-186	-0-	91	1	2228	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*09	2370	N	2368	-0-		-2	-0-	90	1	2272	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*10	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	94	1	2270	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*11	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	84	1	2121	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*12	2449	N	2150	-0-		-299	-0-	79	1	2064	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*01	2356	N	1936	-0-		-420	-0-	72	1	1856	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*02	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	3	1	1818	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*03	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-	89	1	2304	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*04	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	91	1	2255	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*05	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	106	1	2347	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*06	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	79	1	1762	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	80	1	1607	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

*08	1922	N	1594	-0-		-328	-0-	62	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1341	-0-		-519	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*10	2696	N	2696	-0-		-0-	-0-	106	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*11	2949	N	2949	-0-		-0-	-0-	113	1	2836	3	Y	-0-					-0-
*12	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	96	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*01	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	86	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*02	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-	101	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*03	2573	N	1689	-0-		-884	-0-	62	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*04	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	99	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	7623	-0-		4523	4523	327	1	7296	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6991	-0-		3991	8514	303	1	6688	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5907	-0-		2807	11321	283	1	5624	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	3596	X	3519	-0-		-77	-0-		139	1	3355	3	Y	23	23	0			-0-
									25	9									
*09	3835	X	3835	-0-		-0-	-0-		147	1	3665	3	Y	21	21	0			-0-
									23	9									
*10	4736	X	4736	-0-		-0-	-0-		185	1	4519	3	Y	29	29	0			-0-
									32	9									
*11	4220	X	4220	-0-		-0-	-0-		161	1	4033	3	Y	24	24	0			-0-
									26	9									
*12	3968	X	3873	-0-		-95	-0-		143	1	3700	3	Y	27	27	0			-0-
									30	9									
*01	4092	X	4089	-0-		-3	-0-		153	1	3902	3	Y	31	31	0			-0-
									34	9									
*02	3696	X	3194	-0-		-502	-0-		120	1	3064	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
									10	9									
*03	4092	X	3563	-0-		-529	-0-		133	1	3418	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*04	3960	X	3109	-0-		-851	-0-		121	1	2976	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*05	4092	X	3411	-0-		-681	-0-		147	1	3251	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*06	3960	X	3151	-0-		-809	-0-		136	1	3004	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
07	3565	X	3258	-0-		-307	-0-		156	1	3089	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

*08	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-		101	1	2472	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*09	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-		95	1	2367	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*10	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-		103	1	2485	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*11	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-		94	1	2337	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*12	2453	N	2453	-0-		-0-	-0-		90	1	2357	3	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
*01	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-		89	1	2290	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
*02	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-		79	1	2015	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*03	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-		88	1	2278	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*04	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-		89	1	2213	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*05	2406	N	2406	-0-		-0-	-0-		104	1	2295	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*06	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-		100	1	2193	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*07	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-		106	1	2092	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*08	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-		3441	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*09	3270	X	3270	-0-		-0-	-0-		3255	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	3507	X	3507	-0-		-0-	-0-		138	1	3349	3	Y	18	18	0			-0-
									20	9									
*11	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-		125	1	3135	3	Y	15	15	0			-0-
									17	9									
*12	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-		123	1	3189	3	Y	17	17	0			-0-
									19	9									
*01	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-		123	1	3138	3	Y	20	20	0			-0-
									22	9									
*02	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-		107	1	2720	3	Y	14	13	0	1	1	-0-
									15	9									
*03	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-		120	1	3102	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*04	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-		120	1	2950	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*05	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-		129	1	2857	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
*06	2883	X	2883	-0-		-0-	-0-		124	1	2739	3	Y	18	18	1			-0-
									20	9									
*07	2721	X	2721	-0-		-0-	-0-		129	1	2570	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

*08	6164	X	6164	-0-		-0-	-0-		242	1	5919	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*09	5678	X	5678	-0-		-0-	-0-		218	1	5457	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*10	5836	X	5836	-0-		-0-	-0-		230	1	5602	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*11	5298	X	5298	-0-		-0-	-0-		203	1	5092	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*12	5071	X	5071	-0-		-0-	-0-		188	1	4879	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*01	5187	X	5187	-0-		-0-	-0-		195	1	4988	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
*02	4557	X	4557	-0-		-0-	-0-		172	1	4382	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*03	5095	X	5095	-0-		-0-	-0-		189	1	4885	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
*04	4649	X	4649	-0-		-0-	-0-		181	1	4447	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
*05	4851	X	4851	-0-		-0-	-0-		207	1	4621	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									
*06	4539	X	4539	-0-		-0-	-0-		196	1	4324	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*07	4299	X	4299	-0-		-0-	-0-		205	1	4072	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
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
*08	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	139	1	3390	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*09	3750	X	3235	-0-	-515	-0-	122	1	3056	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
*10	3689	X	3136	-0-	-553	-0-	121	1	2938	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	117	1	2940	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
*12	3689	X	2387	-0-	-1302	-0-	85	1	2229	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
*01	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	122	1	3120	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
*02	3024	X	3018	-0-	-6	-0-	112	1	2849	3	Y	52	48	0	4	1	-0-
							57	9									
*03	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	103	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	110	1	2713	3	Y	-0-					-0-
*05	3348	X	2624	-0-	-724	-0-	113	1	2511	3	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	2539	-0-	-701	-0-	110	1	2429	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1125	-0-	-2223	-0-	54	1	1071	3	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
*08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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
*08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	182	1	4454	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*09	5130	X	4650	-0-	-480	-0-	177	1	4444	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	211	1	5138	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*11	5130	X	4237	-0-	-893	-0-	161	1	4044	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*12	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	168	1	4373	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	230	1	5900	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	210	1	5359	3	Y	26	24	0	2	1	-0-
							29	9									
*03	5301	X	4329	-0-	-972	-0-	160	1	4129	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*04	5130	X	3264	-0-	-1866	-0-	126	1	3099	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*05	5301	X	3100	-0-	-2201	-0-	132	1	2925	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*06	5130	X	3424	-0-	-1706	-0-	147	1	3242	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	5301	X	3525	-0-	-1776	-0-	167	1	3317	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	3968	X	3158	-0-	-810	-0-	121	1	2952	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*09	3840	X	3023	-0-	-817	-0-	114	1	2832	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*10	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	117	1	2834	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*11	3570	X	2996	-0-	-574	-0-	112	1	2799	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*12	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	107	1	2763	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
*01	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	89	1	2285	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
*02	2828	X	2698	-0-	-130	-0-	99	1	2521	3	Y	71	65	0	6	1	-0-
							78	9									
*03	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	103	1	2635	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	108	1	2663	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	129	1	2848	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	136	1	2993	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	161	1	3204	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	100	1	2441	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2340	N	2029	-0-	-311	-0-	77	1	1940	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2635	N	1946	-0-	-689	-0-	76	1	1855	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	85	1	2149	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	71	1	1849	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	72	1	1857	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	71	1	1830	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	72	1	1876	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1963	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	79	1	1766	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	79	1	1759	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2090	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	76	1	1863	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*10	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	76	1	1869	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*11	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	68	1	1709	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	73	1	1900	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*01	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	72	1	1849	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	3	Y	24	22	0	2	1	-0-
							26	9									
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	74	1	1939	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	1890	N	431	-0-	-1459	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	614	-0-	-1401	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					-0-
*06	1950	N	654	-0-	-1296	-0-	28	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	18	1	355	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

*08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*08	9364	X	4428	-0-	-4936	-0-	174	1	4254	3	Y	-0-					-0-
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	155	1	3870	3	Y	-0-					-0-
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	144	1	3498	3	Y	-0-					-0-
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	126	1	3163	3	Y	-0-					-0-
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	121	1	3134	3	Y	-0-					-0-
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	114	1	2904	3	Y	-0-					-0-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	109	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	3	Y	-0-					-0-
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	116	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	148	1	3281	3	Y	-0-					-0-
*06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	151	1	3322	3	Y	-0-					-0-
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	174	1	3458	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2325	X	1919	-0-	-406	-0-	74	1	1824	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	71	1	1782	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	2170	X	2001	-0-	-169	-0-	78	1	1898	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*11	3000	N	4460	-0-	1460	1460	168	1	4271	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*12	3100	N	5199	-0-	2099	3559	192	1	4983	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	3100	N	4538	-0-	1438	4997	170	1	4340	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	8475	X	3478	-0-	-4997	-0-	131	1	3328	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
							19	9									
*03	2325	X	1886	-0-	-439	-0-	68	1	1804	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		8660	-0-	8660	8660	345	1	8281	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*11	14B2 EXT		7260	-0-	7260	15920	277	1	6949	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*12	21779	X	5859	-0-	-15920	-0-	215	1	5605	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*01	12121	X	5121	-0-	-7000	-0-	192	1	4885	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*02	10948	X	3996	-0-	-6952	-0-	150	1	3815	3	Y	28	26	0	2	1	-0-
							31	9									
*03	12121	X	4117	-0-	-8004	-0-	152	1	3923	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*04	11730	X	4366	-0-	-7364	-0-	170	1	4177	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	12121	X	4458	-0-	-7663	-0-	191	1	4246	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	11730	X	4274	-0-	-7456	-0-	184	1	4072	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	12121	X	4136	-0-	-7985	-0-	197	1	3919	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
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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	3270	-0-		170	1242	128	1	3135	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*09	3533	X	2291	-0-		-1242	-0-	87	1	2197	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*10	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	123	1	2983	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*11	2735	X	2735	-0-		-0-	-0-	105	1	2623	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*12	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	105	1	2705	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*01	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	99	1	2500	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*02	2300	X	2300	-0-		-0-	-0-	86	1	2208	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*03	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	99	1	2555	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*04	2189	X	2189	-0-		-0-	-0-	84	1	2086	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*05	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	95	1	2098	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*06	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	93	1	2041	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*07	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	111	1	2188	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	128	1	3112	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*09	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	116	1	2879	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*10	2994	X	2994	-0-		-0-	-0-	118	1	2870	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*11	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	109	1	2734	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*12	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	109	1	2814	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*01	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	111	1	2823	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*02	2548	X	2259	-0-		-289	-0-	84	1	2172	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*03	3752	X	3752	-0-		-0-	-0-	139	1	3591	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*04	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	109	1	2662	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*05	3100	N	3211	-0-		111	111	137	1	3050	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*06	3335	X	3224	-0-		-111	-0-	139	1	3065	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*07	2923	X	2923	-0-		-0-	-0-	139	1	2761	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
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	203	1 7 9	4962	3	Y	6	6	0			-0-
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	212	1 6 9	5302	3	Y	5	5	0			-0-
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	207	1 8 9	5036	3	Y	7	7	0			-0-
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	189	1 7 9	4752	3	Y	6	6	0			-0-
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	188	1 8 9	4885	3	Y	7	7	0			-0-
*01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	169	1 8 9	4290	3	Y	7	7	0			-0-
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	112	1 6 9	2845	3	Y	5	5	0			-0-
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	165	1 11 9	4243	3	Y	10	10	1			-0-
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	211	1 10 9	5199	3	Y	9	9	1			-0-
*05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	209	1 11 9	4653	3	Y	10	10	1			-0-
*06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	215	1 10 9	4740	3	Y	9	9	1			-0-
*07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	235	1 11 9	4665	3	Y	10	10	1			-0-

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
*08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	86	1 11 9	2112	3	Y	10	10	0			-0-
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1 10 9	1989	3	Y	9	9	0			-0-
*10	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	85	1 13 9	2078	3	Y	12	12	0			-0-
*11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	73	1 11 9	1846	3	Y	10	10	0			-0-
*12	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	74	1 13 9	1943	3	Y	12	12	0			-0-
*01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	75	1 14 9	1943	3	Y	13	13	0			-0-
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	71	1 10 9	1824	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	78	1 14 9	2035	3	Y	13	13	1			-0-
*04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	61	1 13 9	1508	3	Y	12	12	1			-0-
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	112	1 15 9	2467	3	Y	14	14	1			-0-
*06	3000	N	3024	-0-	24	24	130	1 12 9	2882	3	Y	11	11	1			-0-
*07	1923	N	1899	-0-	-24	-0-	90	1 14 9	1795	3	Y	13	13	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	143	1	3493	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	120	1	2976	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	121	1	2935	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	3420	X	3025	-0-	-395	-0-	116	1	2899	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	3534	X	2947	-0-	-587	-0-	109	1	2826	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	3534	X	2853	-0-	-681	-0-	108	1	2732	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	2912	X	2361	-0-	-551	-0-	88	1	2263	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	115	1	2964	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	121	1	2974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	134	1	2982	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	131	1	2873	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3224	X	2896	-0-	-328	-0-	138	1	2745	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 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

*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 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
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*08	3596	X	3557	-0-		-39	-0-	139	1	3406	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*09	3744	X	3744	-0-		-0-	-0-	144	1	3589	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*10	3596	X	3531	-0-		-65	-0-	139	1	3378	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*11	3480	X	3281	-0-		-199	-0-	125	1	3144	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*12	3939	X	3939	-0-		-0-	-0-	146	1	3780	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*01	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	139	1	3536	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*02	3248	X	3056	-0-		-192	-0-	115	1	2930	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
								11	9									
*03	3596	X	2972	-0-		-624	-0-	111	1	2847	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*04	3480	X	3219	-0-		-261	-0-	125	1	3080	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*05	3596	X	3000	-0-		-596	-0-	128	1	2857	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*06	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	162	1	3575	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*07	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-	168	1	3326	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*08	4495	X	4367	-0-		-128	-0-	170	1	4156	3	Y	37	37	0			-0-
								41	9									
*09	4320	X	4175	-0-		-145	-0-	159	1	3979	3	Y	34	34	0			-0-
								37	9									
*10	4402	X	4164	-0-		-238	-0-	162	1	3951	3	Y	46	46	0			-0-
								51	9									
*11	4260	X	4039	-0-		-221	-0-	153	1	3844	3	Y	38	38	0			-0-
								42	9									
*12	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	188	1	4880	3	Y	43	43	0			-0-
								47	9									
*01	5116	X	5116	-0-		-0-	-0-	191	1	4871	3	Y	49	49	0			-0-
								54	9									
*02	4220	X	4220	-0-		-0-	-0-	158	1	4023	3	Y	35	32	0	3	1	-0-
								39	9									
*03	4495	X	3822	-0-		-673	-0-	142	1	3662	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*04	4350	X	4048	-0-		-302	-0-	157	1	3873	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*05	4495	X	3835	-0-		-660	-0-	165	1	3650	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*06	4350	X	3683	-0-		-667	-0-	159	1	3507	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
07	4495	X	3528	-0-		-967	-0-	167	1	3342	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	107	1	2617	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	103	1	2560	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	102	1	2462	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	95	1	2372	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	91	1	2368	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	89	1	2276	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	79	1	2016	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	87	1	2255	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2310	N	2066	-0-	-244	-0-	80	1	1974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	90	1	2017	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	84	1	1857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2139	N	1787	-0-	-352	-0-	85	1	1690	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 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
*08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	420	X	325	-0-	-95	-0-	12	1	301	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									
*03	651	X	138	-0-	-513	-0-	5	1	118	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1110	X	267	-0-	-843	-0-	8	1	193	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*05	1147	X	203	-0-	-944	-0-	6	1	123	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
*06	1110	X	197	-0-	-913	-0-	6	1	130	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
07	620	X	175	-0-	-445	-0-	5	1	101	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*05	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

*08	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	134	1	3275	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3783	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	157	1	3806	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	162	1	4083	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	135	1	3419	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	125	1	3179	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	138	1	3558	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	137	1	3361	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	154	1	3425	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	152	1	3346	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	161	1	3190	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3131	X	3080	-0-		-51	-0-	120	1	2916	3	Y	40	40	0			-0-
								44	9									
*09	3030	X	2923	-0-		-107	-0-	111	1	2771	3	Y	37	37	0			-0-
								41	9									
*10	3131	X	3008	-0-		-123	-0-	117	1	2837	3	Y	49	49	0			-0-
								54	9									
*11	3000	X	2854	-0-		-146	-0-	108	1	2701	3	Y	41	41	0			-0-
								45	9									
*12	3100	X	2940	-0-		-160	-0-	107	1	2782	3	Y	46	46	0			-0-
								51	9									
*01	3007	X	2862	-0-		-145	-0-	106	1	2698	3	Y	53	53	0			-0-
								58	9									
*02	2716	X	2486	-0-		-230	-0-	93	1	2352	3	Y	37	34	0	3	1	-0-
								41	9									
*03	3007	X	2587	-0-		-420	-0-	96	1	2474	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*04	2850	X	2515	-0-		-335	-0-	98	1	2402	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*05	2945	X	2661	-0-		-284	-0-	114	1	2529	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*06	2760	X	2653	-0-		-107	-0-	115	1	2524	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
07	2759	X	2542	-0-		-217	-0-	121	1	2404	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3627	X	3512	-0-		-115	-0-	138	1	3364	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*09	3480	X	3279	-0-		-201	-0-	126	1	3144	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*10	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	138	1	3350	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*11	3270	X	2515	-0-		-755	-0-	97	1	2408	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*12	3410	X	3243	-0-		-167	-0-	120	1	3112	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*01	3503	X	3139	-0-		-364	-0-	119	1	3008	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*02	3164	X	2709	-0-		-455	-0-	102	1	2598	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
								9	9									
*03	3720	X	3720	-0-		-0-	-0-	139	1	3569	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*04	3991	X	3991	-0-		-0-	-0-	155	1	3824	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*05	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-	168	1	3725	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*06	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	175	1	3877	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
07	4123	X	3084	-0-		-1039	-0-	148	1	2924	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
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
*08	3658	X	3107	-0-	-551	-0-	121	1	2963	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*09	3540	X	2909	-0-	-631	-0-	112	1	2776	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*10	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	127	1	3080	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*11	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	113	1	2835	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	152	1	3960	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	141	1	3586	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	132	1	3358	3	Y	20	18	0	2	1	-0-
							22	9									
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	146	1	3758	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	193	1	4289	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	171	1	3778	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	171	1	3396	3	Y	35	35	1			-0-
							39	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
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	3607	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	130	1	3233	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	119	1	2883	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	134	1	3362	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	130	1	3364	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	120	1	3046	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	119	1	3052	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
*03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	130	1	3353	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	121	1	2983	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	136	1	3030	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	146	1	3212	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	138	1	2734	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
*08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	51	1	1281	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	62	1	1568	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	48	1	1262	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	62	1	1599	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	64	1	1675	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	50	1	1125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	54	1	1206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	144	1	3513	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	129	1	3213	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	140	1	3401	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	157	1	3937	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	151	1	3928	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	154	1	3916	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	130	1	3326	3	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
*03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	145	1	3749	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	131	1	3229	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	129	1	2867	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3480	X	2677	-0-	-803	-0-	116	1	2544	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3596	X	2263	-0-	-1333	-0-	108	1	2135	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
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	86	1	2105	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	2400	X	2121	-0-	-279	-0-	81	1	2029	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2480	X	2180	-0-	-300	-0-	85	1	2081	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	2280	X	2134	-0-	-146	-0-	81	1	2041	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	85	1	2216	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	87	1	2245	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	78	1	1999	3	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	95	1	2430	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2280	X	2174	-0-	-106	-0-	84	1	2078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	102	1	2264	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2460	X	2255	-0-	-205	-0-	98	1	2146	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	99	1	1957	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5146	X	5059	-0-	-87	-0-	198	1	4847	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	184	1	4605	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	193	1	4696	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	4950	X	4682	-0-	-268	-0-	179	1	4489	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	167	1	4326	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	4960	X	4437	-0-	-523	-0-	167	1	4251	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	4480	X	3992	-0-	-488	-0-	150	1	3829	3	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
*03	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	161	1	4150	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	153	1	3744	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	203	1	4530	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	198	1	4368	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	218	1	4328	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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	121	1	2950	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	113	1	2817	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	116	1	2803	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	101	1	2522	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	97	1	2520	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	2914	N	2612	-0-	-302	-0-	99	1	2507	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	2464	N	2305	-0-	-159	-0-	86	1	2216	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	99	1	2532	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	108	1	2650	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	112	1	2479	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	99	1	2172	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2852	N	2264	-0-	-588	-0-	109	1	2149	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	137	1	3349	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	130	1	3232	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*10	4092	X	3332	-0-	-760	-0-	130	1	3170	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	132	1	3318	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	156	1	4041	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	150	1	3823	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	124	1	3164	3	Y	24	22	0	2	1	-0-
							26	9									
*03	4216	X	2973	-0-	-1243	-0-	110	1	2827	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*04	4080	X	3653	-0-	-427	-0-	141	1	3477	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*05	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	151	1	3353	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*06	3870	X	3389	-0-	-481	-0-	146	1	3210	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	3782	X	3367	-0-	-415	-0-	160	1	3170	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4433	X	3766	-0-		-667	-0-	148	1	3605	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*09	4290	X	3376	-0-		-914	-0-	129	1	3235	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*10	4433	X	3760	-0-		-673	-0-	148	1	3597	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*11	4290	X	3591	-0-		-699	-0-	137	1	3441	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*12	3689	X	3497	-0-		-192	-0-	129	1	3353	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*01	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-	178	1	4555	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*02	3388	X	3327	-0-		-61	-0-	125	1	3190	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
								12	9									
*03	3751	X	3150	-0-		-601	-0-	117	1	3016	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*04	4290	X	2331	-0-		-1959	-0-	90	1	2224	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*05	4433	X	2773	-0-		-1660	-0-	122	1	2633	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*06	4290	X	3338	-0-		-952	-0-	144	1	3180	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
07	3689	X	3245	-0-		-444	-0-	155	1	3073	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4314	X	4314	-0-		-0-	-0-	169	1	4132	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*09	4012	X	4012	-0-		-0-	-0-	154	1	3846	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*10	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-	162	1	3941	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*11	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	149	1	3751	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*12	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-	146	1	3794	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
*01	3937	X	3898	-0-		-39	-0-	147	1	3733	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
*02	3556	X	3442	-0-		-114	-0-	129	1	3294	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
								19	9									
*03	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	150	1	3856	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*04	3897	X	3897	-0-		-0-	-0-	151	1	3721	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*05	3937	X	3908	-0-		-29	-0-	167	1	3713	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
*06	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-	166	1	3653	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
07	3937	X	3784	-0-		-153	-0-	180	1	3578	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
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
*08	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	188	1	4609	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*09	4890	X	4356	-0-	-534	-0-	167	1	4168	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*10	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	189	1	4609	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*11	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	172	1	4331	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*12	4681	X	4530	-0-	-151	-0-	167	1	4337	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*01	4836	X	3387	-0-	-1449	-0-	126	1	3231	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*02	4368	X	3752	-0-	-616	-0-	140	1	3587	3	Y	23	21	0	2	1	-0-
							25	9									
*03	4836	X	4674	-0-	-162	-0-	173	1	4467	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	4530	X	4439	-0-	-91	-0-	172	1	4233	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	187	1	4166	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*06	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	181	1	4012	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	4681	X	4079	-0-	-602	-0-	194	1	3850	3	Y	32	32	1			-0-
							35	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
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	69	1	1700	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1512	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	62	1	1526	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1511	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	57	1	1478	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1256	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	83	1	2137	3	N	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	100	1	2570	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	70	1	1567	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	87	1	1745	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*08	4898	X	4769	-0-	-129	-0-		187	1	4578	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*09	4740	X	4452	-0-	-288	-0-		171	1	4278	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*10	4898	X	4548	-0-	-350	-0-		179	1	4363	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*11	4740	X	4048	-0-	-692	-0-		155	1	3889	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*12	4836	X	4564	-0-	-272	-0-		169	1	4391	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*01	4619	X	4408	-0-	-211	-0-		166	1	4236	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*02	4144	X	2884	-0-	-1260	-0-		109	1	2772	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-		183	1	4725	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-		177	1	4366	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-		206	1	4590	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*06	4740	X	4616	-0-	-124	-0-		199	1	4395	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
07	4898	X	4340	-0-	-558	-0-		207	1	4108	3	Y	23	23	1			-0-
								25	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. 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
*08	2604	N	2488	-0-	-116	-0-		98	1	2382	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*09	2520	X	2359	-0-	-161	-0-		90	1	2261	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-		106	1	2579	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-		102	1	2541	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-		97	1	2507	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*01	2604	X	2529	-0-	-75	-0-		95	1	2424	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*02	2352	X	2227	-0-	-125	-0-		83	1	2136	3	Y	7	6	0	1	1	-0-
								8	9									
*03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-		95	1	2433	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*04	2460	N	2374	-0-	-86	-0-		93	1	2271	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*05	2480	N	2471	-0-	-9	-0-		106	1	2354	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-		105	1	2314	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
07	2449	N	2337	-0-	-112	-0-		112	1	2214	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
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
*08	5239	X	5131	-0-	-108		-0-	201	1	4928	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*09	5070	X	4869	-0-	-201		-0-	187	1	4680	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*10	5177	X	5121	-0-	-56		-0-	202	1	4916	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*11	4950	X	4843	-0-	-107		-0-	185	1	4656	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*12	5115	X	4704	-0-	-411		-0-	174	1	4528	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*01	5115	X	4820	-0-	-295		-0-	182	1	4635	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*02	4620	X	4619	-0-	-1		-0-	174	1	4443	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*03	5115	X	4568	-0-	-547		-0-	170	1	4395	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*04	4830	X	4416	-0-	-414		-0-	172	1	4242	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*05	5146	X	4864	-0-	-282		-0-	209	1	4653	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	4950	X	4020	-0-	-930		-0-	174	1	3844	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	5115	X	4750	-0-	-365		-0-	226	1	4522	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

*08	3100	N	3960	-0-	860		860	156	1	3804	3	N	-0-					-0-
*09	4578	X	3718	-0-	-860		-0-	143	1	3575	3	N	-0-					-0-
*10	3685	X	3685	-0-	-0-		-0-	146	1	3539	3	N	-0-					-0-
*11	3417	X	3417	-0-	-0-		-0-	131	1	3286	3	N	-0-					-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0-		-0-	129	1	3349	3	N	-0-					-0-
*01	3339	X	3339	-0-	-0-		-0-	126	1	3213	3	N	-0-					-0-
*02	2562	X	2562	-0-	-0-		-0-	97	1	2465	3	N	-0-					-0-
*03	3317	X	3317	-0-	-0-		-0-	124	1	3193	3	N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-		-0-	123	1	3008	3	N	-0-					-0-
*05	2230	X	2230	-0-	-0-		-0-	96	1	2134	3	N	-0-					-0-
*06	3115	X	3115	-0-	-0-		-0-	135	1	2980	3	N	-0-					-0-
*07	2959	X	2959	-0-	-0-		-0-	142	1	2817	3	N	-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 #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16027	X	15115	-0-		-912		-0-		593	1	14514	3	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
*09	15510	X	13806	-0-		-1704		-0-		530	1	13269	3	Y	6	6	0			-0-
										7	9									
*10	16027	X	14148	-0-		-1879		-0-		558	1	13580	3	Y	9	9	0			-0-
										10	9									
*11	15510	X	12915	-0-		-2595		-0-		494	1	12413	3	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
*12	14725	X	13336	-0-		-1389		-0-		494	1	12833	3	Y	8	8	0			-0-
										9	9									
*01	14601	X	13133	-0-		-1468		-0-		495	1	12628	3	Y	9	9	0			-0-
										10	9									
*02	12880	X	11657	-0-		-1223		-0-		438	1	11202	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
										17	9									
*03	14136	X	12130	-0-		-2006		-0-		451	1	11657	3	Y	20	20	1			-0-
										22	9									
*04	12930	X	11091	-0-		-1839		-0-		432	1	10637	3	Y	20	20	1			-0-
										22	9									
*05	13330	X	11075	-0-		-2255		-0-		475	1	10576	3	Y	22	22	1			-0-
										24	9									
*06	12720	X	10534	-0-		-2186		-0-		455	1	10059	3	Y	18	18	1			-0-
										20	9									
07	12896	X	10003	-0-		-2893		-0-		478	1	9502	3	Y	21	21	1			-0-
										23	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14446	X	14221	-0-		-225		-0-		556	1	13596	3	Y	63	63	0			-0-
										69	9									
*09	13920	X	13612	-0-		-308		-0-		522	1	13027	3	Y	57	57	0			-0-
										63	9									
*10	14384	X	13865	-0-		-519		-0-		544	1	13236	3	Y	77	77	0			-0-
										85	9									
*11	13740	X	12895	-0-		-845		-0-		491	1	12335	3	Y	63	63	0			-0-
										69	9									
*12	14105	X	12863	-0-		-1242		-0-		474	1	12310	3	Y	72	72	0			-0-
										79	9									
*01	14074	X	12719	-0-		-1355		-0-		477	1	12152	3	Y	82	82	0			-0-
										90	9									
*02	12712	X	11150	-0-		-1562		-0-		418	1	10680	3	Y	47	43	0	4	1	-0-
										52	9									
*03	13857	X	12490	-0-		-1367		-0-		464	1	11957	3	Y	63	63	1			-0-
										69	9									
*04	12900	X	11930	-0-		-970		-0-		463	1	11399	3	Y	62	62	1			-0-
										68	9									
*05	12865	X	11992	-0-		-873		-0-		512	1	11405	3	Y	68	68	1			-0-
										75	9									
*06	12300	X	11625	-0-		-675		-0-		501	1	11061	3	Y	57	57	1			-0-
										63	9									
07	12493	X	11200	-0-		-1293		-0-		534	1	10594	3	Y	65	65	1			-0-
										72	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
*08	12152	X	10920	-0-	-1232	-0-	428	1 7 9	10485	3	Y	6	6	0			-0-
*09	11280	X	9898	-0-	-1382	-0-	381	1 6 9	9511	3	Y	5	5	0			-0-
*10	11532	X	10287	-0-	-1245	-0-	405	1 8 9	9874	3	Y	7	7	0			-0-
*11	10920	X	9167	-0-	-1753	-0-	349	1 7 9	8811	3	Y	6	6	0			-0-
*12	11191	X	10475	-0-	-716	-0-	388	1 8 9	10079	3	Y	7	7	0			-0-
*01	10571	X	9728	-0-	-843	-0-	366	1 9 9	9353	3	Y	8	8	0			-0-
*02	9296	X	8897	-0-	-399	-0-	335	1 6 9	8556	3	Y	5	5	0			-0-
*03	10478	X	9756	-0-	-722	-0-	363	1 8 9	9385	3	Y	7	7	1			-0-
*04	10140	X	9616	-0-	-524	-0-	375	1 8 9	9233	3	Y	7	7	1			-0-
*05	10478	X	9217	-0-	-1261	-0-	396	1 8 9	8813	3	Y	7	7	1			-0-
*06	9540	X	8911	-0-	-629	-0-	385	1 7 9	8519	3	Y	6	6	1			-0-
07	9951	X	8744	-0-	-1207	-0-	418	1 8 9	8318	3	Y	7	7	1			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10695	X	10087	-0-	-608	-0-	395	1 13 9	9679	3	Y	12	12	0			-0-
*09	10350	X	9487	-0-	-863	-0-	365	1 12 9	9110	3	Y	11	11	0			-0-
*10	10540	X	9639	-0-	-901	-0-	380	1 17 9	9242	3	Y	15	15	0			-0-
*11	10140	X	9197	-0-	-943	-0-	352	1 13 9	8832	3	Y	12	12	0			-0-
*12	10447	X	9383	-0-	-1064	-0-	347	1 15 9	9021	3	Y	14	14	0			-0-
*01	9796	X	9376	-0-	-420	-0-	353	1 18 9	9005	3	Y	16	16	0			-0-
*02	8848	X	8306	-0-	-542	-0-	313	1 12 9	7981	3	Y	11	10	0	1 1		-0-
*03	9641	X	9453	-0-	-188	-0-	352	1 17 9	9084	3	Y	15	15	1			-0-
*04	9210	X	8847	-0-	-363	-0-	345	1 10 9	8492	3	Y	9	9	1			-0-
*05	9393	X	8840	-0-	-553	-0-	379	1 11 9	8450	3	Y	10	10	1			-0-
*06	9150	X	8322	-0-	-828	-0-	360	1 9 9	7953	3	Y	8	8	1			-0-
07	9455	X	7919	-0-	-1536	-0-	379	1 10 9	7530	3	Y	9	9	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	1820	N	1649	-0-	-171	-0-	172	1	1464	2	N	12					81
							13	9									
03	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	269	1	1686	2	N	17					98
							19	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	169	1	1820	2	N	15					113
							17	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	201	1	1864	2	N	12					125
							13	9									
06	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1756	2	11	9	N	10					135
07	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	1739	2	22	9	N	20					155

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2279	-0-	-577	-0-	241	1	2019	2	N	17	1	8			94
							19	9									
03	3007	X	2567	-0-	-440	-0-	279	1	2273	2	N	14	1	8			107
							15	9									
04	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	261	1	2044	2	N	10					117
							11	9									
05	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	272	1	2168	2	N	4	1	8			120
							4	9									
06	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	252	1	1975	2	N	-0-					120
07	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	295	1	2157	2	N	55	1	8			174
							61	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2487	-0-	-341	-0-	333	1	2096	2	N	53	175	1	1	8	66
							58	9									
03	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	343	1	2448	2	N	3	1	8			68
							3	9									
04	3000	X	2560	-0-	-440	-0-	369	1	2189	2	N	2	2	8			68
							2	9									
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	350	1	2017	2	N	38	2	8			104
							42	9									
06	2820	X	2301	-0-	-519	-0-	162	1	2138	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	228	1	1893	2	N	17	2	8			119
							19	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	203	1	1698	2	N	17	2	8			152
							19	9									
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	231	1	1881	2	N	18	1	8			169
							20	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	234	1	1834	2	N	20	4	8			185
							22	9									
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	232	1	1850	2	N	17	3	8			199
							19	9									
06	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	229	1	1797	2	N	14	1	8			212
							15	9									
07	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	257	1	1876	2	N	13	3	8			222
							14	9									

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
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					38
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

02	3248	X	2809	-0-	-439	-0-	297	1	2487	2	N	23	3	8			85
							25	9									
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	348	1	2838	2	N	5	1	8			89
							6	9									
04	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	324	1	2533	2	N	39	6	8			122
							43	9									
05	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	340	1	2713	2	N	84	4	8			202
							92	9									
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	349	1	2741	2	N	38	181	1	1	8	58
							42	9									
07	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	369	1	2698	2	N	21	4	8			75
							23	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

02	3248	X	2503	-0-	-745	-0-	341	1	2141	2	N	19	2	8			147
							21	9									
03	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	385	1	2749	2	N	24	1	8			170
							26	9									
04	3180	X	2648	-0-	-532	-0-	379	1	2249	2	N	18	4	8			184
							20	9									
05	3286	X	2445	-0-	-841	-0-	358	1	2065	2	N	20	2	8			202
							22	9									
06	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	179	1	2364	2	N	16	1	8			217
							18	9									
07	3162	X	2435	-0-	-727	-0-	260	1	2152	2	N	21	3	8			235
							23	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	147	1	1231	2	N	18	1	8			147
							20	9									
03	961	X	831	-0-	-130	-0-	90	1	732	2	N	8					155
							9	9									
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	105	1	819	2	N	19					174
							21	9									
05	1550	X	759	-0-	-791	-0-	84	1	668	2	N	6					180
							7	9									
06	1500	X	788	-0-	-712	-0-	84	1	660	2	N	40					220
							44	9									
07	1550	X	642	-0-	-908	-0-	76	1	560	2	N	5					225
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	304	1	2550	2	N	18	3	8			107
							20	9									
03	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	352	1	2872	2	N	14	1	8			120
							15	9									
04	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	338	1	2644	2	N	8	4	8			124
							9	9									
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	347	1	2761	2	N	21	3	8			142
							23	9									
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	358	1	2817	2	N	11	1	8			152
							12	9									
07	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	372	1	2720	2	N	19	4	8			167
							21	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					76
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					76
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

02	1820	N	1101	-0-	-719	-0-	1073	2	28	9	Y	25					46
03	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	1477	2	9	9	Y	8					54
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1477	2	11	9	Y	10					64
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1878	2	12	9	Y	11					75
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	Y	10					85
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					85

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1337	-0-	-315	-0-	1329	2	8	9	Y	7					14
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	Y	11					25
04	1770	X	1558	-0-	-212	-0-	1546	2	12	9	Y	11					36
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	Y	9					45
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	Y	9					54
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					54

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1512	2	7	9	Y	6					11
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	2	12	9	Y	11					22
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	Y	12					34
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	Y	11					45
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2031	2	12	9	Y	11					56
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	6020	X	4513	-0-	-1507	-0-	4487	2	26	9	N	24	1	8			85
03	6417	X	5496	-0-	-921	-0-	5461	2	35	9	N	32					117
04	6210	X	5310	-0-	-900	-0-	5286	2	24	9	N	22					139
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5880	2	36	9	N	33	2	8			170
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5270	2	26	9	N	24					194
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					194

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
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16716	X	14619	-0-	-2097	-0-	592	1	13899	2	Y	116	190	1	5	8	117
							128	9									
03	17515	X	12559	-0-	-4956	-0-	509	1	11962	2	Y	80	2	8			195
							88	9									
04	16230	X	14771	-0-	-1459	-0-	602	1	14123	2	Y	42	171	1	2	8	64
							46	9									
05	16771	X	15035	-0-	-1736	-0-	610	1	14330	2	Y	86					150
							95	9									
06	15660	X	14189	-0-	-1471	-0-	577	1	13548	2	Y	58	178	1			30
							64	9									
07	16182	X	14541	-0-	-1641	-0-	589	1	13829	2	Y	112					142
							123	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	2	N	2					47
							2	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1556	2	N	-0-					47
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	49	1	1330	2	N	3					50
							3	9									
05	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	53	1	1404	2	N	5					55
							6	9									
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	2	N	-0-					55
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	N	-0-					55

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	4					82
							91	3	4	9							
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	N	8					90
							101	3	9	9							
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	N	5					95
							115	3	6	9							
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	N	13					108
							131	3	14	9							
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	N	2					110
							139	3	2	9							
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	2	N	12					122
							147	3	13	9							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	49	1	1344	2	N	5					95
							6	9									
03	2139	N	1354	-0-	-785	-0-	48	1	1306	2	N	-0-					95
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	67	1	1831	2	N	15					110
							17	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	68	1	1799	2	N	-0-					110
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	2	N	-0-					110
07	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	59	1	1615	2	N	-0-					110

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					18
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-					18
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	N	-0-					18
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	8	1	208	2	N	-0-					18
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	6	1	155	2	N	-0-					18
07	372	N	153	-0-	-219	-0-	5	1	138	2	N	9					27
							10	9									

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

02	560	N	504	-0-	-56	-0-	18	1	486	2	N	-0-					40
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	7					47
							8	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	18	1	487	2	N	-0-					47
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	6					53
							7	9									
06	810	N	550	-0-	-260	-0-	19	1	518	2	N	12					65
							13	9									
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	2					67
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	27	1	745	2	N	-0-					40
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-					40
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	29	1	788	2	N	-0-					40
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					40
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	2	N	-0-					40
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	71	1	1943	2	N	8					48
							9	9									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	2	N	10					110
							11	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1568	2	N	20					130
							22	9									
04	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	51	1	1373	2	N	5					135
							6	9									
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					135
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1534	2	N	15					150
							17	9									
07	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	46	1	1248	2	N	8	138	1			20
							9	9									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2115	2	N	8					150
							9	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	75	1	2049	2	N	22					172
							24	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	N	8					180
							9	9									
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	95	1	2499	2	N	20					200
							22	9									
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	94	1	2587	2	N	8					208
							9	9									
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	77	1	2117	2	N	10	178	1			40
							11	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

02	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	63	1	1752	2	N	5					55
							6	9									
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	98	1	2671	2	N	18					73
							20	9									
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	79	1	2154	2	N	12					85
							13	9									
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	87	1	2299	2	N	12					97
							13	9									
06	2580	N	2550	-0-	-30	-0-	89	1	2458	2	N	3					100
							3	9									
07	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	74	1	2035	2	N	12					112
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	439	-0-	-233	-0-	15	1	413	2	N	10					75
							11	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	768	2	N	-0-					75
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	2					77
							2	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	5					82
							6	9									
06	780	N	614	-0-	-166	-0-	22	1	592	2	N	-0-					82
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	34	1	927	2	N	-0-					82

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	94	1	2596	2	N	19					87
							21	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	93	1	2541	2	N	8					95
							9	9									
04	2430	N	2056	-0-	-374	-0-	73	1	1972	2	N	10					105
							11	9									
05	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	87	1	2306	2	N	22					127
							24	9									
06	2430	N	2117	-0-	-313	-0-	74	1	2043	2	N	-0-					127
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	77	1	2108	2	N	3					130
							3	9									

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
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	926	2	N	22					62
							128	3	24	9							
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					62
							142	3									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	2	N	8					70
							141	3	9	9							
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	N	18					88
							130	3	20	9							
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	46	1	982	2	N	-0-					88
							127	3									
07	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	48	1	994	2	N	4					92
							120	3	4	9							

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
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	124	1	3423	2	N	25					138
							28	9									
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	107	1	2910	2	N	25					163
							28	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	95	1	2570	2	N	7					170
							8	9									
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	2	N	13					183
							14	9									
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	123	1	3387	2	N	24					207
							26	9									
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	105	1	2883	2	N	9	179	1			37
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					83
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	962	2	N	4					87
							4	9									
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	33	1	886	2	N	-0-					87
05	1023	N	811	-0-	-212	-0-	29	1	770	2	N	11					98
							12	9									
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	32	1	885	2	N	4					102
							4	9									
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	30	1	806	2	N	-0-	49	1			53

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

02	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	84	1	1791	2	N	3					48
							248	3	3	9							
03	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	92	1	2418	2	N	-0-					48
							313	3									
04	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	104	1	2350	2	N	4					52
							302	3	4	9							
05	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	98	1	2132	2	N	6					58
							256	3	7	9							
06	2730	X	2266	-0-	-464	-0-	90	1	1923	2	N	4					62
							249	3	4	9							
07	2852	X	2361	-0-	-491	-0-	98	1	2018	2	N	3					65
							242	3	3	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	126	1	2737	2	N	15					108
							381	3	17	9							
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	120	1	3110	2	N	34					142
							401	3	37	9							
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	142	1	3201	2	N	30					172
							411	3	33	9							
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	142	1	3108	2	N	33					205
							374	3	36	9							
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	142	1	2987	2	N	18					223
							385	3	20	9							
*07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	155	1	3188	2	N	12	174	1			61
							382	3	13	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

02	13692	X	12926	-0-	-766	-0-	139	1	11114	2	N	118					165
							1543	3	130	9							
03	15159	X	13849	-0-	-1310	-0-	141	1	12031	2	N	111	190	1			86
							1555	3	122	9							
04	14670	X	12291	-0-	-2379	-0-	139	1	10667	2	N	104	175	1			15
							1371	3	114	9							
05	15159	X	11911	-0-	-3248	-0-	137	1	10409	2	N	102					117
							1253	3	112	9							
06	14040	X	12004	-0-	-2036	-0-	128	1	10420	2	N	102	162	1			57
							1344	3	112	9							
07	14322	X	12671	-0-	-1651	-0-	147	1	11082	2	N	101					158
							1331	3	111	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-					-0-
04	780	N	617	-0-	-163	-0-	70	1	547	3	N	-0-					-0-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	1			N	-0-					-0-
06	840	N	101	-0-	-739	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	1			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
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1452	2	94	9	N	85	173	1	1	8	35
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					35
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	N	1	1	8			35
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1	1	8			35
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2689	3	57	9	N	52					87
*07	3100	N	3210	-0-	110	110	3202	3	8	9	N	7	4	8			90

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
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	X	895	-0-	-2205	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	1057	-0-	-1943	-0-	1038	3	19	9	N	17					17
07	3100	X	1639	-0-	-1461	-0-	1631	3	8	9	N	7					24

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
02	1792	N	1372	-0-	-420	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2137	3	35	9	N	32					32
*07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2941	3	17	9	N	15	3	8			44

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					4
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	Y	11					13
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					15
06	600	N	180	-0-	-420	-0-	180	2			Y	-0-	14	1			1
07	868	N	116	-0-	-752	-0-	116	2			Y	-0-					1

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
02	2492	X	2086	-0-	-406	-0-	2071	2	15	9	Y	14					39
03	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	2458	2	36	9	Y	33					72
04	2550	X	2437	-0-	-113	-0-	2417	2	20	9	Y	18					90
05	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2499	2	19	9	Y	17	93	1			14
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2446	2	24	9	Y	22					36
07	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	2389	2	19	9	Y	17					53

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	2996	X	2420	-0-	-576	-0-	2391	2	29	9	Y	26					42
03	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2716	2	31	9	Y	28	59	1			11
04	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2870	2	42	9	Y	38					49
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	2	12	9	Y	11					60
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3025	2	18	9	Y	16	58	1			18
*07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3327	2	13	9	Y	12					30

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
02	3164	X	2339	-0-	-825	-0-	2310	2	29	9	Y	26					41
03	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	2603	2	30	9	Y	27	58	1			10
04	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	2701	2	40	9	Y	36					46
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3257	2	12	9	Y	11					57
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3268	2	21	9	Y	19	56	1			20
*07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3511	2	13	9	Y	12					32

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
02	2184	X	1891	-0-	-293	-0-	1877	2	14	9	Y	13					36
03	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	2173	2	32	9	Y	29					65
04	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	2246	2	19	9	Y	17					82
05	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	2293	2	20	9	Y	18	84	1			16
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2274	2	22	9	Y	20					36
07	2356	X	2351	-0-	-5	-0-	2333	2	18	9	Y	16					52

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
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3282	2	41	9	Y	37					52
03	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	2569	2	29	9	Y	26	68	1			10
04	3750	X	2770	-0-	-980	-0-	2729	2	41	9	Y	37					47
05	3875	X	3258	-0-	-617	-0-	3247	2	11	9	Y	10					57
06	3570	X	2924	-0-	-646	-0-	2905	2	19	9	Y	17	56	1			18
07	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	3238	2	12	9	Y	11					29

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1064	-0-	-252	-0-	68	1	995	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1367	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1336	2	N	4	4	8			32
							4	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1328	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	86	1	1270	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	94	1	1392	2	N	1	1	8			32
							1	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	726	-0-	-674	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	983	-0-	-567	-0-	65	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	713	-0-	-787	-0-	45	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	63	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	688	-0-	-362	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					-0-
*07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	72	1	1068	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1595	2	Y	37	44	1			49
							41	9									
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	80	1	1602	2	Y	12					61
							13	9									
04	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	70	1	1404	2	Y	10	36	1			35
							11	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1875	2	Y	-0-					35
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	22					57
							24	9									
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	104	1	1855	2	Y	20	37	1			40
							22	9									

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

02	448	N	235	-0-	-213	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

02	2352	N	1536	-0-	-816	-0-	98	1	1426	2	Y	11	11	1	2	8	8
							12	9									
03	2604	N	1705	-0-	-899	-0-	111	1	1574	2	Y	18	13	1	4	8	9
							20	9									
04	2460	N	1593	-0-	-867	-0-	99	1	1463	2	Y	28	17	1	5	8	15
							31	9									
05	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	89	1	1352	2	Y	12	17	1	2	8	8
							13	9									
06	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	87	1	1282	2	Y	11	14	1	3	8	2
							12	9									
07	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	96	1	1423	2	Y	3	1	8			4
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
02	T. A.		2423	-0-	2423	2423	2398	2	25	9	N	23	1	8			69
03	T. A.		2435	-0-	2435	4858	2413	2	22	9	N	20					89
04	T. A.		2068	-0-	2068	6926	2045	2	23	9	N	21	95	1			15
05	8864	X	1938	-0-	-6926	-0-	1921	2	17	9	N	15					30
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6	1	8			35
07	2232	X	1478	-0-	-754	-0-	1476	2	2	9	N	2					37

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
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1449	-0-	-679	-0-	1430	2	19	9	N	17	2	8			48
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	N	8					56
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	638	1	1787	2	N	13	2	8			67
							14	9									
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	679	1	1790	2	N	15					82
							17	9									
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	660	1	1548	2	N	5	2	8			85
							6	9									
07	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	682	1	1473	2	N	10					95
							11	9									

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	352	2			Y	-0-					58
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					58
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					58
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					58
06	390	N	129	-0-	-261	-0-	129	2			Y	-0-					58
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					58

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					32
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					32
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					32
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					32
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					32
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	-0-					49
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	N	-0-					49
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	64	1	281	2	N	-0-					49
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	330	2	N	-0-					49
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	2	N	-0-					49
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	94	1	352	2	N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 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
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	15	1	56	2	N	-0-					152
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	9	1	41	2	N	-0-					152
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	3	1	12	2	N	-0-					152
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	5	1	25	2	N	-0-					152
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	N	-0-					152
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					152

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
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	142	1	517	2	N	-0-					52
03	1426	N	485	-0-	-941	-0-	84	1	401	2	N	-0-					52
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	92	1	403	2	N	-0-					52
05	744	N	409	-0-	-335	-0-	69	1	339	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	79	1	358	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	92	1	345	2	N	1	1	8			52
							1	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	174	1	3447	2	Y	56	57	1			66
							62	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	210	1	4239	2	Y	14					80
							15	9									
04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	149	1	3005	2	Y	27	53	1			54
							30	9									
05	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	167	1	3063	2	Y	-0-					54
06	4320	X	3594	-0-	-726	-0-	168	1	3395	2	Y	28	1	8			81
							31	9									
07	4464	X	3820	-0-	-644	-0-	201	1	3588	2	Y	28	48	1	6	8	55
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	145	1	933	2	N	1	1	8			96
							1	9									
03	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	187	1	1326	2	N	2	2	8			96
							2	9									
04	1410	N	915	-0-	-495	-0-	104	1	809	2	N	2	2	8			96
							2	9									
05	1209	N	812	-0-	-397	-0-	90	1	722	2	N	-0-					96
06	1470	N	989	-0-	-481	-0-	79	1	909	2	N	1	1	8			96
							1	9									
07	961	N	285	-0-	-676	-0-	24	1	261	2	N	-0-					96

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	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

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					117
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					117
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					117
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					117
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					117
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

02	448	N	352	-0-	-96	-0-	23	1	326	2	Y	3	24	1			23
							3	9									
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	29	1	392	2	Y	2					25
							2	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	535	2	Y	13					38
							14	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	Y	20	45	1			13
							22	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	Y	6					19
							7	9									
07	620	N	454	-0-	-166	-0-	30	1	413	2	Y	10					29
							11	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	1	1	8			34
							1	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	N	4	4	8			34
							4	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	82	1	899	2	N	4	4	8			34
							4	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	-0-					34
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	53	1	470	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	1023	N	452	-0-	-571	-0-	47	1	404	2	N	1	1	8			34
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	309	-0-	-671	-0-	27	1	282	2	N	-0-					151
03	1519	N	242	-0-	-1277	-0-	21	1	219	2	N	2	2	8			151
							2	9									
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	21	1	231	2	N	-0-					151
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	656	2	N	-0-					151
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	N	-0-					151
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	1195	-0-	-205	-0-	57	1	1125	2	Y	12	22	1			19
							13	9									
03	1581	X	1482	-0-	-99	-0-	70	1	1409	2	Y	3					22
							3	9									
04	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	71	1	1431	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
05	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	79	1	1461	2	Y	-0-					10
06	1440	X	1358	-0-	-82	-0-	63	1	1283	2	Y	11					21
							12	9									
*07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1504	2	Y	2	13	1			10
							2	9									

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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	Y	-0-					1
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	99	1	1366	2	Y	3					4
							3	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	40	1	533	2	Y	-0-					-0-
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	8					8
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	168	1	1731	2	N	-0-					162
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	172	1	1777	2	N	2	2	8			162
							2	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	169	1	1859	2	N	1	1	8			162
							1	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	193	1	1923	2	N	1	1	8			162
							1	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	190	1	1700	2	N	14					176
							15	9									
07	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	200	1	1730	2	N	-0-					176

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
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	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
02	3864	X	2905	-0-	-959	-0-	137	1	2717	2	Y	46	39	1			45
							51	9									
03	4278	X	2758	-0-	-1520	-0-	130	1	2618	2	Y	9					54
							10	9									
04	4140	X	3095	-0-	-1045	-0-	144	1	2897	2	Y	49	52	1			51
							54	9									
05	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	144	1	2647	2	Y	-0-					51
06	3120	X	2501	-0-	-619	-0-	116	1	2359	2	Y	24					75
							26	9									
07	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	162	1	2896	2	Y	24	47	1			52
							26	9									

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
02	2968	X	2807	-0-	-161	-0-	184	1	2561	2	Y	56	53	1			54
							62	9									
03	3286	X	2872	-0-	-414	-0-	193	1	2642	2	Y	34					88
							37	9									
04	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	189	1	2622	2	Y	16					104
							18	9									
05	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	211	1	2870	2	Y	17	90	1			31
							19	9									
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	216	1	2920	2	Y	50					81
							55	9									
07	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	182	1	2492	2	Y	23					104
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1008	N	624	-0-	-384	-0-	30	1	587	2	Y	6	12	1			13
							7	9									
03	1054	N	400	-0-	-654	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					13
04	750	N	323	-0-	-427	-0-	15	1	308	2	Y	-0-	13	1			-0-
05	682	N	373	-0-	-309	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	66	1	1343	2	Y	17					17
							19	9									
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	Y	4	10	1			11
							4	9									

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
02	280	X	227	-0-	-53	-0-	11	1	213	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	465	X	357	-0-	-108	-0-	17	1	340	2	Y	-0-					5
04	450	X	420	-0-	-30	-0-	20	1	396	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					4
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	4					8
							4	9									
07	434	N	281	-0-	-153	-0-	15	1	264	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

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
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	144	1	1480	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	189	1	1955	2	N	2	2	8			62
							2	9									
04	2130	N	1383	-0-	-747	-0-	115	1	1267	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	117	1	1164	2	N	-0-					62
06	2070	N	858	-0-	-1212	-0-	86	1	769	2	N	3	3	8			62
							3	9									
07	1426	N	824	-0-	-602	-0-	85	1	737	2	N	2	2	8			62
							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
02	756	X	312	-0-	-444	-0-	28	1	283	2	Y	1	1	8			196
							1	9									
03	837	X	514	-0-	-323	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					196
04	780	X	498	-0-	-282	-0-	41	1	455	2	Y	2	2	8			196
							2	9									
05	806	X	294	-0-	-512	-0-	27	1	266	2	Y	1	1	8			196
							1	9									
06	510	X	161	-0-	-349	-0-	16	1	142	2	Y	3	3	8			196
							3	9									
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	180	1			16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	186	1	1911	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	193	1	1997	2	N	-0-					62
04	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	174	1	1919	2	N	-0-					62
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	204	1	2033	2	N	-0-					62
06	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	185	1	1660	2	N	1	1	8			62
							1	9									
07	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	200	1	1732	2	N	1	1	8			62
							1	9									

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
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	231	1	1483	2	N	2	2	8			197
							2	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	234	1	1664	2	N	-0-					197
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	258	1	1999	2	N	1	1	8			197
							1	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	278	1	2241	2	N	1	1	8			197
							1	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	178	1	2049	2	N	2	2	8			197
							2	9									
*07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	196	1	2096	2	N	1	1	8			197
							1	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					25
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					25
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	295	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	2	N	-0-					72
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	25	1	190	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	27	1	217	2	N	-0-					72
06	510	N	323	-0-	-187	-0-	26	1	297	2	N	-0-					72
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2607	-0-	-221	-0-	2595	2	12	9	Y	11					83
03	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2930	2	14	9	Y	13					96
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2824	2	1	9	Y	1	31	7	1	8	65
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2857	2	1	9	Y	1	51	1			15
06	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	2796	2	2	9	Y	2	2	8			15
07	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			Y	-0-					15

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					73
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1885	2	11	9	N	10					83
04	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2			N	-0-	67	7			16
05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					16
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	8			16
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1595	2	77	9	N	70	1	8			85

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	1	8			65
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8	9	Y	7					72
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1	20	7	1	8	52
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-	41	1			11
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					11
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					11

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1064	-0-	-112	-0-	1057	2	7	9	N	6	1	8			47
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					47
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-	35	7			12
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					12
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1	1	8			12
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					74
03	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1205	2	2	9	N	2					76
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	59	7			17
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					17
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					17
07	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					17

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
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	845	2	Y	9					9
							10	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	23					32
							25	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	48	1	8			79
							53	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1038	2	Y	122					201
							134	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	113	1	1013	2	Y	62	51	1			212
							68	9									
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	133	1	1156	2	Y	2					214
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2241	-0-	-615	-0-	82	1	2107	2	N	47	47	0			-0-
							52	9									
03	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	76	1	2047	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									
04	3510	X	2330	-0-	-1180	-0-	88	1	2174	2	N	62	62	0			-0-
							68	9									
05	3627	X	2386	-0-	-1241	-0-	100	1	2210	2	N	69	69	0			-0-
							76	9									
06	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	102	1	2253	2	N	58	58	0			-0-
							64	9									
07	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	105	1	2256	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	97	1	2488	2	N	78	78	0			-0-
							86	9									
03	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	93	1	2402	2	N	108	108	0			-0-
							119	9									
04	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	91	1	2259	2	N	104	104	0			-0-
							114	9									
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	131	1	2913	2	N	115	115	0			-0-
							127	9									
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	106	1	2341	2	N	97	97	0			-0-
							107	9									
*07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	131	1	2729	2	N	108	108	0			-0-
							119	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2126	-0-	-814	-0-	78	1	2015	2	N	30	30	0			-0-
							33	9									
03	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	77	1	2883	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
04	3420	X	2655	-0-	-765	-0-	102	1	2510	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
05	3534	X	1592	-0-	-1942	-0-	66	1	1479	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									
06	3000	X	1191	-0-	-1809	-0-	49	1	1101	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
07	3007	X	1366	-0-	-1641	-0-	60	1	1261	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	94	1	2396	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
03	3131	X	1683	-0-	-1448	-0-	112	1	1527	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
04	3030	X	1636	-0-	-1394	-0-	60	1	1489	2	N	79	79	0			-0-
							87	9									
05	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	108	1	2396	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	107	1	2361	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
07	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	115	1	2395	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	275	1	1765	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	306	1	2171	2	N	-0-					69
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	318	1	2464	2	N	1	1	8			69
							1	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	301	1	2430	2	N	-0-					69
06	2400	N	1818	-0-	-582	-0-	146	1	1671	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	2728	N	2217	-0-	-511	-0-	189	1	2028	2	N	-0-					69

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
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	437	1	1593	2	N	2	2	8			221
							2	9									
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	473	1	2259	2	N	-0-					221
04	2160	N	1894	-0-	-266	-0-	353	1	1540	2	N	1	1	8			221
							1	9									
05	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	352	1	1739	2	N	-0-					221
06	2640	N	1503	-0-	-1137	-0-	272	1	1230	2	N	1	1	8			221
							1	9									
07	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	358	1	1343	2	N	1	1	8			221
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					82
03	558	N	165	-0-	-393	-0-	29	1	136	2	N	-0-					82
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	19	1	84	2	N	-0-					82
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	N	-0-					82
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	15	1	70	2	N	-0-					82
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2054	-0-	-662	-0-	277	1	1777	2	N	-0-					44
03	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	275	1	1956	2	N	-0-					44
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	339	1	2630	2	N	-0-					44
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	361	1	2908	2	N	-0-					44
06	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	205	1	2356	2	N	-0-					44
07	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	199	1	2126	2	N	-0-					44

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	504	1	2165	2	N	-0-					66
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	558	1	2441	2	N	-0-					66
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	468	1	1838	2	N	-0-					66
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	558	1	2762	2	N	3					69
							3	9									
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	540	1	2540	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	558	1	3158	2	N	3	3	8			69
							3	9									

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

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
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	170	1	621	2	N	-0-					37
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	337	1	1607	2	N	2	2	8			37
							2	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	418	1	1825	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	447	1	2205	2	N	-0-					37
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	453	1	2049	2	N	2	2	8			37
							2	9									
07	2325	N	1703	-0-	-622	-0-	359	1	1344	2	N	-0-					37

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1230	-0-	-786	-0-	109	1	1121	2	N	-0-					84
03	2232	X	1551	-0-	-681	-0-	137	1	1414	2	N	-0-					84
04	2190	X	1652	-0-	-538	-0-	137	1	1514	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	2263	X	1444	-0-	-819	-0-	131	1	1313	2	N	-0-					84
06	2190	X	1516	-0-	-674	-0-	152	1	1362	2	N	2	2	8			84
							2	9									
07	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	147	1	1271	2	N	-0-					84

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	1733	2	9	9	N	8					68
03	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1953	2	8	9	N	7					75
04	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			N	-0-	50	7			25
05	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					25
06	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	1693	2			N	-0-					25
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					25

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	3	1	21	2	N	-0-					69
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					69
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					69
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					69
06	3000	N	5044	-0-	2044	2044	403	1	4632	2	N	8	8	8			69
							9	9									
*07	3100	N	5210	-0-	2110	4154	445	1	4761	2	N	4	3	8			70
							4	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	95	1	2426	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
03	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	100	1	2566	2	N	71	71	0			-0-
							78	9									
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	116	1	2858	2	N	68	68	0			-0-
							75	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	146	1	3240	2	N	75	75	0			-0-
							83	9									
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	248	1	5494	2	N	64	64	0			-0-
							70	9									
*07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	238	1	5241	2	N	71	71	0			-0-
							78	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		2728	-0-		2728	2728	101	1	2591	2	N	33	33	0			-0-
								36	9									
03	5776	X	3048	-0-		-2728	-0-	112	1	2886	2	N	45	45	0			-0-
								50	9									
04	3150	X	2928	-0-		-222	-0-	113	1	2767	2	N	44	44	0			-0-
								48	9									
05	3255	X	2785	-0-		-470	-0-	118	1	2614	2	N	48	48	0			-0-
								53	9									
06	3030	X	2848	-0-		-182	-0-	122	1	2681	2	N	41	41	0			-0-
								45	9									
07	3038	X	2970	-0-		-68	-0-	134	1	2785	2	N	46	46	0			-0-
								51	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1932	X	1376	-0-		-556	-0-	48	1	1262	2	N	60	60	0			-0-
								66	9									
03	2852	X	2157	-0-		-695	-0-	59	1	2008	2	N	82	82	0			-0-
								90	9									
04	2760	X	1732	-0-		-1028	-0-	66	1	1623	2	N	39	39	0			-0-
								43	9									
05	2852	X	1496	-0-		-1356	-0-	59	1	1341	2	N	87	87	0			-0-
								96	9									
06	2160	X	1246	-0-		-914	-0-	50	1	1115	2	N	74	74	0			-0-
								81	9									
07	2170	X	1205	-0-		-965	-0-	55	1	1060	2	N	82	82	0			-0-
								90	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2324	N	2034	-0-		-290	-0-	71	1	1917	2	N	42	42	0			-0-
								46	9									
03	2511	N	1912	-0-		-599	-0-	68	1	1781	2	N	57	57	0			-0-
								63	9									
04	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	81	1	2010	2	N	55	55	0			-0-
								61	9									
05	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-	97	1	2149	2	N	61	61	0			-0-
								67	9									
06	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-	94	1	2057	2	N	52	52	0			-0-
								57	9									
*07	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-	100	1	2073	2	N	58	58	0			-0-
								64	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	980	N	810	-0-		-170	-0-	27	1	684	2	N	90	90	0			-0-
								99	9									
03	1209	N	911	-0-		-298	-0-	35	1	738	2	N	125	125	0			-0-
								138	9									
04	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	41	1	1022	2	N	120	120	0			-0-
								132	9									
05	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	46	1	1034	2	N	133	133	0			-0-
								146	9									
06	985	N	985	-0-		-0-	-0-	37	1	825	2	N	112	112	0			-0-
								123	9									
07	1240	N	791	-0-		-449	-0-	30	1	623	2	N	125	125	0			-0-
								138	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1737	-0-	-531	-0-	1726	2	11	9	N	10					88
03	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					88
04	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	1944	2	1	9	N	1	48	7	1	8	40
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					40
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	N	1	1	8			40
*07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					40

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	313	2	13	9	N	12					80
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					80
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	70	7	1	8	10
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					10
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					10
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	366	2	77	9	N	70					80

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	552	2	9	9	N	8					48
03	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			N	-0-					48
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	2			N	-0-	1	7			47
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					47
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	N	2	2	8			47
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					47

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
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2769	2	36	9	N	33	142	1	1	8	30
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3063	2	50	9	N	45					75
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2	60	7	2	8	15
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3111	2	87	9	N	79					94
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2989	2	2	9	N	2	2	8			94
*07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3057	2	7	9	N	6	78	1			22

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
02	11368	X	8606	-0-	-2762	-0-	8539	2	67	9	N	61	113	1	1	8	73
03	12586	X	9487	-0-	-3099	-0-	9419	2	68	9	N	62					135
04	11520	X	8816	-0-	-2704	-0-	8693	2	123	9	N	112	93	1	110	7	43
													1	8			
05	11408	X	8752	-0-	-2656	-0-	8667	2	85	9	N	77	103	1			17
06	10140	X	8112	-0-	-2028	-0-	8001	2	111	9	N	101	1	8			117
07	9517	X	8002	-0-	-1515	-0-	7992	2	10	9	N	9	103	1			23

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1603	2	12	9	Y	11					64
03	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1802	2	14	9	Y	13					77
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			Y	-0-	24	7			53
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			Y	-0-	40	1			13
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	2			Y	-0-					13
07	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1707	2			Y	-0-					13

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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	480	2	N	-0-					65
03	868	N	635	-0-	-233	-0-	110	1	525	2	N	-0-					65
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	101	1	442	2	N	-0-					65
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	117	1	579	2	N	-0-					65
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	162	1	735	2	N	-0-					65
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	152	1	570	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
02	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1688	2	6	9	N	5	39	1			56
03	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					56
04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			N	-0-	38	7			18
05	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2			N	-0-					18
06	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	1573	2			N	-0-					18
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1532	2			N	-0-					18

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
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1792	2	12	9	Y	11					49
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	Y	5					54
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	15	7			39
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-	32	1			7
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					7
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					7

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16772	X	14960	-0-	-1812	-0-	504	1	14411	2	N	41	180	1	8	8	107
							45	9									
03	20863	X	15807	-0-	-5056	-0-	558	1	15218	2	N	28	6	8			129
							31	9									
04	20190	X	15431	-0-	-4759	-0-	540	1	14733	2	N	144	166	1	9	8	98
							158	9									
05	20863	X	14469	-0-	-6394	-0-	558	1	13876	2	N	32	5	8			125
							35	9									
06	16440	X	14993	-0-	-1447	-0-	540	1	14395	2	N	53	12	8			166
							58	9									
07	16554	X	15151	-0-	-1403	-0-	558	1	14525	2	N	62	12	8			216
							68	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

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
02	22372	X	20271	-0-		-2101	-0-	1827	1	18437	2	Y	6	6	8			257
								7	9									
03	24769	X	22874	-0-		-1895	-0-	2125	1	20745	2	Y	4	4	8			257
								4	9									
04	23670	X	20259	-0-		-3411	-0-	2076	1	18154	2	Y	26	6	8			277
								29	9									
05	23312	X	21546	-0-		-1766	-0-	2119	1	19425	2	Y	2	172	1	2	8	105
								2	9									
06	22140	X	21204	-0-		-936	-0-	2100	1	19094	2	Y	9	105	1	9	8	-0-
								10	9									
07	22878	X	21526	-0-		-1352	-0-	2214	1	19303	2	Y	8	6	8			2
								9	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3024	X	2601	-0-		-423	-0-	174	1	2427	2	Y	-0-	89	1			-0-
03	3348	X	2874	-0-		-474	-0-	195	1	2679	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2806	-0-		-434	-0-	189	1	2614	2	Y	3					3
								3	9									
05	3190	X	3190	-0-		-0-	-0-	217	1	2945	2	Y	25	21	1			7
								28	9									
06	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	202	1	2732	2	Y	13					20
								14	9									
*07	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-	200	1	2734	2	Y	6					26
								7	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	25396	X	24685	-0-		-711	-0-	1643	1	22885	2	Y	143	181	1	9	8	110
								157	9									
03	27838	X	26536	-0-		-1302	-0-	1793	1	24574	2	Y	154	176	1	3	8	85
								169	9									
04	26280	X	25111	-0-		-1169	-0-	1681	1	23267	2	Y	148	3	8			230
								163	9									
05	27342	X	26450	-0-		-892	-0-	1802	1	24482	2	Y	151	178	1	7	8	196
								166	9									
06	26460	X	24774	-0-		-1686	-0-	1700	1	22961	2	Y	103	176	1	6	8	117
								113	9									
07	27342	X	25176	-0-		-2166	-0-	1709	1	23325	2	Y	129	16	8			230
								142	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

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
02	26348	X	25913	-0-		-435	-0-	840	1	25043	2	Y	27	10	8			149
								30	9									
03	31372	X	30056	-0-		-1316	-0-	930	1	29107	2	Y	17	2	8			164
								19	9									
04	30360	X	28006	-0-		-2354	-0-	900	1	27100	2	Y	5	2	8			167
								6	9									
05	31372	X	27855	-0-		-3517	-0-	930	1	26917	2	Y	7	3	8			171
								8	9									
06	29490	X	26493	-0-		-2997	-0-	900	1	25581	2	Y	11	10	8			172
								12	9									
07	30070	X	26521	-0-		-3549	-0-	930	1	25570	2	Y	19	7	8			184
								21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170632	X	94442	-0-	-76190	-0-	84 641	1 9	93717	2	N	583	541	1	7	8	244
03	155217	X	97073	-0-	-58144	-0-	93 635	1 9	96345	2	N	577	560	1	17	8	244
04	131940	X	82444	-0-	-49496	-0-	90 514	1 9	81840	2	N	467	540	1			171
05	125209	X	77028	-0-	-48181	-0-	93 487	1 9	76448	2	N	443	367	1			247
06	110580	X	70118	-0-	-40462	-0-	90 425	1 9	69603	2	N	386	381	1			252
07	104563	X	68900	-0-	-35663	-0-	93 375	1 9	68432	2	N	341	351	1	1	8	241

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					63
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					63
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	2			N	-0-					63
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					63
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					63
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	34	1	375	2	N	-0-					20
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	35	1	375	2	N	-0-					20
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	24	1	220	2	N	-0-					20
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					20
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	3080	X	2928	-0-	-152	-0-	546	1	2382	2	N	-0-					17
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	614	1	2714	2	N	-0-					17
04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	615	1	2507	2	N	-0-					17
05	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	638	1	2615	2	N	-0-					17
06	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	657	1	2430	2	N	-0-					17
07	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	634	1	2256	2	N	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	143	1	1567	2	Y	-0-					34
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	200	1	2122	2	Y	14					48
							15	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	173	1	1606	2	Y	-0-					48
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	228	1	1899	2	Y	-0-					48
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	233	1	1818	2	Y	-0-					48
07	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	178	1	1381	2	Y	-0-					48

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
02	3220	X	3161	-0-	-59	-0-	265	1	2896	2	Y	-0-					23
03	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	278	1	2952	2	Y	-0-					23
04	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	312	1	2899	2	Y	-0-					23
05	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	347	1	2888	2	Y	-0-					23
06	3390	X	3232	-0-	-158	-0-	367	1	2865	2	Y	-0-					23
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	407	1	3158	2	Y	-0-					23

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
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	499	1	2177	2	Y	-0-					14
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	566	1	2501	2	Y	43					57
							47	9									
04	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	482	1	1963	2	Y	-0-					57
05	3038	X	2753	-0-	-285	-0-	540	1	2213	2	Y	-0-					57
06	3000	X	2512	-0-	-488	-0-	535	1	1977	2	Y	-0-					57
07	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	530	1	1887	2	Y	45	93	1			9
							50	9									

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
02	3276	X	3022	-0-	-254	-0-	725	1	2297	2	N	-0-					41
03	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	854	1	2569	2	N	4					45
							4	9									
04	3510	X	3127	-0-	-383	-0-	966	1	2161	2	N	-0-					45
05	3534	X	2245	-0-	-1289	-0-	597	1	1648	2	N	-0-					45
06	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	802	1	2386	2	N	-0-					45
07	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	772	1	2482	2	N	14					59
							15	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1400	N	937	-0-	-463	-0-	175	1	762	2	Y	-0-					7
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	210	1	928	2	Y	36					43
							40	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	2	Y	-0-					43
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	266	1	1090	2	Y	-0-					43
06	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	218	1	808	2	Y	-0-					43
07	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	283	1	1008	2	Y	45	79	1			9
							50	9									

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
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	242	1	2643	2	Y	-0-					19
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	271	1	2878	2	Y	-0-					19
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	294	1	2737	2	Y	-0-					19
05	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	288	1	2399	2	Y	-0-					19
06	2940	X	1834	-0-	-1106	-0-	208	1	1626	2	Y	-0-					19
07	3038	X	2194	-0-	-844	-0-	251	1	1943	2	Y	-0-					19

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
02	2156	X	1939	-0-	-217	-0-	163	1	1776	2	Y	-0-					46
03	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	169	1	1794	2	Y	29					75
							32	9									
04	2190	X	1579	-0-	-611	-0-	153	1	1426	2	Y	-0-					75
05	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	221	1	1837	2	Y	-0-					75
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	242	1	1890	2	Y	-0-					75
*07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	249	1	1929	2	Y	-0-					75

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-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
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	354	1	1121	2	Y	-0-					24
03	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	342	1	1027	2	Y	1					25
							1	9									
04	1620	N	922	-0-	-698	-0-	285	1	637	2	Y	-0-					25
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					25
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					25
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					25

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
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	353	1	1118	2	Y	-0-					23
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	464	1	1395	2	Y	2					25
							2	9									
04	1710	N	1043	-0-	-667	-0-	322	1	721	2	Y	-0-					25
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					25
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					25
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	332	1	1052	2	Y	-0-					
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	361	1	1086	2	Y	2					24
							2	9									
04	1470	N	857	-0-	-613	-0-	265	1	592	2	Y	-0-					24
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					24
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					24
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					24

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	128	1	1399	2	Y	-0-					45
03	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	131	1	1387	2	Y	11					56
							12	9									
04	1650	N	881	-0-	-769	-0-	86	1	795	2	Y	-0-					56
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					56
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					56
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					56

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1803	-0-	-73	-0-	433	1	1370	2	Y	-0-					25
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	490	1	1473	2	Y	2					27
							2	9									
04	1980	N	1503	-0-	-477	-0-	464	1	1039	2	Y	-0-					27
05	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	385	1	1063	2	Y	-0-					27
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	464	1	1379	2	Y	-0-					27
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	399	1	1283	2	Y	7					34
							8	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211924 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2858	-0-	58	58	2858	2			Y	-0-					2
03	2935	X	2877	-0-	-58	-0-	2877	2			Y	-0-					2
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					2
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					2
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					2
*07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	2	1	124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	14	1	734	2	Y	9	1	8			15
							10	9									
03	1085	N	974	-0-	-111	-0-	21	1	939	2	Y	13	15	1	1	8	12
							14	9									
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	23	1	1015	2	Y	18	20	1	2	8	8
							20	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	2	Y	15					23
							17	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	28	1	1303	2	Y	17	26	1	2	8	12
							19	9									
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	21	1	991	2	Y	12	1	8			23
							13	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-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
02	2660	X	2151	-0-	-509	-0-	2086	2	65	9	Y	59	56	1	12	8	44
03	3131	X	2422	-0-	-709	-0-	2349	2	73	9	Y	66	67	1	4	8	39
04	3030	X	2308	-0-	-722	-0-	2253	2	55	9	Y	50	70	1	6	8	13
05	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	2348	2	53	9	Y	48					61
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2383	2	56	9	Y	51	70	1	6	8	36
07	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	2282	2	43	9	Y	39	2	8			73

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
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1539	-0-	-1685	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	802	-0-	-2318	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	62	-0-	-3162	-0-	62	2			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
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2709	-0-	-51	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2822	-0-	-61	-0-	2822	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
02	2800	N	3477	-0-	677	677	3477	2			Y	-0-					-0-
03	3038	N	1569	-0-	-1469	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	143	-0-	-2827	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	128	-0-	-2941	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
*07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	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
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	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
02	3024	X	2649	-0-	-375	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2177	-0-	-1171	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2201	-0-	-1009	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2505	-0-	-495	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2808	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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			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
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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. (I) GAS 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	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5565	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4252	2	45	9	Y	41	48	1	8	8	31
03	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	3773	2	40	9	Y	36	44	1	2	8	21
04	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4424	2	37	9	Y	34	42	1	4	8	9
05	4929	X	3673	-0-	-1256	-0-	3644	2	29	9	Y	26					35
06	4770	X	3306	-0-	-1464	-0-	3280	2	26	9	Y	24	39	1	3	8	17
*07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5044	2	33	9	Y	30	1	8			46

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. (I) GAS 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	12208	X	12042	-0-	-166	-0-	11898	2	144	9	Y	131	132	1	5	8	43
03	13516	X	8789	-0-	-4727	-0-	8676	2	113	9	Y	103	4	8			142
04	13080	X	711	-0-	-12369	-0-	697	2	14	9	Y	13	121	1	1	8	33
05	13330	X	1425	-0-	-11905	-0-	1400	2	25	9	Y	23					56
06	12900	X	702	-0-	-12198	-0-	684	2	18	9	Y	16	49	1	2	8	21
07	13330	X	667	-0-	-12663	-0-	657	2	10	9	Y	9					30

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. (I) GAS 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	4872	X	3410	-0-	-1462	-0-	3402	2	8	9	Y	7	8	1			3
03	5394	X	2886	-0-	-2508	-0-	2879	2	7	9	Y	6					9
04	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4519	2	17	9	Y	15	7	1	1	8	16
05	5394	X	4490	-0-	-904	-0-	4476	2	14	9	Y	13					29
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6391	2	30	9	Y	27	25	1	3	8	28
*07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5253	2	14	9	Y	13					41

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 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
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3133	2	51	9	Y	46	44	1	2	8	15
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2772	2	47	9	Y	43	1	8			57
04	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	2641	2	69	9	Y	63	49	1	4	8	67
05	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	2504	2	61	9	Y	55	1	8			121
06	3420	X	1367	-0-	-2053	-0-	1320	2	47	9	Y	43	106	1	5	8	53
07	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	2940	2	63	9	Y	57					111

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
03	4512 X	2090	-0-	-2422	-0-	2062	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
05	36905 X	36905	-0-	-0-	-0-	36905	2			N	-0-					-0-
06	56080 X	56080	-0-	-0-	-0-	56079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	73557 X	73557	-0-	-0-	-0-	73557	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128 X	1908	-0-	-220	-0-	1883	2	25	9	N	23					59
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2506	2	50	9	N	45	86	1			18
04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41					59
05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2360	2	37	9	N	34	87	1			6
*06	2460 X	2171	-0-	-289	-0-	2162	2	9	9	N	8					14
07	2542 X	2230	-0-	-312	-0-	2158	2	72	9	N	65	71	1			8

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1736	X	1377	-0-	-359	-0-	1355	2	22	9	N	20					83
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10					93
04	1650	X	1277	-0-	-373	-0-	1277	2			N	-0-					93
05	1705	X	988	-0-	-717	-0-	985	2	3	9	N	3					96
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					96
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					96

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	19	1	196	2	N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	41 116	1 3	511	2	N	-0-					30
03	806	X	702	-0-	-104	-0-	45 121	1 3	536	2	N	-0-					30
04	780	X	697	-0-	-83	-0-	61 118	1 3	518	2	N	-0-					30
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	48 111	1 3	489	2	N	-0-					30
06	720	X	618	-0-	-102	-0-	51 105	1 3	462	2	N	-0-					30
07	744	X	665	-0-	-79	-0-	54 113	1 3	498	2	N	-0-					30

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	-0-					30
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	26	1	779	2	N	-0-					30
04	810	N	673	-0-	-137	-0-	23	1	650	2	N	-0-					30
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	24	1	716	2	N	-0-					30
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	20	1	628	2	N	-0-					30
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	19	1	601	2	N	-0-					30

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	390	-0-	-58	-0-	26 10	1 9	354	2	Y	9	3	1	2	8	4
03	496	X	458	-0-	-38	-0-	31 8	1 9	419	2	Y	7					11
04	360	X	350	-0-	-10	-0-	23 4	1 9	323	2	Y	4					15
05	434	X	428	-0-	-6	-0-	29 2	1 9	397	2	Y	2	12	1			5
06	450	X	426	-0-	-24	-0-	28 18	1 9	380	2	Y	16					21
*07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	450	2	Y	6					27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT, BRUNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117514 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6720 - 6749

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 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
*08	T. A.		2081	-0-	2081	2081	2081	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		2320	-0-	2320	4401	2320	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		2544	-0-	2544	6945	2544	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		2176	-0-	2176	9121	2176	3			N	-0-					-0-
*12	11442	X	2321	-0-	-9121	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*01	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1914	-0-	-130	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	12					90
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	23					113
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					124

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

02	224	X	12	-0-	-212	-0-	10	1	2	3	N	-0-					41
03	279	X	130	-0-	-149	-0-	69	1	61	3	N	-0-					41
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	1291	1	1138	3	N	-0-					41
05	279	X	130	-0-	-149	-0-	69	1	61	3	N	-0-					41
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	125	1	111	3	N	-0-					41
07	2511	X	229	-0-	-2282	-0-	127	1	102	3	N	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

02	476	X	386	-0-	-90	-0-	386	2			N	-0-					40
03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
04	540	X	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					40
05	558	X	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					40
06	540	X	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					40
07	527	X	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

02	2212	X	2000	-0-	-212	-0-	1946	2	54	9	Y	49					147
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2693	2	96	9	Y	87	192	1			42
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2230	2	55	9	Y	50					92
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2130	2	61	9	Y	55					147
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2032	2	62	9	Y	56	178	1			25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	308	1	6207	2	N	74	2	8			114
							81	9									
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	341	1	6174	2	N	10					124
							11	9									
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	319	1	5490	2	N	11					135
							12	9									
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	341	1	5532	2	N	-0-					135
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	330	1	5882	2	N	1	1	8			135
							1	9									
*07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	341	1	6849	2	N	1	1	8			135
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	1736		548	-0-	-1188	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1891	#	1032	-0-	-859	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1243	-0-	-587	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1891	#	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	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
02	2800	N	487	-0-	-2313	320	487	2			N	-0-					58
03	831	N	511	-0-	-320	-0-	511	2			N	-0-					58
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					58
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					58
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					58
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					162
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	274	2	14	9	N	13					175
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 242812 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9320 - 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
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CLARKE WELL #: 2 RRCID -> 250071 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10618 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2014 - PLUGGED 08/25/14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 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
02	1344	N	1201	-0-	-143	-0-	106	1	1095	2	N	-0-					9
03	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	27	1	1217	2	N	43					52
							47	9									
04	1410	N	735	-0-	-675	-0-	71	1	663	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	122	1	1088	2	N	-0-					52
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	102	1	927	2	N	-0-					52
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					52

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
02	3248	X	2737	-0-	-511	-0-	241	1	2482	2	Y	13	1	8			70
							14	9									
03	3596	X	2610	-0-	-986	-0-	252	1	2307	2	Y	46					116
							51	9									
04	3480	X	1603	-0-	-1877	-0-	153	1	1430	2	Y	18	97	1	4	8	33
							20	9									
05	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	267	1	2387	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
06	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	262	1	2383	2	Y	5					38
							6	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					38

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
02	3612	X	3066	-0-	-546	-0-	36	1	3027	2	Y	3					73
							3	9									
03	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	40	1	3296	2	Y	2					75
							2	9									
04	3810	X	3399	-0-	-411	-0-	40	1	3328	2	Y	28	90	1	5	8	8
							31	9									
05	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	40	1	3296	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
06	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	38	1	3164	2	Y	4					12
							4	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	3584	X	3259	-0-	-325	-0-	288	1	2962	2	N	8					123
							9	9									
03	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	331	1	3035	2	N	35					158
							39	9									
04	3720	X	1888	-0-	-1832	-0-	175	1	1640	2	N	66	187	1	1	8	36
							73	9									
05	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	333	1	2976	2	N	-0-					36
06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	347	1	3147	2	N	11	3	8			44
							12	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					44

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	4508	X	3999	-0-	-509	-0-	48	1	3948	2	Y	3					79
							3	9									
03	4991	X	3892	-0-	-1099	-0-	47	1	3843	2	Y	2					81
							2	9									
04	4830	X	4120	-0-	-710	-0-	49	1	4042	2	Y	26	98	1			9
							29	9									
05	4557	X	3997	-0-	-560	-0-	48	1	3946	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
06	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	47	1	3879	2	Y	4					13
							4	9									
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	2268	N	2052	-0-	-216	-0-	181	1	1862	2	Y	8					48
							9	9									
03	2573	N	1944	-0-	-629	-0-	42	1	1902	2	Y	-0-	13	1			35
04	3000	N	11045	-0-	8045	8045	1068	1	9977	2	Y	-0-	20	1			15
05	3100	N	2038	-0-	-1062	6983	205	1	1833	2	Y	-0-					15
06	3000	N	2030	-0-	-970	6013	201	1	1829	2	Y	-0-					15
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	3440					Y	NO RPT					15

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
02	3276	X	2945	-0-	-331	-0-	260	1	2679	2	Y	5					40
							6	9									
03	3627	X	2321	-0-	-1306	-0-	50	1	2254	2	Y	15					55
							17	9									
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	5	32	1			28
05	3627	X	2385	-0-	-1242	-0-	240	1	2145	2	Y	-0-					28
06	3150	X	2180	-0-	-970	-0-	215	1	1955	2	Y	9	8	8			29
							10	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					29

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
02	2436	X	2020	-0-	-416	-0-	178	1	1838	2	Y	4					31
							4	9									
03	2759	X	1869	-0-	-890	-0-	184	1	1685	2	Y	-0-	5	5			26
04	2670	X	1182	-0-	-1488	-0-	114	1	1068	2	Y	-0-	10	1	2	5	14
05	2759	X	1932	-0-	-827	-0-	195	1	1737	2	Y	-0-					14
06	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	207	1	1877	2	Y	-0-					14
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	519	1	5343	2	N	37	1	8			149
							41	9									
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	592	1	5427	2	N	9					158
							10	9									
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	549	1	5134	2	N	6	1	8			163
							7	9									
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	571	1	5102	2	N	21	130	1	2	8	52
							23	9									
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	544	1	4939	2	N	11	2	8			61
							12	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-

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
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	219	1	3642	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	216	1	3608	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	3931	-0-	-1349	-0-	218	1	3713	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	3800	-0-	-1656	-0-	243	1	3557	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3068	-0-	-2212	-0-	209	1	2859	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	2680	-0-	-1598	-0-	185	1	2495	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

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
02	2296	X	1861	-0-	-435	-0-	104	1	1727	2	Y	27	28	0			18
							30	9									
03	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	109	1	1820	2	Y	25	24	0			19
							28	9									
04	2370	X	1672	-0-	-698	-0-	91	1	1556	2	Y	23	16	0			26
							25	9									
05	2449	X	1926	-0-	-523	-0-	122	1	1787	2	Y	15	24	0			17
							17	9									
06	2100	X	1692	-0-	-408	-0-	115	1	1569	2	Y	7	18	0			6
							8	9									
07	2046	X	1641	-0-	-405	-0-	112	1	1510	2	Y	17					23
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1845	2	Y	11					13
							12	9									
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	Y	7	17	0			3
							8	9									
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	2	Y	10	9	0			4
							11	9									
05	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	136	1	1999	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
06	2100	X	2053	-0-	-47	-0-	140	1	1911	2	Y	2					5
							2	9									
07	2201	X	2145	-0-	-56	-0-	148	1	1996	2	Y	1	5	0			1
							1	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
02	3584	X	3106	-0-	-478	-0-	161	1	2913	2	Y	29					40
							32	9									
03	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	173	1	3101	2	Y	43	26	0			57
							47	9									
04	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	175	1	3197	2	Y	43	65	0			35
							47	9									
05	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	174	1	3123	2	Y	49	47	0			37
							54	9									
06	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	161	1	2769	2	Y	34					71
							37	9									
07	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	157	1	2596	2	Y	53	108	0			16
							58	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
02	3052	X	2894	-0-	-158	-0-	152	1	2742	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	166	1	2976	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	159	1	2913	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	168	1	3002	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	159	1	2739	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2852	-0-	-341	-0-	162	1	2690	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	21	1	342	2	Y	55					87
							61	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	110	155	0			42
							121	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	99	104	0			37
							109	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	89	93	0			33
							98	9									
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	20	1	275	2	Y	84					117
							92	9									
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	20	1	276	2	Y	29	106	0			40
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	205	1	3708	2	Y	47					67
							52	9									
03	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	222	1	3976	2	Y	103	44	0			126
							113	9									
04	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	199	1	3643	2	Y	57	136	0			47
							63	9									
05	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	198	1	3538	2	Y	145	82	0			110
							160	9									
06	4260	X	3622	-0-	-638	-0-	198	1	3398	2	Y	24					134
							26	9									
07	4402	X	3803	-0-	-599	-0-	213	1	3525	2	Y	59	175	0			18
							65	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
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	9	1	145	2	Y	4					8
							4	9									
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	149	2	Y	3	7	0			4
							3	9									
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	148	2	Y	2					6
							2	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					6
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	3	7	0			2
							3	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	1					3
							1	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
02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	106	1	1762	2	Y	15					26
							17	9									
03	2139	N	1628	-0-	-511	-0-	92	1	1536	2	Y	-0-	26	0			-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	124	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	128	1	1875	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	136	1	1850	2	Y	-0-					1
07	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	137	1	1854	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2794	2	Y	3					37
							3	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	189	1	3160	2	Y	2					39
							2	9									
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	185	1	3153	2	Y	-0-					39
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	226	1	3320	2	Y	-0-					39
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	234	1	3188	2	Y	-0-					39
*07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	245	1	3303	2	Y	-0-					39

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	2744	X	2353	-0-	-391	-0-	134	1	2218	2	Y	1	43	0			1
							1	9									
03	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	162	1	2703	2	Y	13					14
							14	9									
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	156	1	2652	2	Y	-0-	14	0			-0-
05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	184	1	2696	2	Y	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	191	1	2603	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	195	1	2628	2	Y	-0-					-0-

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
02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	153	1	2760	2	Y	4					13
							4	9									
03	4030	X	3168	-0-	-862	-0-	168	1	3000	2	Y	-0-	9	0			4
04	3900	X	3311	-0-	-589	-0-	172	1	3139	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	4030	X	3393	-0-	-637	-0-	180	1	3213	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	176	1	3028	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	187	1	3102	2	Y	-0-					-0-

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
02	3248	X	3137	-0-	-111	-0-	162	1	2921	2	Y	49					66
							54	9									
03	3596	X	3487	-0-	-109	-0-	181	1	3244	2	Y	56	43	0			79
							62	9									
04	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	173	1	3168	2	Y	19	83	0			15
							21	9									
05	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	180	1	3214	2	Y	9	17	0			7
							10	9									
06	3420	X	3344	-0-	-76	-0-	179	1	3087	2	Y	71					78
							78	9									
07	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	194	1	3205	2	Y	21	93	0			6
							23	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2702	-0-	-294	-0-	151	1	2508	2	Y	39					60
							43	9									
03	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	173	1	2889	2	Y	49	90	0			19
							54	9									
04	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	157	1	2675	2	Y	32	39	0			12
							35	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	194	1	2842	2	Y	49	43	0			18
							54	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	204	1	2787	2	Y	14					32
							15	9									
07	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	212	1	2853	2	Y	23	29	0			26
							25	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	2	Y	13					29
							14	9									
03	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	96	1	1604	2	Y	16					45
							18	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	89	1	1520	2	Y	12					57
							13	9									
05	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	107	1	1570	2	Y	11					68
							12	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	113	1	1546	2	Y	15					83
							17	9									
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	122	1	1647	2	Y	4					87
							4	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	-0-					100
03	5332	X	3898	-0-	-1434	-0-	220	1	3678	2	Y	-0-					100
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	325	1	5528	2	Y	-0-					100
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	345	1	5054	2	Y	-0-					100
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	329	1	4485	2	Y	-0-					100
07	6045	X	4809	-0-	-1236	-0-	332	1	4477	2	Y	-0-					100

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
02	2772	X	2521	-0-	-251	-0-	141	1	2341	2	Y	35	45	0			23
							39	9									
03	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	144	1	2401	2	Y	104	46	0			81
							114	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	144	1	2447	2	Y	47	65	0			63
							52	9									
05	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	166	1	2434	2	Y	62	60	0			65
							68	9									
06	2700	X	2355	-0-	-345	-0-	157	1	2144	2	Y	49	71	0			43
							54	9									
07	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	178	1	2406	2	Y	19					62
							21	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	206	1	3950	2	N	-0-					-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	258	1	4638	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3429	-0-	-1401	-0-	172	1	3257	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3952	-0-	-1039	-0-	201	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3772	-0-	-1058	-0-	187	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3698	-0-	-1200	-0-	177	1	3521	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	139	1	2311	2	Y	29	68	0			29
							32	9									
03	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	150	1	2501	2	Y	35					64
							39	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	143	1	2439	2	Y	160	118	0			106
							176	9									
05	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	169	1	2474	2	Y	93	86	0			113
							102	9									
06	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	157	1	2143	2	Y	59	93	0			79
							65	9									
07	2852	X	2669	-0-	-183	-0-	180	1	2430	2	Y	54	80	0			53
							59	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		17	-0-	17	17	3	1	14	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	26	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	32	X	6	-0-	-26	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

02	1148	X	1047	-0-	-101	-0-	58	1	961	2	N	25					79
							28	9									
03	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	65	1	1085	2	N	8					87
							9	9									
04	1290	X	1045	-0-	-245	-0-	57	1	968	2	N	18					105
							20	9									
05	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	64	1	936	2	N	4					109
							4	9									
06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	85	1	1154	2	N	56					165
							62	9									
*07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	2	N	-0-					165

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

02	2352	X	2196	-0-	-156	-0-	41	1	2133	2	Y	20					198
							22	9									
03	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	48	1	2212	2	Y	121	167	0			152
							133	9									
04	2580	X	2311	-0-	-269	-0-	53	1	2234	2	Y	22					174
							24	9									
05	2666	X	2228	-0-	-438	-0-	48	1	2146	2	Y	31					205
							34	9									
06	2340	X	1969	-0-	-371	-0-	45	1	1894	2	Y	27					232
							30	9									
07	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	48	1	2327	2	Y	5					237
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	1876	N	1774	-0-	-102	-0-	98	1	1628	2	Y	44	43	0			29
							48	9									
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	103	1	1718	2	Y	60	43	0			46
							66	9									
04	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	95	1	1619	2	Y	40	38	0			48
							44	9									
05	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	115	1	1693	2	Y	38	45	0			41
							42	9									
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	121	1	1645	2	Y	38	45	0			34
							42	9									
07	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	122	1	1642	2	Y	45					79
							50	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
02	5068	X	4281	-0-	-787	-0-	222	1	4006	2	Y	48					70
							53	9									
03	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	263	1	4701	2	Y	22	46	0			46
							24	9									
04	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	257	1	4705	2	Y	8	47	0			7
							9	9									
05	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	272	1	4872	2	Y	26	13	0			20
							29	9									
06	4950	X	4670	-0-	-280	-0-	253	1	4350	2	Y	61					81
							67	9									
07	5146	X	4134	-0-	-1012	-0-	230	1	3809	2	Y	86	141	0			26
							95	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
02	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	172	1	2852	2	Y	47	40	0			59
							52	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	197	1	3285	2	Y	33	55	0			37
							36	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	177	1	3021	2	Y	44					81
							48	9									
05	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	207	1	3035	2	Y	26					107
							29	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	228	1	3105	2	Y	157	73	0			191
							173	9									
*07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	239	1	3221	2	Y	56	127	0			120
							62	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 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
02	2100	X	1426	-0-	-674	-0-	81	1	1345	2	Y	-0-	37	0			11
03	2294	X	2173	-0-	-121	-0-	123	1	2050	2	Y	-0-	10	0			1
04	1950	X	1877	-0-	-73	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-					1
05	1891	X	1784	-0-	-107	-0-	114	1	1670	2	Y	-0-					1
*06	2100	X	1790	-0-	-310	-0-	122	1	1668	2	Y	-0-					1
*07	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	105	1	1417	2	Y	-0-					1

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1408	2	Y	111	57	0			111
							122	9									
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	90	1	1511	2	Y	52					163
							57	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1506	2	Y	174	222	0			115
							191	9									
05	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	94	1	1383	2	Y	75	94	0			96
							83	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	108	1	1479	2	Y	85	79	0			102
							94	9									
07	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	111	1	1501	2	Y	58	103	0			57
							64	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1728	-0-	-232	-0-	33	1	1695	2	Y	-0-					10
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	41	1	1867	2	Y	2	8	0			4
							2	9									
04	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	39	1	1661	2	Y	-0-					4
05	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	38	1	1689	2	Y	1					5
							1	9									
06	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	38	1	1609	2	Y	2					7
							2	9									
07	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	33	1	1628	2	Y	-0-					7

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	694	-0-	-90	-0-	36	1	590	2	Y	62	119	0			51
							68	9									
03	868	X	731	-0-	-137	-0-	40	1	667	2	Y	22					73
							24	9									
04	750	X	609	-0-	-141	-0-	33	1	562	2	Y	13					86
							14	9									
05	775	X	704	-0-	-71	-0-	44	1	640	2	Y	18					104
							20	9									
06	750	X	586	-0-	-164	-0-	39	1	530	2	Y	15					119
							17	9									
07	775	X	600	-0-	-175	-0-	40	1	543	2	Y	15					134
							17	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 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
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	37	1	613	2	Y	36	61	0			29
							40	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	16					45
							18	9									
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	39	1	662	2	Y	6					51
							7	9									
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	46	1	669	2	Y	12					63
							13	9									
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	48	1	655	2	Y	9					72
							10	9									
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	699	2	Y	12					84
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	142	1	2353	2	N	12	199	0			142
							13	9									
03	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	153	1	2562	2	N	-0-					142
04	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	143	1	2439	2	N	125	165	0			102
							138	9									
05	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	169	1	2477	2	N	-0-					102
06	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	177	1	2415	2	N	-0-					102
07	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	184	1	2485	2	N	-0-					102

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2069	-0-	-87	-0-	116	1	1929	2	Y	22	33	0			15
							24	9									
03	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	124	1	2078	2	Y	32	22	0			25
							35	9									
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	117	1	1996	2	Y	14	21	0			18
							15	9									
05	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	143	1	2094	2	Y	-0-	17	0			1
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	169	1	2311	2	Y	-0-	1	0			-0-
*07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	205	1	2760	2	Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	2	Y	7					55
							8	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	Y	3	44	0			14
							3	9									
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	31	1	1318	2	Y	16					30
							18	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	37	1	1654	2	Y	76	24	0			82
							84	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	35	1	1455	2	Y	5					87
							6	9									
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	2	Y	7					94
							8	9									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	N	26					192
							29	9									
03	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	120	1	1999	2	N	83	183	0			92
							91	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	128	1	2176	2	N	35					127
							39	9									
05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	144	1	2115	2	N	17					144
							19	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	149	1	2029	2	N	100	179	0			65
							110	9									
07	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	155	1	2096	2	N	27					92
							30	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	185	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	207	1	3713	2	Y	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	203	1	3718	2	Y	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	213	1	3810	2	Y	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	214	1	3683	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	223	1	3693	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	38	1	189	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	56	1	241	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	65	1	236	2	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	2	N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	47	1	220	2	N	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1297	2	Y	51					114
							56	9									
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	80	1	1330	2	Y	38	97	0			55
							42	9									
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	70	1	1197	2	Y	46					101
							51	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	36					137
							40	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	96	1	1311	2	Y	56	139	0			54
							62	9									
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1334	2	Y	28					82
							31	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

02	2212	X	1939	-0-	-273	-0-	37	1	1883	2	Y	17	81	0			45
							19	9									
03	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	45	1	2069	2	Y	3					48
							3	9									
04	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	48	1	2037	2	Y	98					146
							108	9									
05	2418	X	2042	-0-	-376	-0-	45	1	1996	2	Y	1	93	0			54
							1	9									
06	2340	X	1993	-0-	-347	-0-	45	1	1912	2	Y	33					87
							36	9									
07	2263	X	2087	-0-	-176	-0-	41	1	1984	2	Y	56	103	0			40
							62	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

02	1988	X	1907	-0-	-81	-0-	35	1	1828	2	Y	40	131	0			106
							44	9									
03	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	42	1	1945	2	Y	103	122	0			87
							113	9									
04	2100	X	2021	-0-	-79	-0-	44	1	1881	2	Y	87					174
							96	9									
05	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	44	1	1968	2	Y	54					228
							59	9									
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	1918	2	Y	104	278	0			54
							114	9									
07	2108	X	2097	-0-	-11	-0-	41	1	2014	2	Y	38					92
							42	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	6048	X	4695	-0-	-1353	-0-	232	1	4442	2	Y	19	23	0			7
							21	9									
03	6200	X	5940	-0-	-260	-0-	312	1	5594	2	Y	31	23	0			15
							34	9									
04	6000	X	5872	-0-	-128	-0-	293	1	5558	2	Y	19	24	0			10
							21	9									
05	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	295	1	5511	2	Y	25	25	0			10
							28	9									
06	6000	X	5832	-0-	-168	-0-	287	1	5505	2	Y	36	25	0			21
							40	9									
07	5952	X	5705	-0-	-247	-0-	272	1	5409	2	Y	22	24	0			19
							24	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

02	T. A.		65	-0-	65	65	1	1	64	2	Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					13
05	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					13
*06	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					13

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

02	3136	X	2830	-0-	-306	-0-	54	1	2767	2	Y	8					73
							9	9									
03	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	68	1	3133	2	Y	11	58	0			26
							12	9									
04	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	72	1	3076	2	Y	108					134
							119	9									
05	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	67	1	2994	2	Y	38	109	0			63
							42	9									
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	66	1	2787	2	Y	17					80
							19	9									
07	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	66	1	3213	2	Y	7					87
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	2436	N	2320	-0-	-116	-0-	44	1	2270	2	Y	5					51
							6	9									
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	57	1	2603	2	Y	16	52	0			15
							18	9									
04	2550	N	2330	-0-	-220	-0-	54	1	2273	2	Y	3					18
							3	9									
05	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	51	1	2282	2	Y	2	14	0			6
							2	9									
06	2580	N	2348	-0-	-232	-0-	54	1	2284	2	Y	9	9	0			6
							10	9									
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	50	1	2428	2	Y	1					7
							1	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

02	56	N	19	-0-	-37	-0-	3	1	15	2	N	1					24
							1	9									
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	18	2	N	7					31
							8	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	N	-0-	26	0			5
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	1					6
							1	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					6
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	7					13
							8	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	110	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1648	-0-	-491	-0-	87	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1225	-0-	-1085	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	115	1	2141	2	N	-0-					-0-
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	123	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2333	-0-	-116	-0-	112	1	2221	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	1820	X	1234	-0-	-586	-0-	23	1	1193	2	Y	16	45	0			39
							18	9									
03	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	36	1	1643	2	Y	62	49	0			52
							68	9									
04	1680	X	1517	-0-	-163	-0-	35	1	1471	2	Y	10					62
							11	9									
05	1736	X	1330	-0-	-406	-0-	29	1	1301	2	Y	-0-					62
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1732	2	Y	14	69	0			7
							15	9									
07	1736	X	1368	-0-	-368	-0-	27	1	1332	2	Y	8					15
							9	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 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
02	4648	X	4014	-0-	-634	-0-	222	1	3692	2	Y	91	105	0			121
							100	9									
03	5146	X	3743	-0-	-1403	-0-	204	1	3414	2	Y	114	114	0			121
							125	9									
04	4980	X	4330	-0-	-650	-0-	239	1	4074	2	Y	15					136
							17	9									
05	4433	X	3911	-0-	-522	-0-	249	1	3647	2	Y	14					150
							15	9									
06	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	270	1	3690	2	Y	40	103	0			87
							44	9									
07	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	291	1	3918	2	Y	5	58	0			34
							6	9									

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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	11					27
							12	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	16	23	0			20
							18	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	150	2	Y	6					26
							7	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	3					29
							3	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	11	1	150	2	Y	5	29	0			5
							6	9									
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	3					8
							3	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
02	448	X	312	-0-	-136	-0-	18	1	291	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	8	4	0			6
							9	9									
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	10	5	0			11
							11	9									
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	19	10	0			20
							21	9									
06	450	X	400	-0-	-50	-0-	27	1	371	2	Y	2	20	0			2
							2	9									
07	527	X	452	-0-	-75	-0-	30	1	403	2	Y	17					19
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	5040	X	4812	-0-	-228	-0-	273	1	4529	2	Y	9					21
							10	9									
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	326	1	5447	2	Y	28	31	0			18
							31	9									
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	311	1	5303	2	Y	2					20
							2	9									
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	358	1	5257	2	Y	11	22	0			9
							12	9									
06	5610	X	5053	-0-	-557	-0-	345	1	4708	2	Y	-0-					9
07	5797	X	5137	-0-	-660	-0-	355	1	4782	2	Y	-0-	8	0			1

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

02	588	X	452	-0-	-136	-0-	23	1	387	2	Y	38	31	0			25
							42	9									
03	651	X	624	-0-	-27	-0-	32	1	535	2	Y	52	37	0			40
							57	9									
04	630	X	547	-0-	-83	-0-	29	1	500	2	Y	16	33	0			23
							18	9									
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	22	21	0			24
							24	9									
06	600	X	592	-0-	-8	-0-	39	1	538	2	Y	14	25	0			13
							15	9									
07	620	X	433	-0-	-187	-0-	29	1	385	2	Y	17					30
							19	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

02	3920	X	3706	-0-	-214	-0-	71	1	3635	2	Y	-0-	42	0			14
03	4278	X	3328	-0-	-950	-0-	71	1	3256	2	Y	1					15
							1	9									
04	4140	X	2678	-0-	-1462	-0-	61	1	2582	2	Y	32					47
							35	9									
05	4278	X	2923	-0-	-1355	-0-	64	1	2859	2	Y	-0-	30	0			17
06	3960	X	2920	-0-	-1040	-0-	68	1	2852	2	Y	-0-					17
07	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	69	1	3359	2	Y	-0-	17	0			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

02	532	N	279	-0-	-253	-0-	15	1	256	2	Y	7					11
							8	9									
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	22	1	369	2	Y	3	13	0			1
							3	9									
04	510	N	278	-0-	-232	-0-	15	1	263	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	15	1	216	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					1
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	1792	X	1675	-0-	-117	-0-	31	1	1620	2	Y	22					92
							24	9									
03	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	40	1	1824	2	Y	46	94	0			44
							51	9									
04	1860	X	1859	-0-	-1	-0-	41	1	1760	2	Y	53					97
							58	9									
05	1922	X	1901	-0-	-21	-0-	41	1	1819	2	Y	37	75	0			59
							41	9									
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	42	1	1775	2	Y	126	99	0			86
							139	9									
*07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	40	1	1968	2	Y	25					111
							28	9									

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
02	1512	X	1165	-0-	-347	-0-	19	1	1004	2	Y	129					216
							142	9									
03	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	24	1	1111	2	Y	47	206	0			57
							52	9									
04	1380	X	984	-0-	-396	-0-	22	1	919	2	Y	39					96
							43	9									
05	1426	X	1209	-0-	-217	-0-	25	1	1132	2	Y	47	59	0			84
							52	9									
06	1290	X	1026	-0-	-264	-0-	22	1	938	2	Y	60	59	0			85
							66	9									
07	1302	X	978	-0-	-324	-0-	19	1	947	2	Y	11					96
							12	9									

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
02	3108	X	1978	-0-	-1130	-0-	111	1	1841	2	Y	24					61
							26	9									
03	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	133	1	2217	2	Y	-0-	51	0			10
04	3150	X	2702	-0-	-448	-0-	150	1	2552	2	Y	-0-					10
05	3255	X	1642	-0-	-1613	-0-	105	1	1537	2	Y	-0-					10
06	3150	X	1569	-0-	-1581	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-	10	0			-0-
07	2790	X	1482	-0-	-1308	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					-0-

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
02	812	X	382	-0-	-430	-0-	7	1	375	2	Y	-0-					13
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-	10	0			3
04	750	X	529	-0-	-221	-0-	12	1	517	2	Y	-0-					3
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	18	1	806	2	Y	9	2	0			10
							10	9									
06	810	X	739	-0-	-71	-0-	17	1	719	2	Y	3					13
							3	9									
07	837	X	632	-0-	-205	-0-	13	1	619	2	Y	-0-					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
02	2716	X	2162	-0-	-554	-0-	41	1	2115	2	Y	5					73
							6	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	71	1	3264	2	Y	11					84
							12	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2927	2	Y	12					96
							13	9									
05	2387	X	1815	-0-	-572	-0-	40	1	1775	2	Y	-0-					96
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	2	Y	49					145
							54	9									
07	3348	X	1481	-0-	-1867	-0-	30	1	1451	2	Y	-0-					145

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
02	3976	X	3852	-0-	-124	-0-	73	1	3755	2	Y	22	59	0			42
							24	9									
03	4340	X	3284	-0-	-1056	-0-	70	1	3213	2	Y	1					43
							1	9									
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	93	1	3928	2	Y	49					92
							54	9									
05	4278	X	3334	-0-	-944	-0-	73	1	3261	2	Y	-0-	58	0			34
06	4140	X	3054	-0-	-1086	-0-	70	1	2966	2	Y	16					50
							18	9									
07	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	72	1	3511	2	Y	62	68	0			44
							68	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2546	-0-	-562	-0-	48	1	2490	2	Y	7					39
							8	9									
03	3441	X	2242	-0-	-1199	-0-	48	1	2190	2	Y	4	31	0			12
							4	9									
04	3330	X	1207	-0-	-2123	-0-	27	1	1154	2	Y	24					36
							26	9									
05	2821	X	1172	-0-	-1649	-0-	25	1	1129	2	Y	16	29	0			23
							18	9									
06	2730	X	2161	-0-	-569	-0-	50	1	2103	2	Y	7					30
							8	9									
07	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	41	1	1974	2	Y	3					33
							3	9									

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	13					105
							14	9									
03	558	X	473	-0-	-85	-0-	26	1	434	2	N	12					117
							13	9									
04	540	X	474	-0-	-66	-0-	26	1	435	2	N	12					129
							13	9									
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	28	1	411	2	N	10					139
							11	9									
06	510	X	473	-0-	-37	-0-	30	1	409	2	N	31					170
							34	9									
07	527	X	422	-0-	-105	-0-	29	1	393	2	N	-0-					170

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	7008	-0-	-216	-0-	398	1	6610	2	Y	-0-					98
03	7998	X	7553	-0-	-445	-0-	426	1	7124	2	Y	3					101
							3	9									
04	7680	X	7167	-0-	-513	-0-	396	1	6747	2	Y	22					123
							24	9									
05	7874	X	7524	-0-	-350	-0-	480	1	7043	2	Y	1					124
							1	9									
06	7500	X	7278	-0-	-222	-0-	497	1	6781	2	Y	-0-					124
07	7750	X	7602	-0-	-148	-0-	516	1	6962	2	Y	113	127	0			110
							124	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4007	X	3316	-0-	-691	-0-	161	1	3076	2	Y	72	41	0			52
							79	9									
03	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	152	1	2730	2	Y	56	83	0			25
							62	9									
04	3420	X	3003	-0-	-417	-0-	148	1	2814	2	Y	37	33	0			29
							41	9									
05	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	144	1	2684	2	Y	44	34	0			39
							48	9									
06	3540	X	2744	-0-	-796	-0-	132	1	2533	2	Y	72	75	0			36
							79	9									
07	3658	X	2753	-0-	-905	-0-	130	1	2591	2	Y	29	39	0			26
							32	9									

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
02	2044	X	1810	-0-	-234	-0-	34	1	1772	2	Y	4					58
							4	9									
03	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	48	1	2210	2	Y	-0-	46	0			12
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	2	Y	-0-					12
05	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	53	1	2344	2	Y	-0-	10	0			2
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2238	2	Y	-0-					2
07	2511	X	2116	-0-	-395	-0-	43	1	2073	2	Y	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 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
02	3696	X	3513	-0-	-183	-0-	65	1	3347	2	Y	92					117
							101	9									
03	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	74	1	3415	2	Y	53	112	0			58
							58	9									
04	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	78	1	3302	2	Y	61					119
							67	9									
05	3875	X	3318	-0-	-557	-0-	72	1	3192	2	Y	49	73	0			95
							54	9									
06	3750	X	3200	-0-	-550	-0-	73	1	3086	2	Y	37	67	0			65
							41	9									
07	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	66	1	3231	2	Y	17					82
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 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
02	4872	X	4760	-0-	-112	-0-	270	1	4481	2	Y	8					16
							9	9									
03	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	295	1	4927	2	Y	52	34	0			34
							57	9									
04	5160	X	4988	-0-	-172	-0-	276	1	4699	2	Y	12					46
							13	9									
05	5270	X	5170	-0-	-100	-0-	327	1	4795	2	Y	44	53	0			37
							48	9									
06	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	334	1	4564	2	Y	7					44
							8	9									
07	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	346	1	4662	2	Y	9	37	0			16
							10	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 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
02	2688	X	2076	-0-	-612	-0-	39	1	2019	2	Y	16					74
							18	9									
03	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	60	1	2736	2	Y	46	76	0			44
							51	9									
04	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	57	1	2428	2	Y	24					68
							26	9									
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	62	1	2745	2	Y	14	53	0			29
							15	9									
06	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	61	1	2565	2	Y	24	36	0			17
							26	9									
07	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	51	1	2466	2	Y	14					31
							15	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4102	-0-	-602	-0-	231	1	3841	2	Y	27					80
							30	9									
03	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	266	1	4451	2	Y	89	112	0			57
							98	9									
04	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	248	1	4227	2	Y	35					92
							39	9									
05	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	280	1	4103	2	Y	93	107	0			78
							102	9									
06	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	287	1	3916	2	Y	78					156
							86	9									
07	4805	X	4049	-0-	-756	-0-	275	1	3713	2	Y	55	132	0			79
							61	9									

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
02	2212	N	2010	-0-	-202	-0-	38	1	1972	2	Y	-0-	3	0			1
03	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	46	1	2111	2	Y	22	5	0			18
							24	9									
04	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	46	1	1950	2	Y	-0-					18
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	53	1	2350	2	Y	-0-					18
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	51	1	2131	2	Y	-0-	18	0			-0-
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	44	1	2136	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	191	1	3174	2	Y	19					28
							21	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	227	1	3798	2	Y	36	50	0			14
							40	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	207	1	3518	2	Y	23	28	0			9
							25	9									
05	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	221	1	3235	2	Y	18	20	0			7
							20	9									
06	3930	X	3547	-0-	-383	-0-	240	1	3278	2	Y	26					33
							29	9									
07	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	243	1	3283	2	Y	5	30	0			8
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-	4	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

02	560	X	500	-0-	-60	-0-	84	1	416	2	N	-0-					-0-
03	682	X	514	-0-	-168	-0-	97	1	417	2	N	-0-					-0-
04	660	X	479	-0-	-181	-0-	104	1	375	2	N	-0-					-0-
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	93	1	402	2	N	-0-					-0-
06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	105	1	490	2	N	-0-					-0-
07	558	X	444	-0-	-114	-0-	57	1	387	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

02	2828	X	2568	-0-	-260	-0-	127	1	2430	2	Y	10	10	0			4
							11	9									
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	137	1	2452	2	Y	12	10	0			6
							13	9									
04	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	129	1	2443	2	Y	5	8	0			3
							6	9									
05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	132	1	2472	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
06	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	127	1	2431	2	Y	10	7	0			6
							11	9									
07	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	128	1	2540	2	Y	7	7	0			6
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2377	-0-	-87	-0-	118	1	2259	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	137	1	2462	2	N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	129	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	132	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	121	1	2314	2	N	-0-					-0-
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	117	1	2333	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	104	5	1	93	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
04	T. A.		22	-0-	22	126	1	1	20	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		25	-0-	25	151	1	1	23	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		26	-0-	26	177	1	1	23	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
*07	195	X	18	-0-	-177	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

02	4704	X	2999	-0-	-1705	-0-	56	1	2907	2	Y	33					48
							36	9									
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	114	1	5224	2	Y	29	46	0			31
							32	9									
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	114	1	4839	2	Y	44					75
							48	9									
05	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	109	1	4823	2	Y	52	46	0			81
							57	9									
06	5190	X	4395	-0-	-795	-0-	102	1	4272	2	Y	19	57	0			43
							21	9									
07	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	101	1	4933	2	Y	8					51
							9	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
04	780	N	632	-0-	-148	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	33	1	609	2	N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	N	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

02	3220	X	3101	-0-	-119	-0-	59	1	3025	2	Y	15					136
							17	9									
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	71	1	3273	2	Y	36	138	0			34
							40	9									
04	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	73	1	3110	2	Y	18					52
							20	9									
05	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	71	1	3157	2	Y	17	41	0			28
							19	9									
*06	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	75	1	3142	2	Y	36	40	0			24
							40	9									
*07	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	66	1	3213	2	Y	12					36
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	81	1	1543	2	Y	151	84	0			108
							166	9									
03	2108	N	1602	-0-	-506	-0-	78	1	1397	2	Y	115	172	0			51
							127	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	84	1	1599	2	Y	81	69	0			63
							89	9									
05	1984	N	1217	-0-	-767	-0-	58	1	1084	2	Y	68	71	0			60
							75	9									
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	62	1	1191	2	Y	130	125	0			65
							143	9									
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	112	1	2232	2	Y	94	74	0			85
							103	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
02	2548	X	2066	-0-	-482	-0-	103	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1784	-0-	-1037	-0-	94	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1441	-0-	-599	-0-	72	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1161	-0-	-1133	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1625	-0-	-595	-0-	80	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1120	-0-	-1174	-0-	54	1	1066	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	953	-0-	-1819	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					17
03	2356	X	947	-0-	-1409	-0-	49	1	874	2	Y	22					39
							24	9									
04	2250	X	896	-0-	-1354	-0-	44	1	844	2	Y	7					46
							8	9									
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	119	1	2229	2	Y	1					47
							1	9									
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	2	Y	11	45	0			13
							12	9									
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	180	1	3580	2	Y	-0-					13

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
02	2912	X	2122	-0-	-790	-0-	112	1	2010	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	122	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	148	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2526	-0-	-388	-0-	159	1	2367	2	N	-0-					-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	167	1	2390	2	N	-0-					-0-
*07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 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
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					74
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	108	1	1944	2	Y	-0-					74
04	2280	N	2137	-0-	-143	-0-	106	1	2010	2	Y	19					93
							21	9									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2	Y	-0-					93
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	100	1	1913	2	Y	19					112
							21	9									
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	63	133	0			42
							69	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	141	1	2694	2	N	-0-					-0-
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	109	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1494	-0-	-1176	-0-	75	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1507	-0-	-1624	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1237	-0-	-1793	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1293	-0-	-1838	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3306	-0-	-54	-0-	164	1	3139	2	Y	3					5
							3	9									
03	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	186	1	3348	2	Y	-0-					5
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	168	1	3191	2	Y	-0-					5
05	3658	X	3325	-0-	-333	-0-	169	1	3156	2	Y	-0-					5
06	3540	X	3314	-0-	-226	-0-	164	1	3149	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
07	3658	X	3151	-0-	-507	-0-	151	1	3000	2	Y	-0-					-0-

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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	117	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2249	-0-	-1006	-0-	119	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1818	-0-	-1332	-0-	91	1	1727	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2211	-0-	-1044	-0-	112	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	1279	-0-	-1241	-0-	63	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1401	-0-	-1203	-0-	67	1	1334	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	N	-0-					-0-
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	43	1	777	2	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	697	-0-	-326	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	N	-0-					-0-
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3302	-0-	-142	-0-	164	1	3138	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	189	1	3391	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3516	-0-	-54	-0-	176	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	186	1	3466	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	195	1	3735	2	N	-0-					-0-
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	188	1	3738	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1576	-0-	-776	-0-	78	1	1498	2	Y	-0-					20
03	2604	X	1673	-0-	-931	-0-	88	1	1585	2	Y	-0-					20
04	2520	X	1552	-0-	-968	-0-	77	1	1466	2	Y	8					28
							9	9									
05	1984	X	1351	-0-	-633	-0-	69	1	1282	2	Y	-0-					28
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	10					38
							11	9									
*07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	30	48	0			20
							33	9									

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
02	6720	X	6447	-0-	-273	-0-	320	1	6127	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	370	1	6636	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7095	-0-	-45	-0-	355	1	6740	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7107	-0-	-116	-0-	361	1	6746	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	329	1	6312	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	324	1	6453	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 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
02	4284	X	2511	-0-	-1773	-0-	125	1	2386	2	Y	-0-					49
03	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	221	1	3961	2	Y	-0-					49
04	4440	X	3436	-0-	-1004	-0-	172	1	3264	2	Y	-0-					49
05	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	201	1	3755	2	Y	-0-					49
06	4260	X	2297	-0-	-1963	-0-	113	1	2177	2	Y	6	49	0			6
							7	9									
07	4185	X	1802	-0-	-2383	-0-	86	1	1712	2	Y	4					10
							4	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 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
02	2828	X	2585	-0-	-243	-0-	128	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	149	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	145	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	141	1	2629	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2113	-0-	-647	-0-	105	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	128	1	2555	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2681	-0-	-91	-0-	132	1	2527	2	Y	20					41
							22	9									
03	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	147	1	2644	2	Y	3					44
							3	9									
04	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	136	1	2586	2	Y	2					46
							2	9									
05	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	138	1	2584	2	Y	-0-					46
06	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	134	1	2567	2	Y	4	48	0			2
							4	9									
07	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	131	1	2607	2	Y	1					3
							1	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	899	-0-	-697	-0-	48	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	981	-0-	-786	-0-	55	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	910	-0-	-260	-0-	52	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	786	-0-	-299	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	686	-0-	-364	-0-	56	1	630	2	N	-0-					-0-
07	992	X	906	-0-	-86	-0-	58	1	848	2	N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-					77
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					77
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					77
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					77
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	77	0			-0-
*07	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	775	1	15425	2	Y	17					17
							19	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
02	140	X	125	-0-	-15	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					1
03	186	X	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
04	180	X	173	-0-	-7	-0-	4	1	85	2	Y	76	51	0			26
							84	9									
05	186	X	173	-0-	-13	-0-	5	1	89	2	Y	72					98
							79	9									
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	54	93	0			59
							59	9									
*07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	80	104	0			35
							88	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	5992	X	5488	-0-	-504	-0-	272	1	5208	2	Y	7	7	0			5
							8	9									
03	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	323	1	5806	2	Y	4	7	0			2
							4	9									
04	6420	X	6243	-0-	-177	-0-	312	1	5921	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
05	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	317	1	5920	2	Y	8					11
							9	9									
06	6120	X	6005	-0-	-115	-0-	297	1	5701	2	Y	6	11	0			6
							7	9									
*07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	294	1	5848	2	Y	5	9	0			2
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

02	4032	X	3503	-0-	-529	-0-	174	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	185	1	3328	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	179	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	178	1	3332	2	N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	187	1	3598	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	176	1	3494	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

02	448	N	410	-0-	-38	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

02	980	X	756	-0-	-224	-0-	40	1	710	2	N	5					23
							6	9									
03	1085	X	909	-0-	-176	-0-	45	1	857	2	N	6					29
							7	9									
04	870	X	474	-0-	-396	-0-	27	1	439	2	N	7	29	0			7
							8	9									
05	837	X	640	-0-	-197	-0-	40	1	598	2	N	2					9
							2	9									
06	870	X	560	-0-	-310	-0-	36	1	514	2	N	9					18
							10	9									
07	899	X	634	-0-	-265	-0-	39	1	593	2	N	2					20
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	141	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	176	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	803	-0-	-217	-0-	109	1	694	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	927	-0-	-251	-0-	112	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	744	-0-	-456	-0-	138	1	606	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	992	-0-	-248	-0-	106	1	886	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	-0-					13
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	51	1	847	2	Y	1					14
							1	9									
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	45	1	760	2	Y	35					49
							39	9									
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	60	1	877	2	Y	4					53
							4	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	855	2	Y	1					54
							1	9									
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	66	1	884	2	Y	56	55	0			55
							62	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

02	1988	X	1086	-0-	-902	-0-	53	1	1010	2	Y	21	15	0			8
							23	9									
03	1147	X	509	-0-	-638	-0-	26	1	469	2	Y	13	14	0			7
							14	9									
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	Y	27	19	0			15
							30	9									
05	1209	X	554	-0-	-655	-0-	27	1	512	2	Y	14	23	0			6
							15	9									
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	47	25	0			28
							52	9									
07	1209	X	582	-0-	-627	-0-	27	1	541	2	Y	13	29	0			12
							14	9									

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

02	1120	X	990	-0-	-130	-0-	51	1	909	2	N	27					82
							30	9									
03	1240	X	1029	-0-	-211	-0-	50	1	945	2	N	31					113
							34	9									
04	1110	X	1100	-0-	-10	-0-	61	1	993	2	N	42	111	0			44
							46	9									
05	1116	X	991	-0-	-125	-0-	62	1	918	2	N	10					54
							11	9									
06	1080	X	967	-0-	-113	-0-	60	1	853	2	N	49					103
							54	9									
07	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	62	1	951	2	N	7					110
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	784	N	350	-0-	-434	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	158	-0-	-245	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	662	-0-	-430	-0-	88	1	574	2	N	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	117	1	708	2	N	-0-					-0-
04	750	X	414	-0-	-336	-0-	56	1	358	2	N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	9	-0-	-801	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4127	-0-	-857	-0-	204	1	3895	2	N	25	29	0			15
							28	9									
03	5084	X	4165	-0-	-919	-0-	218	1	3918	2	N	26	28	0			13
							29	9									
04	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	231	1	4390	2	N	222	186	0			49
							244	9									
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	225	1	4203	2	N	248	150	0			147
							273	9									
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	221	1	4247	2	N	292	163	0			276
							321	9									
*07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	211	1	4193	2	N	188	312	0			152
							207	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1179	-0-	-557	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					100
03	1922	X	1320	-0-	-602	-0-	69	1	1230	2	Y	19					119
							21	9									
04	1830	X	1594	-0-	-236	-0-	79	1	1506	2	Y	8					127
							9	9									
05	1488	X	686	-0-	-802	-0-	35	1	650	2	Y	1					128
							1	9									
06	1440	X	1350	-0-	-90	-0-	66	1	1273	2	Y	10	121	0			17
							11	9									
07	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	62	1	1235	2	Y	-0-					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	212	-0-	-180	-0-	10	1	200	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	372	N	104	-0-	-268	-0-	5	1	98	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					1
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	7	4	0			4
							8	9									
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	Y	1	3	0			2
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	7	1	140	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	160	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	6	1	117	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	4592	X	3995	-0-	-597	-0-	198	1	3795	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	215	1	3868	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
04	4710	X	4572	-0-	-138	-0-	228	1	4334	2	Y	9	3	0			7
							10	9									
05	4867	X	4300	-0-	-567	-0-	218	1	4072	2	Y	9	7	0			9
							10	9									
06	4290	X	3647	-0-	-643	-0-	180	1	3453	2	Y	13	15	0			7
							14	9									
*07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	244	1	4865	2	Y	8	8	0			7
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	195	1	3726	2	N	8					17
							9	9									
03	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	214	1	3846	2	N	-0-					17
04	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	197	1	3738	2	N	4					21
							4	9									
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	210	1	3923	2	N	-0-	13	0			8
06	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	201	1	3860	2	N	2					10
							2	9									
07	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	197	1	3929	2	N	-0-					10

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
02	2492	X	2332	-0-	-160	-0-	121	1	2194	2	Y	15					19
							17	9									
03	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	126	1	2260	2	Y	14	13	0			20
							15	9									
04	2640	X	2312	-0-	-328	-0-	119	1	2182	2	Y	10	22	0			8
							11	9									
05	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	123	1	2207	2	Y	-0-	8	0			-0-
06	2640	X	2174	-0-	-466	-0-	119	1	2055	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	142	1	2346	2	Y	-0-					-0-

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
02	1904	X	1277	-0-	-627	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-					9
03	1984	X	1533	-0-	-451	-0-	81	1	1452	2	Y	-0-					9
04	1920	X	1243	-0-	-677	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					9
05	1984	X	1457	-0-	-527	-0-	74	1	1383	2	Y	-0-					9
06	1920	X	1347	-0-	-573	-0-	66	1	1268	2	Y	12	10	0			11
							13	9									
07	1519	X	1255	-0-	-264	-0-	60	1	1187	2	Y	7					18
							8	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
02	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	284	1	1405	2	N	10					50
							11	9									
03	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	368	1	1575	2	N	8					58
							9	9									
04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	392	1	1418	2	N	10					68
							11	9									
05	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	315	1	1361	2	N	12					80
							13	9									
06	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	279	1	1304	2	N	45	49	0			76
							50	9									
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	228	1	1550	2	N	7					83
							8	9									

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
02	2520	X	1999	-0-	-521	-0-	99	1	1896	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	120	1	2158	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
04	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	129	1	2441	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
05	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	114	1	2135	2	Y	4	5	0			2
							4	9									
06	2430	X	2252	-0-	-178	-0-	111	1	2132	2	Y	8	5	0			5
							9	9									
*07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	132	1	2628	2	Y	5	5	0			5
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	200	1	3833	2	Y	34	36	0			13
							37	9									
03	5239	X	4035	-0-	-1204	-0-	210	1	3779	2	Y	42	34	0			21
							46	9									
04	4800	X	3791	-0-	-1009	-0-	189	1	3589	2	Y	12	26	0			7
							13	9									
05	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	198	1	3690	2	Y	17	17	0			7
							19	9									
06	4350	X	3755	-0-	-595	-0-	185	1	3544	2	Y	24	17	0			14
							26	9									
07	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	175	1	3482	2	Y	15	16	0			13
							17	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
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	193	1	3702	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
03	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	211	1	3787	2	Y	15	12	0			8
							17	9									
04	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	194	1	3684	2	Y	8	11	0			5
							9	9									
05	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	203	1	3797	2	Y	12	12	0			5
							13	9									
06	4200	X	3888	-0-	-312	-0-	192	1	3677	2	Y	17	12	0			10
							19	9									
07	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	194	1	3854	2	Y	11	11	0			10
							12	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
02	3248	X	2909	-0-	-339	-0-	144	1	2756	2	N	8	8	0			6
							9	9									
03	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	159	1	2858	2	N	7	8	0			5
							8	9									
04	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	135	1	2557	2	N	-0-					5
05	3348	X	2447	-0-	-901	-0-	124	1	2319	2	N	4					9
							4	9									
06	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	133	1	2550	2	N	22	9	0			22
							24	9									
07	3224	X	2578	-0-	-646	-0-	123	1	2455	2	N	-0-	10	0			12

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
02	3108	X	1908	-0-	-1200	-0-	95	1	1813	2	Y	-0-					33
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	183	1	3291	2	Y	-0-					33
04	3300	X	2704	-0-	-596	-0-	135	1	2569	2	Y	-0-					33
05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	169	1	3155	2	Y	-0-					33
06	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	136	1	2614	2	Y	17	35	0			15
							19	9									
07	3472	X	2531	-0-	-941	-0-	121	1	2398	2	Y	11					26
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	63	1	312	2	N	3					12
							3	9									
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	80	1	342	2	N	2					14
							2	9									
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	79	1	284	2	N	3					17
							3	9									
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	67	1	288	2	N	2					19
							2	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	63	1	294	2	N	12	13	0			18
							13	9									
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	365	2	N	1					19
							1	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	N	31					52
							34	9									
03	1209	N	492	-0-	-717	-0-	26	1	466	2	N	-0-					52
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1554	2	N	9					61
							10	9									
05	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	74	1	1384	2	N	-0-	37	0			24
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	2	N	3					27
							3	9									
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	2	N	-0-					27

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	7	4	0			5
							8	9									
03	217	X	203	-0-	-14	-0-	10	1	185	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
04	210	X	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	217	X	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	127	-0-	-83	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3230	-0-	-270	-0-	159	1	3041	2	Y	27	31	0			20
							30	9									
03	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	194	1	3486	2	Y	16	28	0			8
							18	9									
04	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	179	1	3397	2	Y	13	16	0			5
							14	9									
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	192	1	3577	2	Y	13					18
							14	9									
06	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	175	1	3350	2	Y	9	17	0			10
							10	9									
07	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	158	1	3137	2	Y	7	13	0			4
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2435	-0-	-141	-0-	119	1	2272	2	N	40	43	0			29
							44	9									
03	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	132	1	2368	2	N	20	39	0			10
							22	9									
04	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	123	1	2343	2	N	19	22	0			7
							21	9									
05	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	126	1	2349	2	N	17					24
							19	9									
06	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	117	1	2254	2	N	12	23	0			13
							13	9									
07	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	116	1	2307	2	N	11	19	0			5
							12	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	39	1	740	2	Y	2					4
							2	9									
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	45	1	800	2	Y	1					5
							1	9									
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	32	1	615	2	Y	35					40
							39	9									
05	868	N	791	-0-	-77	-0-	40	1	745	2	Y	5					45
							6	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	120	113	0			52
							132	9									
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	699	2	Y	37					89
							41	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4297	-0-	-575	-0-	213	1	4078	2	Y	5	3	0			4
							6	9									
03	5394	X	4339	-0-	-1055	-0-	229	1	4106	2	Y	4	6	0			2
							4	9									
04	5220	X	4636	-0-	-584	-0-	232	1	4401	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
05	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	242	1	4522	2	Y	3	2	0			4
							3	9									
06	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	223	1	4277	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
07	4743	X	4519	-0-	-224	-0-	216	1	4300	2	Y	3	3	0			3
							3	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	54	1	893	2	N	-0-					68
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	58	1	977	2	N	-0-					68
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	N	-0-					68
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	66	1	969	2	N	-0-					68
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	65	1	884	2	N	4					72
							4	9									
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	69	1	929	2	N	3					75
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	226	-0-	-549	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5254	-0-	-1130	-0-	261	1	4991	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	6789	X	5518	-0-	-1271	-0-	291	1	5225	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
04	6270	X	5778	-0-	-492	-0-	289	1	5486	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
05	6324	X	5656	-0-	-668	-0-	287	1	5366	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
06	5910	X	5493	-0-	-417	-0-	272	1	5214	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
07	5828	X	5514	-0-	-314	-0-	264	1	5248	2	Y	2	3	0			2
							2	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	227	1	4335	2	Y	33	37	0			12
							36	9									
03	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	274	1	4919	2	Y	47	36	0			23
							52	9									
04	5490	X	4905	-0-	-585	-0-	244	1	4635	2	Y	24	34	0			13
							26	9									
05	5673	X	5179	-0-	-494	-0-	261	1	4881	2	Y	34	33	0			14
							37	9									
06	5250	X	4815	-0-	-435	-0-	236	1	4529	2	Y	45	32	0			27
							50	9									
07	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	240	1	4776	2	Y	29	31	0			25
							32	9									

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
02	5488	X	4712	-0-	-776	-0-	234	1	4469	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
03	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	286	1	5129	2	Y	12	9	0			6
							13	9									
04	5580	X	5218	-0-	-362	-0-	261	1	4949	2	Y	7	9	0			4
							8	9									
05	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	267	1	4977	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
06	5310	X	5086	-0-	-224	-0-	251	1	4821	2	Y	13	9	0			8
							14	9									
07	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	252	1	5010	2	Y	8	9	0			7
							9	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
02	5376	X	4310	-0-	-1066	-0-	211	1	4044	2	Y	50	30	0			36
							55	9									
03	5952	X	4674	-0-	-1278	-0-	244	1	4380	2	Y	45	61	0			20
							50	9									
04	5670	X	5068	-0-	-602	-0-	251	1	4764	2	Y	48	31	0			37
							53	9									
05	5859	X	4412	-0-	-1447	-0-	221	1	4133	2	Y	53	44	0			46
							58	9									
06	4920	X	2775	-0-	-2145	-0-	134	1	2579	2	Y	56	74	0			28
							62	9									
07	4774	X	3024	-0-	-1750	-0-	143	1	2855	2	Y	24	30	0			22
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	274	1	5239	2	Y	36	38	0			13
							40	9									
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	254	1	4560	2	Y	40	34	0			19
							44	9									
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	278	1	5284	2	Y	39	38	0			20
							43	9									
05	6138	X	5316	-0-	-822	-0-	267	1	4995	2	Y	49	49	0			20
							54	9									
06	5940	X	4817	-0-	-1123	-0-	235	1	4513	2	Y	63	46	0			37
							69	9									
07	6138	X	4853	-0-	-1285	-0-	230	1	4579	2	Y	40	43	0			34
							44	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

02	20636	X	16640	-0-	-3996	-0-	823	1	15739	2	N	71	67	0			46
							78	9									
03	21576	X	14109	-0-	-7467	-0-	742	1	13312	2	N	50	63	0			33
							55	9									
04	19890	X	16795	-0-	-3095	-0-	840	1	15947	2	N	7					40
							8	9									
05	19561	X	16761	-0-	-2800	-0-	850	1	15882	2	N	26					66
							29	9									
06	18120	X	11285	-0-	-6835	-0-	555	1	10645	2	N	77	64	0			79
							85	9									
07	18414	X	12367	-0-	-6047	-0-	592	1	11775	2	N	-0-	36	0			43

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

02	4228	X	3903	-0-	-325	-0-	194	1	3707	2	Y	2					3
							2	9									
03	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	222	1	3986	2	Y	-0-					3
04	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	214	1	4060	2	Y	-0-					3
05	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	210	1	3926	2	Y	-0-					3
06	4170	X	3084	-0-	-1086	-0-	153	1	2931	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	181	1	3600	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	73					134
							80	9									
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	4	1	76	2	N	2					136
							2	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	71					207
							78	9									
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	2	N	-0-	126	0			81
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	29					110
							32	9									
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					110

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16940	X	15897	-0-	-1043	-0-	783	1	14989	2	N	114	129	0			66
							125	9									
03	18538	X	16981	-0-	-1557	-0-	889	1	15957	2	N	123	131	0			58
							135	9									
04	17610	X	16375	-0-	-1235	-0-	819	1	15542	2	N	13	68	0			3
							14	9									
05	17856	X	16430	-0-	-1426	-0-	834	1	15583	2	N	12	8	0			7
							13	9									
06	17040	X	15663	-0-	-1377	-0-	775	1	14875	2	N	12	8	0			11
							13	9									
07	17608	X	16009	-0-	-1599	-0-	766	1	15234	2	N	8	13	0			6
							9	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	4	2	0			3
							4	9									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	337	2	N	2	4	0			1
							2	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	272	2	N	3	2	0			2
							3	9									
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	237	2	N	3	2	0			3
							3	9									
06	360	N	84	-0-	-276	-0-	4	1	79	2	N	1	3	0			1
							1	9									
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	2	1	0			2
							2	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20328	X	18876	-0-	-1452	-0-	933	1	17857	2	Y	78	102	0			56
							86	9									
03	22134	X	20135	-0-	-1999	-0-	1056	1	18961	2	Y	107	114	0			49
							118	9									
04	20970	X	19242	-0-	-1728	-0-	961	1	18236	2	Y	41	76	0			14
							45	9									
05	21204	X	19376	-0-	-1828	-0-	983	1	18363	2	Y	27					41
							30	9									
06	20220	X	18397	-0-	-1823	-0-	909	1	17454	2	Y	31	39	0			33
							34	9									
07	20894	X	17419	-0-	-3475	-0-	833	1	16578	2	Y	7	37	0			3
							8	9									

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	125	1	1950	2	Y	6					86
							7	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	2	Y	4	15	1			75
							4	9									
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	167	1	2230	2	Y	8					83
							9	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	233	1	2330	2	Y	4					87
							4	9									
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	157	1	2072	2	Y	6	15	1			78
							7	9									
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	191	1	1833	2	Y	8					86
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. GAS	(I) 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	2100	N	2004	-0-		-96	-0-	120	1	1883	2	Y	1					66
								1	9									
03	2273	N	2273	-0-		-0-	-0-	204	1	2065	2	Y	4	15	1			55
								4	9									
04	2070	N	1930	-0-		-140	-0-	134	1	1792	2	Y	4					59
								4	9									
05	2232	N	2082	-0-		-150	-0-	189	1	1889	2	Y	4					63
								4	9									
06	2100	N	2035	-0-		-65	-0-	143	1	1885	2	Y	6	54	1			15
								7	9									
*07	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-	214	1	1951	2	Y	8					23
								9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3072	X	3072	-0-		-0-	-0-	156	1	2891	2	Y	23	99	1			73
								25	9									
03	3317	X	3302	-0-		-15	-0-	140	1	3131	2	Y	28	34	1			67
								31	9									
04	3300	X	3173	-0-		-127	-0-	128	1	3012	2	Y	30	57	1			40
								33	9									
05	3410	X	3046	-0-		-364	-0-	135	1	2899	2	Y	11	30	1			21
								12	9									
06	3300	X	2814	-0-		-486	-0-	23	1	2768	2	Y	21	23	1			19
								23	9									
*07	3410	X	3130	-0-		-280	-0-	161	1	2940	2	Y	26	23	1			22
								29	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	107	1	1975	2	Y	1					171
								1	9									
03	2108	N	1442	-0-		-666	-0-	62	1	1379	2	Y	1					172
								1	9									
04	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	83	1	1947	2	Y	1					173
								1	9									
05	2108	N	1761	-0-		-347	-0-	78	1	1682	2	Y	1					174
								1	9									
06	1410	N	1356	-0-		-54	-0-	11	1	1327	2	Y	16	24	1			166
								18	9									
*07	2108	N	1892	-0-		-216	-0-	225	1	1630	2	Y	34					200
								37	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	420	N	226	-0-		-194	-0-	12	1	214	2	Y	-0-	13	1			10
03	693	N	693	-0-		-0-	-0-	30	1	661	2	Y	2	4	1			8
								2	9									
04	476	N	476	-0-		-0-	-0-	19	1	456	2	Y	1	5	1			4
								1	9									
05	616	N	616	-0-		-0-	-0-	27	1	588	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
06	720	N	609	-0-		-111	-0-	5	1	601	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
*07	612	N	612	-0-		-0-	-0-	32	1	577	2	Y	3	3	1			3
								3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	93	1	1449	2	Y	6	40	1			30
							7	9									
03	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	73	1	1608	2	Y	5	12	1			23
							6	9									
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	109	1	1465	2	Y	6					29
							7	9									
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	145	1	1447	2	Y	8					37
							9	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1547	2	Y	7	7	1			37
							8	9									
07	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	127	1	1333	2	Y	7					44
							8	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	2	Y	5					88
							6	9									
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	125	1	2733	2	Y	8	16	1			80
							9	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	227	1	3041	2	Y	7					87
							8	9									
05	3100	N	3707	-0-	607	607	336	1	3359	2	Y	11					98
							12	9									
06	3000	N	2885	-0-	-115	492	202	1	2674	2	Y	8	17	1			89
							9	9									
*07	3704	X	3212	-0-	-492	-0-	339	1	2861	2	Y	11					100
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	3					8
							3	9									
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	2	1			6
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	223	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	10	1	225	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	253	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1900	2	Y	20					104
							22	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	2	Y	12					116
							13	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	89	1	2097	2	Y	9	79	1			46
							10	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	103	1	2215	2	Y	10					56
							11	9									
06	2340	N	1877	-0-	-463	-0-	15	1	1843	2	Y	17	9	1			64
							19	9									
*07	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	234	1	1736	2	Y	20					84
							22	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	228	1	4212	2	Y	16					48
							18	9									
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	138	1	3094	2	Y	3					51
							3	9									
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	116	1	2720	2	Y	1					52
							1	9									
05	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	128	1	2757	2	Y	1	42	1			11
							1	9									
06	3090	X	2633	-0-	-457	-0-	22	1	2602	2	Y	8					19
							9	9									
*07	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	156	1	2857	2	Y	8					27
							9	9									

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
02	2492	X	2235	-0-	-257	-0-	114	1	2102	2	Y	17	44	1			44
							19	9									
03	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	101	1	2262	2	Y	16					60
							18	9									
04	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	82	1	1935	2	Y	2					62
							2	9									
05	2480	X	2058	-0-	-422	-0-	91	1	1964	2	Y	3	47	1			18
							3	9									
06	2400	X	2133	-0-	-267	-0-	18	1	2104	2	Y	10					28
							11	9									
*07	2480	X	2437	-0-	-43	-0-	124	1	2302	2	Y	10					38
							11	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
02	2520	N	2068	-0-	-452	-0-	105	1	1934	2	Y	26					123
							29	9									
03	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	106	1	2377	2	Y	43	45	1			121
							47	9									
04	2520	N	2215	-0-	-305	-0-	91	1	2123	2	Y	1	41	1			81
							1	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	102	1	2197	2	Y	1	42	1			40
							1	9									
06	2400	N	2116	-0-	-284	-0-	17	1	2070	2	Y	26	7	1			59
							29	9									
07	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	275	1	1943	2	Y	29	38	1			50
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	178	1	3297	2	Y	37					194
							41	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	154	1	3444	2	Y	12	99	1			107
							13	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	143	1	3353	2	Y	1					108
							1	9									
05	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	156	1	3366	2	Y	1	8	1			101
							1	9									
06	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	25	1	2982	2	Y	40					141
							44	9									
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	163	1	2983	2	Y	4	95	1			50
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19746	X	19746	-0-	-0-	-0-	998	1	18453	2	Y	268	227	1			150
							295	9									
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	733	1	16382	2	Y	236	142	1			244
							260	9									
04	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	634	1	14874	2	Y	211	296	1			159
							232	9									
05	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	692	1	14904	2	Y	118	160	1			117
							130	9									
06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	106	1	12707	2	Y	166	152	1			131
							183	9									
*07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	713	1	13050	2	Y	172	158	1			145
							189	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
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	152	1	2812	2	Y	27	58	1			40
							30	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2621	2	Y	11					51
							12	9									
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	100	1	2349	2	Y	4					55
							4	9									
05	3317	X	2519	-0-	-798	-0-	112	1	2406	2	Y	1	4	1			52
							1	9									
06	3210	X	2028	-0-	-1182	-0-	17	1	1996	2	Y	14					66
							15	9									
*07	3317	X	2368	-0-	-949	-0-	122	1	2238	2	Y	7					73
							8	9									

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
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1518	2	Y	7	27	1			21
							8	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1048	2	Y	7	9	1			19
							8	9									
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	42	1	993	2	Y	4	12	1			11
							4	9									
*05	1271	N	979	-0-	-292	-0-	43	1	935	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
*06	1110	N	572	-0-	-538	-0-	5	1	567	2	Y	-0-	4	1			1
*07	1085	N	748	-0-	-337	-0-	37	1	708	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 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
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					9
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					9
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					9
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					9
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	1	1	161	2	Y	-0-	1	1			8
*07	248	N	197	-0-	-51	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					8

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
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	324	1	5983	2	Y	24					48
							26	9									
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	174	1	3883	2	Y	5					53
							6	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	144	1	3368	2	Y	2					55
							2	9									
05	7006	X	3407	-0-	-3599	-0-	151	1	3249	2	Y	6	49	1			12
							7	9									
06	6780	X	3067	-0-	-3713	-0-	25	1	3031	2	Y	10					22
							11	9									
*07	7006	X	3345	-0-	-3661	-0-	172	1	3161	2	Y	11					33
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 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
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1728	2	Y	17					189
							19	9									
03	1829	N	1392	-0-	-437	-0-	58	1	1306	2	Y	25	188	1			26
							28	9									
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	65	1	1532	2	Y	15					41
							17	9									
05	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	66	1	1422	2	Y	33					74
							36	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1446	2	Y	10	11	1			73
							11	9									
07	1674	N	1191	-0-	-483	-0-	145	1	1034	2	Y	11					84
							12	9									

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
02	2380	N	1868	-0-	-512	-0-	95	1	1750	2	Y	21					120
							23	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2085	2	Y	22					142
							24	9									
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	116	1	2714	2	Y	8	95	1			55
							9	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	99	1	2128	2	Y	5					60
							6	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	18	1	2094	2	Y	26	10	1			76
							29	9									
07	2666	N	2046	-0-	-620	-0-	240	1	1773	2	Y	30					106
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1410	-0-	-494	-0-	72	1	1337	2	Y	1	20	1			32
							1	9									
03	2108	X	1404	-0-	-704	-0-	60	1	1343	2	Y	1					33
							1	9									
04	1800	X	1391	-0-	-409	-0-	57	1	1333	2	Y	1					34
							1	9									
05	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	73	1	1563	2	Y	1	24	1			11
							1	9									
06	1680	X	1480	-0-	-200	-0-	12	1	1464	2	Y	4					15
							4	9									
*07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	102	1	1859	2	Y	6					21
							7	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	111	1	2048	2	Y	29	80	1			138
							32	9									
03	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	82	1	1830	2	Y	1					139
							1	9									
04	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	80	1	1885	2	Y	1					140
							1	9									
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	Y	1	83	1			58
							1	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	17	1	2064	2	Y	31	10	1			79
							34	9									
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	289	1	2033	2	Y	26					105
							29	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	60	1	1108	2	Y	10					47
							11	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	2	Y	2	13	1			36
							2	9									
04	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	50	1	1175	2	Y	1	12	1			25
							1	9									
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1239	2	Y	3	13	1			15
							3	9									
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	10	1	1178	2	Y	9	3	1			21
							10	9									
*07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	153	1	1087	2	Y	9	13	1			17
							10	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 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
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	46	1	857	2	Y	1					91
							1	9									
03	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	91	1	2027	2	Y	1					92
							1	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	Y	1	44	1			49
							1	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	2	Y	1					50
							1	9									
06	2100	N	1374	-0-	-726	-0-	11	1	1339	2	Y	22	53	1			19
							24	9									
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	208	1	1456	2	Y	20					39
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 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
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	120	1	2225	2	N	24					111
							26	9									
03	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	100	1	2227	2	N	20					131
							22	9									
04	2490	N	2313	-0-	-177	-0-	93	1	2176	2	N	40					171
							44	9									
05	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	105	1	2256	2	N	34	5	1			200
							37	9									
06	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	17	1	2070	2	N	39	175	1			64
							43	9									
07	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	119	1	2180	2	N	23					87
							25	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 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
02	3528	X	3083	-0-	-445	-0-	157	1	2911	2	Y	14	37	1			66
							15	9									
03	3875	X	3301	-0-	-574	-0-	141	1	3159	2	Y	1					67
							1	9									
04	3600	X	2567	-0-	-1033	-0-	105	1	2461	2	Y	1					68
							1	9									
05	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	123	1	2654	2	Y	1	48	1			21
							1	9									
06	3510	X	2335	-0-	-1175	-0-	19	1	2306	2	Y	9					30
							10	9									
*07	3410	X	2490	-0-	-920	-0-	127	1	2352	2	Y	10					40
							11	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	4092	-0-	-2208	-0-	209	1	3871	2	Y	11					107
							12	9									
03	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	183	1	4098	2	Y	2					109
							2	9									
04	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	160	1	3748	2	Y	1					110
							1	9									
05	4526	X	3486	-0-	-1040	-0-	155	1	3330	2	Y	1	8	1			103
							1	9									
06	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	36	1	4289	2	Y	13	89	1			27
							14	9									
07	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	202	1	3802	2	Y	13					40
							14	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	128	1	1999	2	N	10	189	1			85
							11	9									
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	151	1	2209	2	N	5	16	1			74
							6	9									
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	154	1	2065	2	N	5					79
							6	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	241	1	2403	2	N	5					84
							6	9									
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	181	1	2400	2	N	15	15	1			84
							17	9									
*07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	247	1	2327	2	N	25					109
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3428	X	3428	-0-		-0-	-0-	206	1	3215	2	Y	6					98
								7	9									
03	3689	X	2209	-0-		-1480	-0-	179	1	2027	2	Y	3	17	1			84
								3	9									
04	2850	X	1888	-0-		-962	-0-	131	1	1755	2	Y	2					86
								2	9									
05	3689	X	1919	-0-		-1770	-0-	174	1	1743	2	Y	2					88
								2	9									
06	3570	X	1771	-0-		-1799	-0-	124	1	1641	2	Y	5	72	1			21
								6	9									
*07	3689	X	1927	-0-		-1762	-0-	184	1	1735	2	Y	7					28
								8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2828	X	2781	-0-		-47	-0-	141	1	2606	2	Y	31					130
								34	9									
03	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	137	1	3059	2	Y	50	48	1			132
								55	9									
04	3000	X	2331	-0-		-669	-0-	95	1	2235	2	Y	1	45	1			88
								1	9									
05	3100	X	2792	-0-		-308	-0-	124	1	2662	2	Y	5	47	1			46
								6	9									
06	3150	X	2415	-0-		-735	-0-	20	1	2370	2	Y	23	9	1			60
								25	9									
*07	3255	X	2677	-0-		-578	-0-	299	1	2345	2	Y	30	39	1			51
								33	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2594	N	2594	-0-		-0-	-0-	132	1	2441	2	Y	19					135
								21	9									
03	2736	N	2736	-0-		-0-	-0-	117	1	2611	2	Y	7					142
								8	9									
04	2733	N	2733	-0-		-0-	-0-	112	1	2620	2	Y	1					143
								1	9									
05	3097	N	3097	-0-		-0-	-0-	137	1	2950	2	Y	9	6	1			146
								10	9									
06	2817	N	2817	-0-		-0-	-0-	23	1	2759	2	Y	32					178
								35	9									
*07	3049	N	3049	-0-		-0-	-0-	157	1	2869	2	Y	21					199
								23	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2324	X	2324	-0-		-0-	-0-	139	1	2178	2	Y	6					87
								7	9									
03	2623	X	2623	-0-		-0-	-0-	197	1	2420	2	Y	5	17	1			75
								6	9									
04	2430	X	2351	-0-		-79	-0-	163	1	2182	2	Y	5					80
								6	9									
05	2511	X	2490	-0-		-21	-0-	226	1	2261	2	Y	3					83
								3	9									
06	2430	N	2397	-0-		-33	-0-	168	1	2220	2	Y	8	72	1			19
								9	9									
*07	2418	N	2389	-0-		-29	-0-	217	1	2159	2	Y	12					31
								13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-		4	1	80	2	Y	-0-					1
03	93	N	85	-0-	-8	-0-		4	1	81	2	Y	-0-					1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-		5	1	109	2	Y	-0-					1
05	155	N	122	-0-	-33	-0-		5	1	117	2	Y	-0-					1
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-		1	1	101	2	Y	-0-					1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-		5	1	102	2	Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

02	2016	N	1812	-0-	-204	-0-		93	1	1718	2	Y	1					86
								1	9									
03	2077	N	1736	-0-	-341	-0-		74	1	1661	2	Y	1					87
								1	9									
04	1770	N	1367	-0-	-403	-0-		56	1	1310	2	Y	1	42	1			46
								1	9									
05	2046	N	1305	-0-	-741	-0-		58	1	1246	2	Y	1					47
								1	9									
06	1710	N	1132	-0-	-578	-0-		9	1	1110	2	Y	12	44	1			15
								13	9									
*07	1426	N	1166	-0-	-260	-0-		143	1	1008	2	Y	14					29
								15	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

02	1680	N	1016	-0-	-664	-0-		52	1	963	2	Y	1					60
								1	9									
03	2015	N	959	-0-	-1056	-0-		41	1	917	2	Y	1					61
								1	9									
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-		49	1	1141	2	Y	1	27	1			35
								1	9									
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-		90	1	1936	2	Y	1					36
								1	9									
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-		16	1	1905	2	Y	24	45	1			15
								26	9									
*07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		273	1	1924	2	Y	17					32
								19	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-		2	1	45	2	Y	-0-					3
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-		1	1	28	2	Y	-0-					3
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	Y	-0-					3
05	62	N	23	-0-	-39	-0-		1	1	22	2	Y	-0-					3
06	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	2			Y	-0-					3
07	31	N	21	-0-	-10	-0-		3	1	18	2	Y	-0-					3

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-		13	1	201	2	Y	1					2
								1	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-		11	1	141	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-		6	1	79	2	Y	-0-					2
05	248	N	92	-0-	-156	-0-		8	1	84	2	Y	-0-					2
06	150	N	60	-0-	-90	-0-		4	1	56	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-		7	1	66	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2030	-0-	-434	-0-	103	1	1908	2	Y	17					102
							19	9									
03	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	101	1	2267	2	Y	39	37	1			104
							43	9									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	106	1	2478	2	Y	12	38	1			78
							13	9									
05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	133	1	2854	2	Y	3	41	1			40
							3	9									
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	22	1	2676	2	Y	36	8	1			68
							40	9									
*07	3100	N	3235	-0-	135	135	388	1	2805	2	Y	38	42	1			64
							42	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	1					5
							1	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-	1	1			4
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	14	1	328	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	372	N	249	-0-	-123	-0-	11	1	237	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	420	N	300	-0-	-120	-0-	2	1	296	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*07	341	N	273	-0-	-68	-0-	30	1	242	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	175	1	3240	2	Y	38					177
							42	9									
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	158	1	3524	2	Y	16	91	1			102
							18	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	144	1	3383	2	Y	1					103
							1	9									
05	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	159	1	3431	2	Y	1	8	1			96
							1	9									
06	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	26	1	3141	2	Y	38					134
							42	9									
*07	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	194	1	3546	2	Y	5	90	1			49
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

02	1568	N	1423	-0-	-145	-0-	72	1	1339	2	Y	11					48
							12	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	86	1	1927	2	Y	19	18	1			49
							21	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1704	2	Y	1	16	1			34
							1	9									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1778	2	Y	3	18	1			19
							3	9									
06	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	14	1	1660	2	Y	19	4	1			34
							21	9									
*07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	229	1	1617	2	Y	19	20	1			33
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2590	-0-	-574	-0-	152	1	2432	2	N	5					153
							6	9									
03	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	57	1	2914	2	N	10					163
							11	9									
04	3870	X	2621	-0-	-1249	-0-	116	1	2501	2	N	4					167
							4	9									
05	3999	X	2861	-0-	-1138	-0-	196	1	2641	2	N	22					189
							24	9									
06	3870	X	2925	-0-	-945	-0-	136	1	2778	2	N	10					199
							11	9									
*07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	486	1	2854	2	N	3					202
							3	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					1
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					1
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					1
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	108	1	2002	2	Y	1	108	1			169
							1	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2107	2	Y	1					170
							1	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	89	1	2084	2	Y	1					171
							1	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	Y	1	102	1			70
							1	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	18	1	2113	2	Y	30	11	1			89
							33	9									
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	289	1	2036	2	Y	19					108
							21	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

02	1708	N	1698	-0-	-10	-0-	102	1	1589	2	Y	6	50	1			35
							7	9									
03	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	77	1	1695	2	Y	6	12	1			29
							7	9									
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	109	1	1462	2	Y	5					34
							6	9									
05	1922	N	1092	-0-	-830	-0-	99	1	986	2	Y	6					40
							7	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	135	1	1792	2	Y	7	8	1			39
							8	9									
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	149	1	1490	2	Y	8					47
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2009	2	Y	26					89
							29	9									
03	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	84	1	1868	2	Y	9	27	1			71
							10	9									
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	108	1	2541	2	Y	1	25	1			47
							1	9									
05	2387	N	1971	-0-	-416	-0-	87	1	1880	2	Y	4	25	1			26
							4	9									
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	16	1	1878	2	Y	19	5	1			40
							21	9									
*07	2635	N	2113	-0-	-522	-0-	259	1	1831	2	Y	21	26	1			35
							23	9									

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
02	2828	X	2570	-0-	-258	-0-	154	1	2407	2	Y	8					190
							9	9									
03	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	210	1	2510	2	Y	23	20	1			193
							25	9									
04	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	190	1	2540	2	Y	5					198
							6	9									
05	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	249	1	2486	2	Y	67					265
							74	9									
06	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	176	1	2327	2	Y	4	222	1			47
							4	9									
*07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	285	1	2685	2	Y	5					52
							6	9									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 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
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	11					104
							12	9									
03	5270	X	5186	-0-	-84	-0-	222	1	4961	2	Y	3					107
							3	9									
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	209	1	4898	2	Y	2					109
							2	9									
05	5673	X	4796	-0-	-877	-0-	213	1	4579	2	Y	4	11	1			102
							4	9									
06	5490	X	4338	-0-	-1152	-0-	36	1	4289	2	Y	12	87	1			27
							13	9									
*07	5673	X	5012	-0-	-661	-0-	259	1	4735	2	Y	16					43
							18	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2231	2	Y	7	27	1			46
							8	9									
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	112	1	2513	2	Y	1					47
							1	9									
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	110	1	2572	2	Y	1					48
							1	9									
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	123	1	2645	2	Y	2	35	1			15
							2	9									
06	2550	X	2344	-0-	-206	-0-	19	1	2315	2	Y	9					24
							10	9									
*07	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	133	1	2433	2	Y	12					36
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	251	1	4648	2	Y	35	79	1			82
							39	9									
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	220	1	4930	2	Y	34					116
							37	9									
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	196	1	4588	2	Y	11					127
							12	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	225	1	4841	2	Y	5	95	1			37
							6	9									
06	4620	X	4613	-0-	-7	-0-	38	1	4543	2	Y	29					66
							32	9									
*07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	265	1	4845	2	Y	25					91
							28	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	137	1	2529	2	N	40					221
							44	9									
03	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	118	1	2630	2	N	1					222
							1	9									
04	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	107	1	2504	2	N	1					223
							1	9									
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	131	1	2810	2	N	1	177	1			47
							1	9									
06	2700	N	2534	-0-	-166	-0-	21	1	2480	2	N	30	9	1			68
							33	9									
*07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	339	1	2388	2	N	37					105
							41	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	174	1	3209	2	Y	26	61	1			63
							29	9									
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	151	1	3386	2	Y	25					88
							28	9									
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	136	1	3191	2	Y	8					96
							9	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	157	1	3390	2	Y	3	71	1			28
							3	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	27	1	3193	2	Y	20					48
							22	9									
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	178	1	3264	2	Y	18					66
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782

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
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	124	1	2287	2	Y	5					50
							6	9									
03	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	109	1	2432	2	Y	1					51
							1	9									
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	97	1	2269	2	Y	1					52
							1	9									
05	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	112	1	2416	2	Y	1	42	1			11
							1	9									
06	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	19	1	2279	2	Y	6					17
							7	9									
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	131	1	2389	2	Y	7					24
							8	9									

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
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	213	1	3931	2	Y	14					92
							15	9									
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	187	1	4187	2	Y	1					93
							1	9									
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	171	1	4013	2	Y	1					94
							1	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	190	1	4088	2	Y	3	77	1			20
							3	9									
06	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	32	1	3773	2	Y	12					32
							13	9									
*07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	216	1	3959	2	Y	13					45
							14	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	517	-0-	-211	-0-	30	1	484	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
03	806	N	317	-0-	-489	-0-	6	1	311	2	Y	-0-					11
04	660	N	282	-0-	-378	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					11
05	620	N	258	-0-	-362	-0-	18	1	240	2	Y	-0-	5	1			6
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	14	1	277	2	Y	1					7
							1	9									
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	Y	-0-	5	1			2

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1913	-0-	-355	-0-	115	1	1790	2	Y	7	73	1			64
							8	9									
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	109	1	2396	2	Y	4	16	1			52
							4	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2244	2	Y	5					57
							6	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	222	1	2220	2	Y	7					64
							8	9									
06	2430	N	1979	-0-	-451	-0-	138	1	1828	2	Y	12	11	1			65
							13	9									
07	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	205	1	2018	2	Y	21					86
							23	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	494	-0-	-206	-0-	29	1	463	2	Y	2	10	1			11
							2	9									
03	992	N	491	-0-	-501	-0-	9	1	481	2	Y	1					12
							1	9									
04	570	N	309	-0-	-261	-0-	14	1	294	2	Y	1					13
							1	9									
05	589	N	309	-0-	-280	-0-	21	1	287	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	16	1	338	2	Y	1					8
							1	9									
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	2	Y	-0-	6	1			2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

02	3276	X	3235	-0-	-41	-0-	188	1	3003	2	Y	40	54	1			75
							44	9									
03	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	63	1	3192	2	Y	28					103
							31	9									
04	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	142	1	3064	2	Y	22					125
							24	9									
05	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	232	1	3127	2	Y	3	62	1			66
							3	9									
06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	159	1	3249	2	Y	24					90
							26	9									
*07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	555	1	3167	2	Y	18	70	1			38
							20	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	215	1	3976	2	Y	35	81	1			54
							39	9									
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	141	1	3153	2	Y	15					69
							17	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	127	1	2972	2	Y	1					70
							1	9									
05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	133	1	2854	2	Y	4	4	1			70
							4	9									
06	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	21	1	2533	2	Y	9					79
							10	9									
07	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	147	1	2672	2	Y	10					89
							11	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

02	3248	X	2718	-0-	-530	-0-	137	1	2524	2	N	52					345
							57	9									
03	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	118	1	2629	2	N	1					346
							1	9									
04	3630	X	2231	-0-	-1399	-0-	91	1	2139	2	N	1	175	1			172
							1	9									
05	3751	X	2602	-0-	-1149	-0-	115	1	2486	2	N	1					173
							1	9									
06	2940	X	2501	-0-	-439	-0-	21	1	2456	2	N	22	25	1			170
							24	9									
*07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	422	1	3143	2	N	65					235
							72	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	291	1	5379	2	N	33					88
							36	9									
03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	255	1	5701	2	N	8					96
							9	9									
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	234	1	5489	2	N	10					106
							11	9									
05	6138	X	5832	-0-	-306	-0-	258	1	5551	2	N	21	12	1			115
							23	9									
06	5940	X	5196	-0-	-744	-0-	43	1	5145	2	N	7					122
							8	9									
*07	6138	X	5728	-0-	-410	-0-	296	1	5403	2	N	26					148
							29	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	379	1	7010	2	Y	25	89	1			149
							28	9									
03	7936	X	7566	-0-	-370	-0-	324	1	7238	2	Y	4					153
							4	9									
04	7680	X	7255	-0-	-425	-0-	296	1	6952	2	Y	6					159
							7	9									
05	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	336	1	7231	2	Y	6	115	1			50
							7	9									
06	7740	X	6813	-0-	-927	-0-	56	1	6725	2	Y	29					79
							32	9									
07	7998	X	7497	-0-	-501	-0-	387	1	7070	2	Y	36					115
							40	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 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
02	2660	X	360	-0-	-2300	-0-	18	1	341	2	Y	1					106
							1	9									
03	2945	X	1042	-0-	-1903	-0-	45	1	996	2	Y	1					107
							1	9									
04	2850	X	1051	-0-	-1799	-0-	43	1	1007	2	Y	1	53	1			55
							1	9									
05	2945	X	837	-0-	-2108	-0-	37	1	799	2	Y	1					56
							1	9									
06	1020	X	1006	-0-	-14	-0-	8	1	991	2	Y	6	52	1			10
							7	9									
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	108	1	837	2	Y	10					20
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1929	2	Y	20	32	1			21
							22	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1849	2	Y	8					29
							9	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1735	2	Y	3					32
							3	9									
05	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	81	1	1754	2	Y	3	2	1			33
							3	9									
06	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	13	1	1604	2	Y	18					51
							20	9									
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	90	1	1640	2	Y	8					59
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5709	-0-	-3	-0-	333	1	5309	2	Y	61	89	1			123
							67	9									
03	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	119	1	6058	2	Y	43					166
							47	9									
04	6120	X	5950	-0-	-170	-0-	263	1	5673	2	Y	13					179
							14	9									
05	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	405	1	5457	2	Y	9	89	1			99
							10	9									
*06	6120	X	5837	-0-	-283	-0-	270	1	5531	2	Y	33					132
							36	9									
*07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	1000	1	5595	2	Y	28	103	1			57
							31	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
02	114856	X	98997	-0-	-15859	-0-	149	1	98528	2	N	291	188	1			243
							320	9									
03	127162	X	90406	-0-	-36756	-0-	421	1	89679	2	N	278	184	1			337
							306	9									
04	123060	X	92018	-0-	-31042	-0-	4141	1	87703	2	N	158	375	1			120
							174	9									
05	127162	X	78074	-0-	-49088	-0-	4175	1	73616	2	N	257					377
							283	9									
06	123060	X	63467	-0-	-59593	-0-	3382	1	59939	2	N	133	372	1			138
							146	9									
*07	57648	X	57648	-0-	-0-	-0-	4214	1	53234	2	N	182	173	1			147
							200	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
02	183680	X	177438	-0-	-6242	-0-	268	1	176372	2	N	725	564	1			289
							798	9									
03	279013	X	279013	-0-	-0-	-0-	1299	1	276495	2	N	1108	1110	1			287
							1219	9									
04	236969	X	236969	-0-	-0-	-0-	10657	1	225701	2	N	555	560	1			282
							611	9									
05	203360	X	196942	-0-	-6418	-0-	10539	1	185833	2	N	518	551	1			249
							570	9									
06	196800	X	162419	-0-	-34381	-0-	8651	1	153337	2	N	392	559	1			82
							431	9									
07	203360	X	143427	-0-	-59933	-0-	9261	1	133704	2	N	420	180	1			322
							462	9									

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
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
02	252	N	28	-0-	-224	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	32	-0-	-568	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1669	2	Y	19	34	1			25
							21	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167	1	1977	2	Y	20					45
							22	9									
04	2070	N	1388	-0-	-682	-0-	118	1	1258	2	Y	11	40	1			16
							12	9									
05	2015	N	987	-0-	-1028	-0-	99	1	877	2	Y	10					26
							11	9									
06	2100	N	770	-0-	-1330	-0-	93	1	674	2	Y	3	23	1			6
							3	9									
07	1457	N	892	-0-	-565	-0-	106	1	778	2	Y	7					13
							8	9									

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
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	89	1	1110	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	92	1	1094	2	Y	1					4
							1	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1309	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	173	1	1530	2	Y	-0-					2
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	193	1	1407	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	179	1	1313	2	Y	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1404	-0-	1404	1404	267	1	1133	2	Y	4					42
							4	9									
03	T. A.		97	-0-	97	1501	23	1	74	2	Y	-0-					42
04	T. A.		855	-0-	855	2356	104	1	751	2	Y	-0-					42
05	3088	X	732	-0-	-2356	-0-	74	1	658	2	Y	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					42

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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	53	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS	(I) 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	1232	N	760	-0-		-472	-0-	56	1	697	2	Y	6	14	1			8
								7	9									
03	990	N	990	-0-		-0-	-0-	76	1	906	2	Y	7					15
								8	9									
04	990	N	849	-0-		-141	-0-	73	1	773	2	Y	3	13	1			5
								3	9									
05	906	N	906	-0-		-0-	-0-	92	1	811	2	Y	3					8
								3	9									
06	960	N	430	-0-		-530	-0-	52	1	377	2	Y	1	7	1			2
								1	9									
*07	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	170	1	1246	2	Y	2					4
								2	9									

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. GAS	(I) 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	349	N	349	-0-		-0-	-0-	25	1	317	2	Y	6	6	1			7
								7	9									
03	376	N	376	-0-		-0-	-0-	29	1	340	2	Y	6					13
								7	9									
04	330	N	233	-0-		-97	-0-	20	1	212	2	Y	1	5	1			9
								1	9									
05	341	N	204	-0-		-137	-0-	20	1	180	2	Y	4					13
								4	9									
06	330	N	200	-0-		-130	-0-	24	1	172	2	Y	4	14	1			3
								4	9									
*07	325	N	325	-0-		-0-	-0-	37	1	271	2	Y	15	5	8			13
								17	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	81	1	1009	2	Y	2	20	1			5
								2	9									
03	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	130	1	1546	2	Y	4					9
								4	9									
04	787	N	787	-0-		-0-	-0-	68	1	719	2	Y	-0-	5	1			4
05	1209	N	800	-0-		-409	-0-	81	1	717	2	Y	2					6
								2	9									
06	1170	N	794	-0-		-376	-0-	96	1	697	2	Y	1	6	1			1
								1	9									
07	837	N	643	-0-		-194	-0-	76	1	560	2	Y	6					7
								7	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2906	X	2906	-0-		-0-	-0-	214	1	2682	2	Y	9	31	1			17
								10	9									
03	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	233	1	2763	2	Y	18	1	8			34
								20	9									
04	2310	X	1797	-0-		-513	-0-	154	1	1637	2	Y	5	25	1			14
								6	9									
05	2387	X	1959	-0-		-428	-0-	199	1	1759	2	Y	1					15
								1	9									
06	2310	X	1194	-0-		-1116	-0-	143	1	1045	2	Y	5	16	1			4
								6	9									
07	2387	X	1298	-0-		-1089	-0-	154	1	1133	2	Y	10					14
								11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	69	1	866	2	N	2					68
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	N	4					72
							4	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					72
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	104	1	759	2	N	21					93
							23	9									
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	19	1	139	2	N	-0-					93

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

02	2212	X	1311	-0-	-901	-0-	96	1	1196	2	Y	17	65	1			27
							19	9									
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	159	1	1893	2	Y	42					69
							46	9									
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	189	1	2007	2	Y	41	64	1			46
							45	9									
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	216	1	1910	2	Y	36					82
							40	9									
06	2040	X	1704	-0-	-336	-0-	204	1	1486	2	Y	13	78	1			17
							14	9									
07	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	192	1	1408	2	Y	23					40
							25	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			222
03	2759	X	1715	-0-	-1044	-0-	1714	2	1	9	N	1	154	1	1	8	68
04	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	2246	2	11	9	N	10	1	8			77
05	2821	X	1392	-0-	-1429	-0-	1392	2			N	-0-					77
06	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	2486	2			N	-0-					77
07	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	2367	2	9	9	N	8	1	8			84

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

02	3500	X	3484	-0-	-16	-0-	3478	2	6	9	N	5					112
03	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3319	2	25	9	N	23	1	8			134
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3832	2	7	9	N	6	1	8			139
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4306	2	34	9	N	31					170
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4004	2	19	9	N	17					187
*07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4062	2	7	9	N	6					193

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	693	-0-	693	693	692	2	1	9	N	1					100
05	14B2	EXT	1077	-0-	1077	1770	1064	3	13	9	N	12					112
06	14B2	EXT	815	-0-	815	2585	801	3	14	9	N	13					125
07	14B2	EXT	429	-0-	429	3014	416	3	13	9	N	12					137

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	238	1	1518	2	N	15					35
							17	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	157	1	1524	2	N	-0-					35
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	183	1	1417	2	N	63					98
							69	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	209	1	1593	2	N	-0-					98
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	193	1	1413	2	N	71	156	1			13
							78	9									
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	184	1	1277	2	N	-0-					13

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
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	23	1	147	2	Y	-0-					2
03	322	N	152	-0-	-170	-0-	14	1	134	2	Y	4					6
							4	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					6
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					6
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	15					21
							17	9									
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	Y	16	23	1			14
							18	9									

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
02	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2902	288	1	1836	2	Y	28					73
							31	9									
03	3000	N	1781	-0-	-1219	1683	158	1	1533	2	Y	82					155
							90	9									
04	3382	X	1699	-0-	-1683	-0-	190	1	1465	2	Y	40	183	1			12
							44	9									
05	2604	X	1554	-0-	-1050	-0-	181	1	1373	2	Y	-0-					12
06	2520	X	1766	-0-	-754	-0-	202	1	1477	2	Y	79					91
							87	9									
07	2387	X	1256	-0-	-1131	-0-	158	1	1098	2	Y	-0-					91

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		1415	-0-	1415	1415	190	1	1208	2	Y	15					82
							17	9									
03	3000	N	1637	-0-	-1363	52	140	1	1359	2	Y	125					207
							138	9									
04	1825	N	1773	-0-	-52	-0-	196	1	1514	2	Y	57	167	1			97
							63	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	203	1	1546	2	Y	8					105
							9	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	185	1	1348	2	Y	78					183
							86	9									
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	219	1	1524	2	Y	9	159	1			33
							10	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	19	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	278	N	138	-0-	-140	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	23	1	144	2	Y	-0-					9
03	294	N	127	-0-	-167	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					9
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					9
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					9
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					9
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	-0-					9

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

02	DLQ G-10		404	-0-	404	404	55	1	348	2	Y	1					36
							1	9									
03	723	X	319	-0-	-404	-0-	28	1	274	2	Y	15					51
							17	9									
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	7					58
							8	9									
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	Y	3					61
							3	9									
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	Y	63					124
							69	9									
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	331	2	Y	66	134	1			56
							73	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2266	-0-	2266	2266	212	1	2054	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2266					Y	-0-					-0-
*07	2266	X	-0-	-0-	-2266	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	5	1	29	2	Y	1					24
							1	9									
03	54	N	19	-0-	-35	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					24
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	24	1			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	315	1	2149	2	N	-0-					77
03	5161	X	2697	-0-	-2464	-0-	316	1	2381	2	N	-0-					77
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	319	1	2390	2	N	18					95
							20	9									
05	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	284	1	2180	2	N	-0-					95
06	2640	X	2622	-0-	-18	-0-	327	1	2295	2	N	-0-					95
*07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	372	1	2481	2	N	84	174	1			5
							92	9									

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
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	150	1	957	2	Y	-0-					13
03	1488	N	381	-0-	-1107	-0-	36	1	345	2	Y	-0-					13
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	111	1	861	2	Y	-0-					13
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					13
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	Y	-0-					13
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	116	1	804	2	Y	-0-					13

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
02	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					27
03	549	N	26	-0-	-523	-0-	26	2			N	-0-					27
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					27

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
02	DLQ G-10		234	-0-	234	234	32	1	202	2	Y	-0-					16
03	635	N	401	-0-	-234	-0-	38	1	363	2	Y	-0-					16
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					16
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	Y	-0-					16
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					16
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	-0-					16

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
02	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	173	1	1101	2	Y	7					55
							8	9									
03	1519	N	237	-0-	-1282	-0-	21	1	201	2	Y	14					69
							15	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-	69	1			-0-
05	1333	N	132	-0-	-1201	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	Y	3					3
							3	9									
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
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
02	3024	X	2808	-0-	-216	-0-	2788	2	20	9	N	18	173	1			58
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3460	2	131	9	N	119	177	1			-0-
04	3240	X	2922	-0-	-318	-0-	2892	2	30	9	N	27					27
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3245	2	25	9	N	23					50
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3056	2	211	9	N	192					242
07	3596	X	2546	-0-	-1050	-0-	2543	2	3	9	N	3					245

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

02	924	N	581	-0-	-343	-0-	581	2			N	-0-					1431
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					1431
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					1431
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					1431
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2					1433
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					1433

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

02	2716	X	2333	-0-	-383	-0-	2257	2	76	9	N	69					177
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3556	2	11	9	N	10					187
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15					202
05	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	2023	2	123	9	N	112					314
06	3450	X	1080	-0-	-2370	-0-	1078	2	2	9	N	2					316
07	3565	X	720	-0-	-2845	-0-	717	2	3	9	N	3					319

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		36153	-0-	36153	36153	35982	2	171	9	N	155					155
04	14B2 EXT		32919	-0-	32919	69072	32643	2	276	9	N	251	184	1			222
05	14B2 EXT		26836	-0-	26836	95908	26595	2	241	9	N	219	182	0			259
06	14B2 EXT		809	-0-	809	96717	790	2	19	9	N	17	182	1			94
07	14B2 EXT		3	-0-	3	96720	1	2	2	9	N	2					96

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		175296	-0-	175296	175296	174956	2	340	9	N	309	181	1			128
04	14B2 EXT		155109	-0-	155109	330405	154690	2	419	9	N	381	368	1			141
05	14B2 EXT		129873	-0-	129873	460278	129401	2	472	9	N	429					570
06	14B2 EXT		105892	-0-	105892	566170	105560	2	332	9	N	302	359	1			513
07	14B2 EXT		95491	-0-	95491	661661	95149	2	342	9	N	311	358	1			466

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

02	DLQ G-10		969	-0-	969	969	60	1	906	3	Y	3					206
							3	9									
03	DLQ G-10		944	-0-	944	1913	58	1	886	3	Y	-0-					206
04	DLQ G-10		978	-0-	978	2891	55	1	921	3	Y	2					208
							2	9									
*05	3570	X	679	-0-	-2891	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					208
06	1050	X	818	-0-	-232	-0-	54	1	764	3	Y	-0-					182
*07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					182

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					60

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

02	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-					100
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					100
04	DLQ G-10		161	-0-	161	231	9	1	152	3	Y	-0-					100
*05	383	N	152	-0-	-231	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					100
*06	3000	N	3022	-0-	22	22	200	1	2822	3	Y	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					20

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

02	DLQ G-10		4778	-0-	4778	4778	307	1	4471	2	Y	-0-					89
03	DLQ G-10		4134	-0-	4134	8912	256	1	3878	3	Y	-0-					89
04	DLQ G-10		2944	-0-	2944	11856	168	1	2776	3	Y	-0-					89
*05	15575	X	3719	-0-	-11856	-0-	156	1	3563	3	Y	-0-					89
06	5130	X	2638	-0-	-2492	-0-	175	1	2463	3	Y	-0-					22
*07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					22

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A

02	SHUT IN		55921	-0-	55921	596439	3672	1	52045	3	N	185	183	1			130
							204	9									
03	SHUT IN		51023	-0-	51023	647462	3138	1	47626	3	N	235	184	1			181
							259	9									
04	SHUT IN		53674	-0-	53674	701136	3041	1	50420	3	N	194	179	1			196
							213	9									
05	SHUT IN		54585	-0-	54585	755721	2286	1	52167	3	N	120	176	1			140
							132	9									
06	SHUT IN		52442	-0-	52442	808163	3467	1	48833	3	N	129					303
							142	9									
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	808163					N	NO RPT					303

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					123
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10902	2	26	9	N	24					147
04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					147
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					147
06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7957	2	22	9	N	20					167
*07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					167

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8173	2	6	9	N	5					93
03	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					93
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9039	2	8	9	N	7					100
05	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					100
06	8760	X	8063	-0-	-697	-0-	8063	2			N	-0-					100
07	9052	X	8168	-0-	-884	-0-	8168	2			N	-0-					100

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

02	6440	X	6017	-0-	-423	-0-	997	1	5017	2	N	3					98
							3	9									
03	7130	X	5242	-0-	-1888	-0-	967	1	4273	2	N	2					100
							2	9									
04	6900	X	5200	-0-	-1700	-0-	905	1	4293	2	N	2					102
							2	9									
05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	1568	1	5617	2	N	-0-					102
06	6900	X	4225	-0-	-2675	-0-	1179	1	3046	2	N	-0-					102
*07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1510	1	5187	2	N	8					110
							9	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					122
03	7440	X	29	-0-	-7411	-0-	12	1	17	2	N	-0-					122
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					122
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					122
06	1560	X	69	-0-	-1491	-0-	27	1	42	2	N	-0-					122
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
02	10815	X	3781	-0-	-7034	-0-	626	1	3152	2	N	3					60
							3	9									
03	6789	X	3413	-0-	-3376	-0-	630	1	2783	2	N	-0-					60
04	6570	X	4809	-0-	-1761	-0-	838	1	3971	2	N	-0-					60
05	6789	X	1227	-0-	-5562	-0-	268	1	959	2	N	-0-					60
06	5280	X	492	-0-	-4788	-0-	137	1	355	2	N	-0-					60
07	4960	X	327	-0-	-4633	-0-	72	1	247	2	N	7					67
							8	9									

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
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	3078	1	4565	2	N	7					130
							8	9									
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	3396	1	4845	2	N	-0-					130
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	3298	1	5122	2	N	-0-					130
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	3408	1	4219	2	N	-0-					130
06	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	3270	1	4997	2	N	-0-					130
*07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	3408	1	4460	2	N	-0-					130

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
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	1156	1	4688	2	N	-0-					53
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1140	1	3960	2	N	20					73
							22	9									
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	974	1	3089	2	N	87					160
							96	9									
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	894	1	3256	2	N	30					190
							33	9									
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	932	1	2569	2	N	3					193
							3	9									
*07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	908	1	2199	2	N	-0-					193

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
02	DLQ G-10		3971	-0-	3971	3971	3971	2			N	-0-					8
03	DLQ G-10		516	-0-	516	4487	516	2			N	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4487					N	-0-					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4487					N	-0-					8
06	4487	X	-0-	-0-	-4487	-0-					N	-0-					8
*07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	7319	-0-	-2201	-0-	1937	1	5382	2	N	-0-					105
03	10230	X	9104	-0-	-1126	-0-	2617	1	6487	2	N	-0-					105
04	9780	X	9124	-0-	-656	-0-	2773	1	6351	2	N	-0-					105
05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	3125	1	8483	2	N	-0-					105
06	9420	X	8201	-0-	-1219	-0-	2710	1	5491	2	N	-0-					105
07	9424	X	8589	-0-	-835	-0-	3073	1	5516	2	N	-0-					105

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
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					35
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
*07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					35

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	857	1	3478	2	N	-0-			217
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	690	1	2397	2	N	-0-			217
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	602	1	1909	2	N	-0-			217
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	475	1	1730	2	N	-0-			217
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	655	1	1807	2	N	-0-			217
07	2108	X	1755	-0-	-353	-0-	513	1	1242	2	N	-0-			217

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
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	144	1	724	2	N	-0-			22
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	244	1	1076	2	N	-0-			22
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	150	1	713	2	N	-0-			22
05	930	N	555	-0-	-375	-0-	121	1	434	2	N	-0-			22
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	324	1	837	2	N	-0-			22
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	251	1	864	2	N	-0-			22

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
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	234 7	1 9	2947	2	N	6			84
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	265 7	1 9	3168	2	N	6			90
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	244 8	1 9	3054	2	N	7			97
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	268 7	1 9	3417	2	N	6			103
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	556 4	1 9	3252	2	N	4			107
*07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	580 8	1 9	3425	2	N	7			114

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 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
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	158	1	1983	2	N	-0-			186
03	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	169	1	2030	2	N	-0-			186
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	2206	2	N	1			187
05	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	166	1	2115	2	N	-0-			187
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	344	1	2014	2	N	-0-			187
07	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	350	1	2070	2	N	-0-			187

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	1217	1	9417	2	Y	44	74	1			30
							3	4	48	9							
03	13237	X	11492	-0-	-1745	-0-	1315	1	10175	2	Y	2					32
							2	9									
04	12570	X	10903	-0-	-1667	-0-	1218	1	9628	2	Y	52					84
							57	9									
05	12307	X	11222	-0-	-1085	-0-	1316	1	9903	2	Y	3					87
							3	9									
06	11910	X	10475	-0-	-1435	-0-	1184	1	9291	2	Y	-0-					87
*07	11842	X	11065	-0-	-777	-0-	1266	1	9798	2	Y	1					88
							1	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	493	1	3814	2	Y	22	37	1			11
							24	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	543	1	4204	2	Y	1					12
							1	9									
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	534	1	4225	2	Y	26					38
							29	9									
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	570	1	4293	2	Y	1					39
							1	9									
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	543	1	4262	2	Y	-0-	35	1			4
*07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	580	1	4483	2	Y	-0-					4

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	135	-0-	-435	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	218	-0-	-309	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	186	-0-	-174	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	522	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1664	-0-	-847	-0-	579	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	980	-0-	-1450	-0-	536	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1576	-0-	-935	-0-	546	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1477	-0-	-503	-0-	540	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1252	-0-	-732	-0-	570	1	682	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	826	1	6398	2	Y	45	75	1			39
							3	4	50	9							
03	9145	X	7541	-0-	-1604	-0-	862	1	6677	2	Y	2					41
							2	9									
04	8850	X	8613	-0-	-237	-0-	961	1	7595	2	Y	52					93
							57	9									
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	993	1	7473	2	Y	3					96
							3	9									
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	899	1	7059	2	Y	-0-					96
*07	8897	X	8211	-0-	-686	-0-	940	1	7270	2	Y	1					97
							1	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	464	1	1134	2	Y	-0-					60
03	1550	X	1543	-0-	-7	-0-	537	1	1005	2	Y	-0-					60
							1	4									
04	1560	X	995	-0-	-565	-0-	544	1	451	2	Y	-0-					60
05	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	566	1	1066	2	Y	-0-					60
06	1710	X	1476	-0-	-234	-0-	540	1	936	2	Y	-0-					60
*07	1767	X	1199	-0-	-568	-0-	546	1	652	2	Y	1					61
							1	9									

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	558	1	4324	2	Y	1					1
							1	9									
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	647	1	5004	2	Y	-0-					1
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	583	1	4608	2	Y	-0-					1
05	5394	X	4949	-0-	-445	-0-	581	1	4368	2	Y	-0-					1
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	624	1	4895	2	Y	-0-					1
*07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	657	1	5084	2	Y	-0-					1

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

02	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	1655	1	18627	2	Y	58					102
							64	9									
03	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	1832	1	19031	2	Y	27					129
							30	9									
04	19560	X	18773	-0-	-787	-0-	1779	1	16987	2	Y	6	7	1			128
							7	9									
05	22537	X	20320	-0-	-2217	-0-	1829	1	18483	2	Y	7					135
							8	9									
06	21810	X	19338	-0-	-2472	-0-	1773	1	17556	2	Y	8					143
							9	9									
07	22537	X	18763	-0-	-3774	-0-	1831	1	16924	2	Y	7					150
							8	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	711	2	Y	-0-					135
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	86					221
							95	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	Y	1	170	1			52
							1	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	-0-					52
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	27	1	720	2	Y	-0-					52
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	Y	73					125
							80	9									

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		453	-0-	453	1135	52	1	401	2	N	-0-					-0-
03	1666	X	531	-0-	-1135	-0-	61	1	470	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-					-0-
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	63	1	489	2	N	-0-					-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

02	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	3055	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10		3988	-0-	3988	7043	3988	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		3237	-0-	3237	10280	3237	2			N	-0-					130
05	DLQ G-10		3512	-0-	3512	13792	3512	2			N	-0-					130
06	16927	X	3135	-0-	-13792	-0-	3135	2			N	-0-					130
07	3999	X	3403	-0-	-596	-0-	3403	2			N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

02	DLQ G-10		6425	-0-	6425	6425	6425	2			N	-0-					114
03	DLQ G-10		7087	-0-	7087	13512	7087	2			N	-0-					114
04	DLQ G-10		6749	-0-	6749	20261	6749	2			N	-0-					114
05	DLQ G-10		6538	-0-	6538	26799	6538	2			N	-0-					114
06	33380	X	6581	-0-	-26799	-0-	6581	2			N	-0-					114
07	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	6456	2			N	-0-					114

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

02	DLQ G-10		6173	-0-	6173	6173	6173	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10		7621	-0-	7621	13794	7621	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		8972	-0-	8972	22766	8972	2			N	-0-					130
05	DLQ G-10		8450	-0-	8450	31216	8450	2			N	-0-					130
06	39200	X	7984	-0-	-31216	-0-	7984	2			N	-0-					130
*07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					130

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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. GAS	(I) 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	4756	X	4756	-0-		-0-	-0-	621	1	4127	3	N	7					20
								8	9									
03	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-	753	1	4026	3	N	-0-					20
04	5293	X	5293	-0-		-0-	-0-	791	1	4502	3	N	-0-					20
05	5394	X	5394	-0-		-0-	-0-	714	1	4680	3	N	-0-					20
*06	5070	X	5070	-0-		-0-	-0-	640	1	4430	3	N	-0-					20
*07	5549	X	5549	-0-		-0-	-0-	739	1	4810	3	N	-0-					20

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1764	N	1504	-0-		-260	-0-	146	1	1358	3	N	-0-					23
03	1953	N	1808	-0-		-145	-0-	239	1	1569	3	N	-0-					23
04	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	191	1	1535	3	N	-0-					23
05	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	172	1	1690	3	N	-0-					23
*06	1740	N	1736	-0-		-4	-0-	152	1	1584	3	N	-0-					23
07	1798	N	921	-0-		-877	-0-	87	1	834	3	N	-0-					23

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	354	N	354	-0-		-0-	-0-	169	1	182	2	N	3					41
								3	9									
03	223	N	223	-0-		-0-	-0-	125	1	96	2	N	2					43
								2	9									
04	150	N	146	-0-		-4	-0-	19	1	127	2	N	-0-					43
05	497	N	497	-0-		-0-	-0-	34	1	457	2	N	5					48
								6	9									
06	200	N	200	-0-		-0-	-0-	20	1	177	2	N	3					51
								3	9									
07	155	N	45	-0-		-110	-0-	7	1	38	2	N	-0-					51

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. GAS	(I) 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	756	X	492	-0-		-264	-0-	492	2			N	-0-					40
03	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	1035	2			N	-0-					40
04	3000	N	3659	-0-		659	659	3659	2			N	-0-					40
05	852	N	193	-0-		-659	-0-	193	2			N	-0-					40
06	810	N	-0-	-0-		-810	-0-					N	-0-					40
*07	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-	2697	2			N	-0-					40

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	601	N	601	-0-		-0-	-0-	601	2			N	-0-					17
03	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	1779	2			N	-0-					17
04	1140	N	-0-	-0-		-1140	-0-					N	-0-					17
05	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	1561	2			N	-0-					17
06	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	2308	2			N	-0-					17
*07	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	2			N	-0-					17

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	87	-0-	-25	-0-	14	1	73	2	N	-0-					109
03	124	X	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					109
04	120	X	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	2	N	-0-					109
05	124	X	97	-0-	-27	-0-	16	1	81	2	N	-0-					109
06	90	X	80	-0-	-10	-0-	15	1	65	2	N	-0-					109
07	124	X	81	-0-	-43	-0-	16	1	65	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

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
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1979	-0-	-331	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1657	-0-	-730	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1644	-0-	-666	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

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
02	1568	N	1471	-0-	-97	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 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
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
*07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-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
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
*07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3360	-0-	-308	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3220	-0-	-710	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3601	-0-	-460	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

02	700	N	508	-0-	-192	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	775	N	447	-0-	-328	-0-	447	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6118	-0-	3018	3018	6118	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5249	-0-	2249	5267	5249	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	456	-0-	-2644	2623	456	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

02	16772	X	15133	-0-	-1639	-0-	14749	2	384	9	Y	349	339	1	1	8	54
03	18011	X	16886	-0-	-1125	-0-	16486	2	400	9	Y	364	336	1	1	8	81
04	17430	X	15652	-0-	-1778	-0-	15297	2	355	9	Y	323	331	1			73
05	17050	X	15724	-0-	-1326	-0-	15363	2	361	9	Y	328	349	1	1	8	51
06	16440	X	14797	-0-	-1643	-0-	14460	2	337	9	Y	306	265	1	1	8	91
07	16895	X	14662	-0-	-2233	-0-	14362	2	300	9	Y	273	259	1			105

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	251	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	240	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	169	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	244	1	4884	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	194	1	3703	2	N	-0-					-0-
*07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	238	1	4576	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	96	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	108	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1890	-0-	-420	-0-	84	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	105	1	2107	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1875	-0-	-435	-0-	93	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2236	-0-	-27	-0-	111	1	2125	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2535	-0-	-153	-0-	126	1	2409	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	129	1	2561	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1881	-0-	-999	-0-	84	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	137	1	2741	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	133	1	2531	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	124	1	2376	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3096	-0-	-208	-0-	154	1	2942	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	152	1	3018	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	104	1	2237	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	120	1	2402	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	163	1	3114	2	N	-0-			-0-
*07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	174	1	3346	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	1972	-0-	-156	-0-	98	1	1874	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	111	1	2200	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	76	1	1629	2	N	-0-			-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	119	1	2380	2	N	-0-			-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	125	1	2393	2	N	-0-			-0-
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	2	N	-0-			-0-

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	75	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	50	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	56	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	N	-0-					-0-
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 164220 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/15

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2644	-0-	-212	-0-	131	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	132	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2064	-0-	-996	-0-	91	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	137	1	2754	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	146	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	140	1	2686	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	N	-0-			-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	73	1	1445	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	56	1	1191	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	60	1	1202	2	N	-0-			-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-			-0-
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	76	1	1456	2	N	-0-			-0-

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
02	4480	X	3981	-0-	-499	-0-	198	1	3783	2	N	-0-			52
03	4960	X	3130	-0-	-1830	-0-	150	1	2980	2	N	-0-			52
04	4800	X	1278	-0-	-3522	-0-	57	1	1221	2	N	-0-			52
05	4960	X	2817	-0-	-2143	-0-	134	1	2683	2	N	-0-			52
06	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	185	1	3527	2	N	-0-			52
07	4402	X	2518	-0-	-1884	-0-	125	1	2393	2	N	-0-			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			-0-
03	899	N	96	-0-	-803	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	3603	-0-	603	603	3603	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	7456	-0-	4356	4959	7456	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	9076	-0-	6076	11035	9076	3			N	-0-			-0-
*07	19178	X	8143	-0-	-11035	-0-	8143	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-			-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-			-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-			-0-
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
*07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7972 - 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
02	2492	X	860	-0-	-1632	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	870	N	708	-0-	-162	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	X	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	X	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	62	X	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1287	-0-	-333	-0-	57	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	76	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	78	1	1485	2	N	-0-					-0-
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

02	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6925	3	246	9	N	224	182	1			244
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					244
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2865	3	21	9	N	19	178	1			85
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3010	3	67	9	N	61					146
06	1380	X	147	-0-	-1233	-0-	147	3			N	-0-					146
*07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2962	3	96	9	N	87	183	1			50

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	4908	3	565	9	N	514	357	1			538
03	4557	X	3008	-0-	-1549	-0-	2381	3	627	9	N	570	534	1			574
04	4410	X	3544	-0-	-866	-0-	3005	3	539	9	N	490	873	1			191
05	5859	X	3676	-0-	-2183	-0-	2991	3	685	9	N	623	523	1			291
06	5670	X	3168	-0-	-2502	-0-	2596	3	572	9	N	520	351	1			460
07	5859	X	4379	-0-	-1480	-0-	3787	3	592	9	N	538	525	1			473

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	6761	3	685	9	N	623	703	1			231
03	2294	X	2134	-0-	-160	-0-	1377	3	757	9	N	688	714	1			205
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	1527	3	756	9	N	687	480	1			412
05	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	1309	3	814	9	N	740	999	1			153
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2193	3	766	9	N	696	476	1			373
*07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1910	3	1089	9	N	990	843	1			520

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

02	24388	X	21145	-0-	-3243	-0-	18784	3	2361	9	N	2146	2129	1			410
03	28303	X	25164	-0-	-3139	-0-	22048	3	3116	9	N	2833	2996	1	2	8	245
04	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	23342	3	3157	9	N	2870	2875	1			240
05	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	23381	3	3535	9	N	3214	2992	1			462
06	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	22749	3	2629	9	N	2390	2455	1			397
07	27373	X	25940	-0-	-1433	-0-	22936	3	3004	9	N	2731	2631	1			497

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

02	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	17809	3	3865	9	N	3514	3302	1			807
03	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	20146	3	4124	9	N	3749	3950	1	6	8	600
04	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	17439	3	3956	9	N	3596	3820	1			376
05	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	17426	3	4443	9	N	4039	3654	1			761
06	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	16716	3	3098	9	N	2816	2773	1			804
*07	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	15604	3	3205	9	N	2914	2997	1			721

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	5866	3	427	9	N	388	534	1			338
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	3953	3	853	9	N	775	894	1			219
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	3970	3	608	9	N	553	533	1			239
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3207	3	587	9	N	534	510	1			263
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	3900	3	578	9	N	525	342	1			446
*07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	4652	3	624	9	N	567	314	1			699

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					245
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					245
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					245
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					245

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

02	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	9560	3	1085	9	N	986	874	1			405
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5815	3	1097	9	N	997	879	1			523
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	4680	3	983	9	N	894	1222	1			195
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	3883	3	1049	9	N	954	856	1			293
06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	4495	3	1029	9	N	935	892	1			336
*07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	4376	3	1027	9	N	934	1035	1			235

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

02	420	N	127	-0-	-293	-0-	72	3	55	9	N	50	179	1			170
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	99	3	73	9	N	66					236
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	3	143	9	N	130	180	1			186
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	3	120	9	N	109	180	1			115
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	95	3	177	9	N	161					276
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	90	3	373	9	N	339	176	1			439

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					239
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					239
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					239
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					239
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	333	3	158	9	N	144	179	1			204
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	813	3	691	9	N	628	532	1			300

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

02	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	9424	3	2504	9	N	2276	2314	1			179
03	13268	X	13096	-0-	-172	-0-	10337	3	2759	9	N	2508	2476	1	2	8	209
04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	10276	3	2772	9	N	2520	2316	1			413
05	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	10695	3	2889	9	N	2626	2643	1			396
06	12840	X	12786	-0-	-54	-0-	10237	3	2549	9	N	2317	2289	1			424
07	13268	X	12613	-0-	-655	-0-	10259	3	2354	9	N	2140	2108	1			456

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1065	3	355	9	N	323	364	1			130
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1597	3	397	9	N	361	321	1	3	8	167
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1574	3	570	9	N	518	351	1			334
05	1581	N	299	-0-	-1282	-0-	110	3	189	9	N	172	327	1			179
06	1920	N	452	-0-	-1468	-0-	67	3	385	9	N	350	336	1			193
07	2201	N	476	-0-	-1725	-0-	96	3	380	9	N	345	177	1			361

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	11911	3	2042	9	N	1856	1957	1			485
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	12227	3	2125	9	N	1932	1954	1	5	8	458
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	10594	3	1508	9	N	1371	1389	1			440
05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	9693	3	1749	9	N	1590	1715	1			315
06	10590	X	10128	-0-	-462	-0-	8939	3	1189	9	N	1081	883	1			513
*07	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	10585	3	1625	9	N	1477	1716	1			274

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
02	13468	X	11877	-0-	-1591	-0-	11320	3	557	9	N	506	526	1			122
03	18073	X	15793	-0-	-2280	-0-	14592	3	1201	9	N	1092	891	1	2	8	321
04	17490	X	16853	-0-	-637	-0-	15754	3	1099	9	N	999	1043	1			277
05	18073	X	13557	-0-	-4516	-0-	13175	3	382	9	N	347	513	1			111
06	15270	X	12099	-0-	-3171	-0-	11375	3	724	9	N	658	494	1			275
07	17422	X	12638	-0-	-4784	-0-	11862	3	776	9	N	705	701	1			279

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
02	8148	X	7616	-0-	-532	-0-	6642	3	974	9	N	885	901	1			179
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	11317	3	1553	9	N	1412	1194	1	4	8	393
04	8850	X	7235	-0-	-1615	-0-	5939	3	1296	9	N	1178	1377	1			194
05	8618	X	6924	-0-	-1694	-0-	5637	3	1287	9	N	1170	1228	1			136
06	12450	X	7042	-0-	-5408	-0-	5773	3	1269	9	N	1154	852	1			438
07	12865	X	6345	-0-	-6520	-0-	5131	3	1214	9	N	1104	1044	1			498

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
02	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	15817	3	218	9	N	198	357	1			260
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6512	3	468	9	N	425	357	1	6	8	322
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4181	3	460	9	N	418	386	1			354
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3034	3	466	9	N	424	176	1			602
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3617	3	268	9	N	244	523	1			323
*07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5954	3	308	9	N	280	175	1			428

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 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
02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	10609	3	1632	9	N	1484	1602	1			568
03	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	8341	3	1962	9	N	1784	2045	1	2	8	305
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	6344	3	1769	9	N	1608	1744	1			169
05	9021	X	8686	-0-	-335	-0-	6626	3	2060	9	N	1873	1669	1			373
06	8730	X	7172	-0-	-1558	-0-	5639	3	1533	9	N	1394	1163	1			604
07	9021	X	6467	-0-	-2554	-0-	4755	3	1712	9	N	1556	1764	1			396

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10339	3	293	9	N	266	366	1			213
03	11594	X	10879	-0-	-715	-0-	10553	3	326	9	N	296	2	8			507
04	10470	X	10195	-0-	-275	-0-	9711	3	484	9	N	440	716	1			231
05	11780	X	10587	-0-	-1193	-0-	10226	3	361	9	N	328	339	1			220
06	11400	X	9431	-0-	-1969	-0-	9079	3	352	9	N	320	327	1			213
07	11780	X	10323	-0-	-1457	-0-	9949	3	374	9	N	340	177	1			376

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					223
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	11	8			223
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					223
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8245	3	507	9	N	461	539	1			140
03	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4067	3	497	9	N	452	361	1	5	8	226
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4403	3	481	9	N	437	359	1			304
05	7378	X	4738	-0-	-2640	-0-	4295	3	443	9	N	403	539	1			168
06	7140	X	3726	-0-	-3414	-0-	3205	3	521	9	N	474	355	1			287
07	7378	X	3657	-0-	-3721	-0-	3204	3	453	9	N	412	177	1			522

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	7809	3	1114	9	Y	1013	1172	1			140
03	5301	X	3808	-0-	-1493	-0-	2613	3	1195	9	Y	1086	933	1	3	8	290
04	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	3776	3	1084	9	Y	985	1024	1			251
05	9889	X	8069	-0-	-1820	-0-	6933	3	1136	9	Y	1033	1137	1			147
06	9570	X	6678	-0-	-2892	-0-	5643	3	1035	9	Y	941	828	1			260
07	9889	X	6604	-0-	-3285	-0-	5489	3	1115	9	Y	1014	1211	1			63

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	9169	3	1079	9	N	981	1096	1			221
03	9021	X	6588	-0-	-2433	-0-	5481	3	1107	9	N	1006	902	1	2	8	323
04	8730	X	8062	-0-	-668	-0-	6949	3	1113	9	N	1012	894	1			441
05	10540	X	9967	-0-	-573	-0-	9048	3	919	9	N	835	1043	1			233
06	10200	X	9264	-0-	-936	-0-	8273	3	991	9	N	901	692	1			442
07	10540	X	4992	-0-	-5548	-0-	4016	3	976	9	N	887	891	1			438

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
02	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	13621	3	2152	9	N	1956	1941	1			265
03	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	18949	3	3091	9	N	2810	2147	1	3	8	925
04	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	15840	3	1973	9	N	1794	2501	1			218
05	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	14585	3	2549	9	N	2317	2260	1			275
06	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	14631	3	2409	9	N	2190	1965	1			500
07	16988	X	16126	-0-	-862	-0-	13612	3	2514	9	N	2285	2121	1			664

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1926	3	475	9	N	432	361	1			155
03	2666	X	998	-0-	-1668	-0-	665	3	333	9	N	303	15	8			443
04	2580	X	2347	-0-	-233	-0-	1789	3	558	9	N	507	543	1			407
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	3874	3	1206	9	N	1096	1183	1			320
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	7420	3	2179	9	N	1981	1936	1			365
*07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	7445	3	1879	9	N	1708	1749	1			324

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	5921	3	779	9	Y	708	817	1			98
03	7037	X	6720	-0-	-317	-0-	5841	3	879	9	Y	799	683	1			214
04	6840	X	5661	-0-	-1179	-0-	4911	3	750	9	Y	682	722	1			174
05	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	10635	3	787	9	Y	715	787	1			102
06	7170	X	6624	-0-	-546	-0-	5908	3	716	9	Y	651	573	1			180
07	7409	X	6679	-0-	-730	-0-	5907	3	772	9	Y	702	838	1			44

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	460	3	29	9	N	26					164
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	494	3	41	9	N	37	2	8			199
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	960	3	9	9	N	8					207
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	N	18	191	1			34
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	556	3	13	9	N	12					46
07	992	N	41	-0-	-951	-0-	23	3	18	9	N	16					62

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10665	3	372	9	N	338	546	1			131
03	7099	X	4050	-0-	-3049	-0-	3606	3	444	9	N	404	176	1	2	8	357
04	6870	X	3693	-0-	-3177	-0-	3315	3	378	9	N	344	350	1			351
05	10292	X	5262	-0-	-5030	-0-	4886	3	376	9	N	342	544	1			149
06	9960	X	4891	-0-	-5069	-0-	4541	3	350	9	N	318	166	1			301
07	10292	X	4998	-0-	-5294	-0-	4643	3	355	9	N	323	178	1			446

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

02	19880	X	19611	-0-	-269	-0-	18479	3	1132	9	N	1029	895	1			289
03	21762	X	20441	-0-	-1321	-0-	19250	3	1191	9	N	1083	904	1			468
04	21240	X	19321	-0-	-1919	-0-	18186	3	1135	9	N	1032	1244	1			256
05	21948	X	20436	-0-	-1512	-0-	19249	3	1187	9	N	1079	1064	1			271
06	21240	X	19631	-0-	-1609	-0-	18316	3	1315	9	N	1195	1061	1			405
07	21700	X	19978	-0-	-1722	-0-	19245	3	733	9	N	666	707	1			364

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	3710	3	455	9	N	414	536	1			264
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3153	3	448	9	N	407	172	1	7	8	492
04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6604	3	347	9	N	315	356	1			451
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9140	3	503	9	N	457	670	1			238
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	3912	3	482	9	N	438	346	1			330
*07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2593	3	463	9	N	421	180	1			571

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	4978	3	520	9	N	473	361	1			268
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1306	3	666	9	N	605	716	1	8	8	149
04	1890	X	1472	-0-	-418	-0-	1079	3	393	9	N	357	356	1			150
05	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	1145	3	729	9	N	663	697	1			116
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1487	3	430	9	N	391	352	1			155
*07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	515	532	1			138

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7573	3	591	9	N	537	530	1			206
03	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	2630	3	629	9	N	572	365	1			413
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2903	3	593	9	N	539	713	1			239
05	9052	X	3041	-0-	-6011	-0-	2441	3	600	9	N	545	712	1			72
06	8760	X	4546	-0-	-4214	-0-	3982	3	564	9	N	513	341	1			244
07	9052	X	6888	-0-	-2164	-0-	6339	3	549	9	N	499	533	1			210

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

02	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	7475	3	1753	9	N	1594	1578	1			359
03	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	5272	3	1888	9	N	1716	1601	1	8	8	466
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5137	3	1775	9	N	1614	1600	1			480
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	4882	3	1769	9	N	1608	1799	1			289
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	4466	3	1825	9	N	1659	1561	1			387
*07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	4545	3	1654	9	N	1504	1551	1			340

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3116	3	527	9	N	479	546	1			303
03	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3173	3	581	9	N	528	695	1			136
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4596	3	548	9	N	498	359	1			275
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5136	3	516	9	N	469	509	1			235
06	3900	X	3634	-0-	-266	-0-	3141	3	493	9	N	448	335	1			348
07	5301	X	3017	-0-	-2284	-0-	2530	3	487	9	N	443	532	1			259

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

02	12068	X	5995	-0-	-6073	-0-	5735	3	260	9	N	236	173	1			332
03	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	13368	3	1917	9	N	1743	1548	1	8	8	519
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	11173	3	1433	9	N	1303	1732	1			90
05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	8938	3	1416	9	N	1287	1060	1			317
06	12870	X	11433	-0-	-1437	-0-	10473	3	960	9	N	873	1001	1			189
07	13299	X	8437	-0-	-4862	-0-	7302	3	1135	9	N	1032	869	1			352

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	6649	3	869	9	N	790	719	1			275
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2054	3	946	9	N	860	921	1	3	8	211
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2180	3	872	9	N	793	641	1			363
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2212	3	903	9	N	821	1040	1			144
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	2696	3	844	9	N	767	529	1			382
*07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	4836	3	821	9	N	746	710	1			418

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

02	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	11267	3	1957	9	N	1779	1580	1			482
03	9765	X	8128	-0-	-1637	-0-	6025	3	2103	9	N	1912	1795	1			599
04	10230	X	7464	-0-	-2766	-0-	6083	3	1381	9	N	1255	1439	1			415
05	12493	X	6992	-0-	-5501	-0-	5495	3	1497	9	N	1361	1578	1			198
06	12090	X	5965	-0-	-6125	-0-	4531	3	1434	9	N	1304	1041	1			461
07	12493	X	4494	-0-	-7999	-0-	3324	3	1170	9	N	1064	1019	1			506

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	286	3	103	9	N	94					450
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	378	3	139	9	N	126	357	1			219
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	253	3	97	9	N	88					307
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	241	3	102	9	N	93	178	1			222
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	343	3	80	9	N	73					295
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	239	3	142	9	N	129					424

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5401	3	139	9	N	126	181	1			129
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4571	3	265	9	N	241	178	1	61	8	131
04	4620	X	2143	-0-	-2477	-0-	1970	3	173	9	N	157	178	1			110
05	6138	X	350	-0-	-5788	-0-	189	3	161	9	N	146	179	1			77
06	5940	X	727	-0-	-5213	-0-	467	3	260	9	N	236					313
07	6138	X	471	-0-	-5667	-0-	229	3	242	9	N	220	349	1			184

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

02	11032	X	7097	-0-	-3935	-0-	6387	3	710	9	N	645	691	1			230
03	12617	X	43	-0-	-12574	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			230
04	12210	X	370	-0-	-11840	-0-	367	3	3	9	N	3					233
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					233
06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	10930	3	1599	9	N	1454	1247	1			440
*07	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	16165	3	1526	9	N	1387	1414	1			413

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	25116	X	22887	-0-	-2229	-0-	21982	3	905	9	N	823	906	1			209
03	27125	X	23628	-0-	-3497	-0-	22581	3	1047	9	N	952	899	1	3	8	259
04	27420	X	21619	-0-	-5801	-0-	20495	3	1124	9	N	1022	1030	1			251
05	28334	X	22136	-0-	-6198	-0-	21356	3	780	9	N	709	878	1			82
06	27420	X	24583	-0-	-2837	-0-	23516	3	1067	9	N	970	881	1			171
*07	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	24509	3	1054	9	N	958	857	1			272

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
02	32256	X	26462	-0-	-5794	-0-	23633	3	2829	9	N	2572	2678	1			293
03	34038	X	31290	-0-	-2748	-0-	28069	3	3221	9	N	2928	2457	1	3	8	761
04	32940	X	30259	-0-	-2681	-0-	27381	3	2878	9	N	2616	3024	1			353
05	33635	X	30758	-0-	-2877	-0-	27832	3	2926	9	N	2660	2657	1			356
06	30270	X	27557	-0-	-2713	-0-	25081	3	2476	9	N	2251	2263	1			344
*07	32195	X	32195	-0-	-0-	-0-	28888	3	3307	9	N	3006	2790	1			560

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
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6578	3	508	9	N	462	529	1			389
03	6572	X	3032	-0-	-3540	-0-	2556	3	476	9	N	433	670	1			152
04	6360	X	926	-0-	-5434	-0-	256	3	670	9	N	609	533	1			228
05	6572	X	5339	-0-	-1233	-0-	4737	3	602	9	N	547	529	1			246
06	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	6947	3	575	9	N	523	528	1			241
07	6572	X	3938	-0-	-2634	-0-	3413	3	525	9	N	477	352	1			366

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
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	4366	3	794	9	N	722	537	1			437
03	7037	X	3649	-0-	-3388	-0-	2593	3	1056	9	N	960	895	1	18	8	484
04	6480	X	3174	-0-	-3306	-0-	2318	3	856	9	N	778	1072	1			190
05	6324	X	3858	-0-	-2466	-0-	2908	3	950	9	N	864	692	1			362
06	6120	X	3227	-0-	-2893	-0-	2192	3	1035	9	N	941	1006	1			297
07	5704	X	2951	-0-	-2753	-0-	2141	3	810	9	N	736	696	1			337

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
02	8764	X	8596	-0-	-168	-0-	8170	3	426	9	N	387	360	1			285
03	12276	X	10450	-0-	-1826	-0-	9979	3	471	9	N	428	542	1	6	8	165
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11244	3	426	9	N	387	329	1			223
05	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9564	3	424	9	N	385	367	1			241
06	10110	X	9991	-0-	-119	-0-	9576	3	415	9	N	377	319	1			299
07	12059	X	10371	-0-	-1688	-0-	9951	3	420	9	N	382	177	1			504

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
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8085	3	308	9	N	280	326	1			202
03	6944	X	1511	-0-	-5433	-0-	1207	3	304	9	N	276	177	1	52	8	249
04	6540	X	4353	-0-	-2187	-0-	3997	3	356	9	N	324	357	1			216
05	9300	X	5914	-0-	-3386	-0-	5586	3	328	9	N	298	341	1			173
06	9000	X	2636	-0-	-6364	-0-	2448	3	188	9	N	171	183	1			161
07	9300	X	2806	-0-	-6494	-0-	2634	3	172	9	N	156					317

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
02	23352	X	22976	-0-	-376	-0-	20975	3	2001	9	N	1819	1611	1			474
03	26722	X	24641	-0-	-2081	-0-	22484	3	2157	9	N	1961	1952	1	3	8	480
04	24990	X	22557	-0-	-2433	-0-	20600	3	1957	9	N	1779	1972	1			287
05	25823	X	22974	-0-	-2849	-0-	20936	3	2038	9	N	1853	1942	1			198
06	24720	X	22505	-0-	-2215	-0-	20339	3	2166	9	N	1969	1934	1			233
07	25451	X	22498	-0-	-2953	-0-	20737	3	1761	9	N	1601	1554	1			280

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	13094	3	2648	9	N	2407	2515	1			322
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	8167	3	3025	9	N	2750	2486	1			586
04	9750	X	9240	-0-	-510	-0-	6651	3	2589	9	N	2354	2527	1			413
05	14012	X	8662	-0-	-5350	-0-	5787	3	2875	9	N	2614	2748	1			279
06	13560	X	8115	-0-	-5445	-0-	5573	3	2542	9	N	2311	2242	1			348
07	14012	X	8118	-0-	-5894	-0-	5490	3	2628	9	N	2389	2453	1			284

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
02	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	12161	3	1159	9	N	1054	1001	1			297
03	15159	X	14015	-0-	-1144	-0-	12776	3	1239	9	N	1126	1027	1	17	8	379
04	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	14297	3	1118	9	N	1016	1208	1			187
05	15159	X	12225	-0-	-2934	-0-	11095	3	1130	9	N	1027	895	1			319
06	14280	X	10558	-0-	-3722	-0-	9483	3	1075	9	N	977	1011	1			285
07	15934	X	10580	-0-	-5354	-0-	9639	3	941	9	N	855	881	1			259

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
02	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	12082	3	1385	9	N	1259	1257	1			310
03	11160	X	8590	-0-	-2570	-0-	7151	3	1439	9	N	1308	864	1	2	8	752
04	10800	X	10521	-0-	-279	-0-	8824	3	1697	9	N	1543	1974	1			321
05	14911	X	11926	-0-	-2985	-0-	10091	3	1835	9	N	1668	1579	1			410
06	14430	X	9155	-0-	-5275	-0-	7854	3	1301	9	N	1183	1234	1			359
07	14911	X	9062	-0-	-5849	-0-	7623	3	1439	9	N	1308	1414	1			253

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	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					2
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2371	3	309	9	N	281					484
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2739	3	330	9	N	300	536	1			248
04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1537	3	233	9	N	212					460
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2370	3	393	9	N	357	541	1			276
06	1980	N	907	-0-	-1073	-0-	875	3	32	9	N	29	172	1			133
*07	3100	N	3369	-0-	269	269	2805	3	564	9	N	513	181	1			465

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4468	3	85	9	N	77					260
03	DLQ G-10		5138	-0-	5138	5138	5007	3	131	9	N	119					379
04	DLQ G-10		5855	-0-	5855	10993	5721	3	134	9	N	122	353	1			148
05	DLQ G-10		5265	-0-	5265	16258	5127	3	138	9	N	125	180	1			93
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	19023	2759	3	6	9	N	5					98
*07	22699	X	3676	-0-	-19023	-0-	3521	3	155	9	N	141					239

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

02	2632	X	1878	-0-	-754	-0-	1432	3	446	9	N	405	360	1			193
03	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	1606	3	663	9	N	603	354	1			442
04	2220	N	1923	-0-	-297	-0-	1375	3	548	9	N	498	716	1			224
05	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	1144	3	463	9	N	421	353	1			292
06	2190	N	1261	-0-	-929	-0-	730	3	531	9	N	483	531	1			244
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1280	3	525	9	N	477	537	1			184

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	330	3	149	9	N	135					464
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					464
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	75	3	1	9	N	1	175	1			290
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					290
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					290
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	180	1			110

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC//CONT.// 061726
CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1524	3	46	9	N	42					104
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1812	3	113	9	N	103					207
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1477	3	80	9	N	73	193	1			87
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1041	3	31	9	N	28					115
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1506	3	68	9	N	62					177
*07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1751	3	101	9	N	92	192	1			77

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

02	840	N	686	-0-	-154	-0-	664	3	22	9	N	20					124
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1278	3	29	9	N	26					150
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1308	3	21	9	N	19					169
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1216	3	20	9	N	18	119	1			68
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1002	3	18	9	N	16					84
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					84

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	270	1	1260	3	N	68					245
							75	9									
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	435	1	1539	3	N	91					336
							100	9									
04	1470	X	633	-0-	-837	-0-	240	1	358	3	N	32	178	1			190
							35	9									
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	345	1	1328	3	N	99	178	1	1	8	110
							109	9									
06	1470	X	1129	-0-	-341	-0-	330	1	747	3	N	47					157
							52	9									
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					157

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
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
02	1512	N	860	-0-	-652	-0-	315	1	488	3	N	52					222
							57	9									
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	300	1	398	3	N	3					225
							3	9									
04	990	N	585	-0-	-405	-0-	405	1	168	3	N	11	178	1			58
							12	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	405	1	755	3	N	46					104
							51	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	450	1	380	3	N	28					132
							31	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					132

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
02	3581	X	2882	-0-	-699	-0-	420	1	2447	3	N	14					136
							15	9									
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	465	1	2224	3	N	20					156
							22	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	435	1	2227	3	N	15	1	8			170
							17	9									
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	420	1	2240	3	N	2	60	1			112
							2	9									
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	450	1	2153	3	N	18					130
							20	9									
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					130

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
02	2016	N	733	-0-	-1283	-0-	225	1	491	3	N	15					179
							17	9									
03	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	330	1	1037	3	N	10					189
							11	9									
04	1320	N	920	-0-	-400	-0-	240	1	666	3	N	13	160	1			42
							14	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	330	1	1157	3	N	1					43
							1	9									
06	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	270	1	744	3	N	7					50
							8	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					50

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	7555	3	563	9	N	512	542	1			269
03	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8337	3	604	9	N	549	540	1			278
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	7794	3	560	9	N	509	534	1			253
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8104	3	586	9	N	533	532	1			254
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	7871	3	582	9	N	529	537	1			246
*07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8123	3	633	9	N	575	522	1			299

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1694	3	284	9	N	258	181	1			203
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2486	3	303	9	N	275	180	1			298
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1710	3	216	9	N	196	178	1			316
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2230	3	321	9	N	292	345	1			263
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2939	3	276	9	N	251	356	1			158
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1499	3	273	9	N	248					406

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2714	3	448	9	N	407	361	1			141
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3010	3	485	9	N	441	360	1			222
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2675	3	459	9	N	417	356	1			283
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2966	3	461	9	N	419	525	1			177
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2713	3	435	9	N	395	354	1			218
*07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3250	3	455	9	N	414	354	1			278

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	3	938	9	N	853	888	1			254
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	3	1022	9	N	929	896	1			287
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	34	3	939	9	N	854	710	1			431
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	1242	3	1005	9	N	914	1062	1			283
06	3000	N	5130	-0-	2130	2130	4151	3	979	9	N	890	885	1			288
*07	3100	N	4949	-0-	1849	3979	3940	3	1009	9	N	917	1049	1			156

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

02	8876	X	8865	-0-	-11	-0-	7145	3	1720	9	N	1564	1376	1			441
03	9610	X	9544	-0-	-66	-0-	7664	3	1880	9	N	1709	1926	1			224
04	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	7096	3	1791	9	N	1628	1596	1			256
05	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	7936	3	1834	9	N	1667	1600	1			323
06	9300	X	9006	-0-	-294	-0-	7276	3	1730	9	N	1573	1674	1			222
07	9610	X	8837	-0-	-773	-0-	7147	3	1690	9	N	1536	1389	1			369

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	569	3	457	9	N	415	550	1			178
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	806	3	501	9	N	455	357	1			276
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1028	3	470	9	N	427	529	1			174
05	1147	N	691	-0-	-456	-0-	217	3	474	9	N	431	356	1			249
06	1260	N	625	-0-	-635	-0-	155	3	470	9	N	427	355	1			321
07	1550	N	996	-0-	-554	-0-	569	3	427	9	N	388	515	1			194

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			N	-0-					33
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	32	3	19	9	N	17					50
04	270	N	131	-0-	-139	-0-	24	3	107	9	N	97					147
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					147
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	3	69	9	N	63					210
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					210

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	2905	3	875	9	N	795	724	1			228
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	5224	3	990	9	N	900	835	1			293
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3435	3	826	9	N	751	886	1			158
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3051	3	928	9	N	844	705	1			297
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3063	3	906	9	N	824	884	1			237
*07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	2769	3	884	9	N	804	705	1			336

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3478	3	524	9	N	476	536	1			206
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3411	3	535	9	N	486	321	1			371
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2785	3	308	9	N	280	531	1			120
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	3911	3	637	9	N	579	512	1			187
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3464	3	483	9	N	439	362	1			264
*07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	3668	3	575	9	N	523	528	1			259

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

02	2800	N	2857	-0-	57	57	2453	3	404	9	N	367	179	1			315
03	2667	N	2610	-0-	-57	-0-	2203	3	407	9	N	370	361	1			324
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1922	3	372	9	N	338	337	1			325
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2024	3	419	9	N	381	527	1			179
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1964	3	337	9	N	306	178	1			307
*07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	1995	3	384	9	N	349	354	1			302

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

02	6132	X	5340	-0-	-792	-0-	4695	3	645	9	N	586	719	1			171
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5270	3	715	9	N	650	535	1			286
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5227	3	672	9	N	611	532	1			365
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5270	3	682	9	N	620	701	1			284
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	5683	3	674	9	N	613	531	1			366
*07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5319	3	657	9	N	597	831	1			132

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9631	3	374	9	N	340	357	1			322
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8103	3	418	9	N	380	358	1			344
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9076	3	430	9	N	391	354	1			381
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8462	3	363	9	N	330	506	1			205
06	7590	X	5597	-0-	-1993	-0-	5197	3	400	9	N	364	360	1			209
07	7843	X	6288	-0-	-1555	-0-	5859	3	429	9	N	390	352	1			247

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
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	478	3	95	9	N	86	178	1			40
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	479	3	109	9	N	99					139
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	438	3	100	9	N	91					230
05	620	N	369	-0-	-251	-0-	318	3	51	9	N	46					276
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	791	3	228	9	N	207	329	1			154
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	522	3	144	9	N	131	180	1			105

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
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2026	3	303	9	N	275	180	1			247
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2165	3	361	9	N	328	181	1			394
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1697	3	317	9	N	288	358	1			324
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1573	3	345	9	N	314	519	1			119
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1576	3	360	9	N	327	177	1			269
07	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	1407	3	319	9	N	290	177	1			382

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
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	3601	3	983	9	N	894	1079	1			413
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	4710	3	1573	9	N	1430	1390	1			453
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	3992	3	1355	9	N	1232	1404	1			281
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	5068	3	1324	9	N	1204	1199	1			286
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	4557	3	1234	9	N	1122	1062	1			346
*07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5001	3	1279	9	N	1163	1222	1			287

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
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1253	3	969	9	N	881	699	1			268
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	854	3	741	9	N	674	715	1			227
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	442	3	804	9	N	731	521	1			437
05	1178	N	824	-0-	-354	-0-	127	3	697	9	N	634	876	1			195
06	1140	N	985	-0-	-155	-0-	180	3	805	9	N	732	523	1			404
07	1178	N	740	-0-	-438	-0-	17	3	723	9	N	657	850	1			211

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
02	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	6195	3	480	9	N	436	360	1			244
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	6628	3	508	9	N	462	363	1			343
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6622	3	477	9	N	434	523	1			254
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	6919	3	490	9	N	445	536	1			163
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6582	3	494	9	N	449	353	1			259
*07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	6882	3	491	9	N	446	172	1			533

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
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	1311	3	397	9	N	361	345	1			285
03	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1211	3	481	9	N	437	361	1			361
04	2670	N	1727	-0-	-943	-0-	1302	3	425	9	N	386	184	1			563
05	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1107	3	613	9	N	557	535	1			585
06	1650	N	598	-0-	-1052	-0-	256	3	342	9	N	311	711	1			185
07	1798	N	816	-0-	-982	-0-	406	3	410	9	N	373	344	1			214

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
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3688	3	642	9	N	584	544	1			292
03	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	3472	3	792	9	N	720	722	1			290
04	5160	X	3065	-0-	-2095	-0-	2386	3	679	9	N	617	730	1			177
05	5332	X	3042	-0-	-2290	-0-	2321	3	721	9	N	655	548	1			284
06	5160	X	2960	-0-	-2200	-0-	2285	3	675	9	N	614	708	1			190
07	4805	X	2774	-0-	-2031	-0-	2095	3	679	9	N	617	528	1			279

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
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3860	3	329	9	N	299	177	1			243
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3700	3	377	9	N	343	357	1			229
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3112	3	334	9	N	304	357	1			176
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3066	3	371	9	N	337	367	1			146
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2290	3	337	9	N	306	355	1			97
07	2666	X	2406	-0-	-260	-0-	2069	3	337	9	N	306	177	1			226

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	686	3	299	9	N	272	184	1			167
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	984	3	360	9	N	327	360	1			134
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	951	3	337	9	N	306					440
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1322	3	315	9	N	286	535	1			191
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1027	3	278	9	N	253	175	1			269
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1397	3	348	9	N	316	346	1			239

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	7263	-0-	-465	-0-	6184	3	1079	9	N	981	1047	1			248
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	7016	3	1166	9	N	1060	895	1			413
04	7800	X	7313	-0-	-487	-0-	6257	3	1056	9	N	960	1202	1			171
05	8060	X	7386	-0-	-674	-0-	6276	3	1110	9	N	1009	886	1			294
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7031	3	1133	9	N	1030	1055	1			269
*07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	7006	3	1263	9	N	1148	881	1			536

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	3905	3	523	9	N	475	699	1			162
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	4852	3	694	9	N	631	537	1			256
04	4740	X	4427	-0-	-313	-0-	3821	3	606	9	N	551	710	1			97
05	4898	X	4842	-0-	-56	-0-	4231	3	611	9	N	555	516	1			136
06	4740	X	4731	-0-	-9	-0-	4134	3	597	9	N	543	530	1			149
07	4898	X	4432	-0-	-466	-0-	3803	3	629	9	N	572	542	1			179

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	11976	3	675	9	N	614	703	1			254
03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13184	3	766	9	N	696	547	1			403
04	13380	X	12585	-0-	-795	-0-	11938	3	647	9	N	588	867	1			124
05	13826	X	13083	-0-	-743	-0-	12356	3	727	9	N	661	537	1			248
06	13380	X	12352	-0-	-1028	-0-	11613	3	739	9	N	672	709	1			211
07	13826	X	12888	-0-	-938	-0-	12106	3	782	9	N	711	524	1			398

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6304	3	429	9	N	390	360	1			241
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	6866	3	443	9	N	403	507	1			137
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6562	3	435	9	N	395	351	1			181
05	6913	X	6699	-0-	-214	-0-	6249	3	450	9	N	409	357	1			233
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6419	3	453	9	N	412	366	1			279
*07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6595	3	429	9	N	390	333	1			336

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	7947	3	564	9	N	513	734	1			211
03	13454	X	11941	-0-	-1513	-0-	10984	3	957	9	N	870	892	1			189
04	13020	X	10574	-0-	-2446	-0-	9738	3	836	9	N	760	707	1			242
05	13454	X	10771	-0-	-2683	-0-	9885	3	886	9	N	805	713	1			334
06	11550	X	10808	-0-	-742	-0-	10026	3	782	9	N	711	701	1			344
07	11935	X	11195	-0-	-740	-0-	10384	3	811	9	N	737	537	1			544

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
02	16856	X	15825	-0-	-1031	-0-	14892	3	933	9	N	848	902	1			299
03	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	16639	3	1021	9	N	928	879	1			348
04	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16001	3	955	9	N	868	1032	1			184
05	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	16801	3	992	9	N	902	885	1			201
06	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	16273	3	972	9	N	884	710	1			375
*07	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	16781	3	1011	9	N	919	850	1			444

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
02	3052	X	2861	-0-	-191	-0-	2661	3	200	9	N	182	395	1			171
03	4557	X	3181	-0-	-1376	-0-	2942	3	239	9	N	217					388
04	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	3321	3	201	9	N	183	356	1			215
05	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3410	3	248	9	N	225	177	1			263
06	3150	X	2516	-0-	-634	-0-	2332	3	184	9	N	167	177	1			253
*07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3667	3	133	9	N	121	176	1			198

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
02	7560	X	6710	-0-	-850	-0-	6536	3	174	9	N	158	180	1			162
03	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	7448	3	277	9	N	252	179	1			235
04	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	7380	3	190	9	N	173	178	1			230
05	8525	X	8167	-0-	-358	-0-	7937	3	230	9	N	209	354	1			85
06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	7934	3	242	9	N	220	175	1			130
*07	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	7946	3	208	9	N	189					319

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
02	14588	X	12691	-0-	-1897	-0-	11895	3	796	9	N	724	706	1			426
03	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	13425	3	871	9	N	792	1037	1			181
04	12930	X	12846	-0-	-84	-0-	12053	3	793	9	N	721	698	1			204
05	13361	X	13027	-0-	-334	-0-	12220	3	807	9	N	734	720	1			218
06	12930	X	12601	-0-	-329	-0-	11828	3	773	9	N	703	698	1			223
07	13361	X	12795	-0-	-566	-0-	12006	3	789	9	N	717	530	1			410

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
02	2688	X	2459	-0-	-229	-0-	2409	3	50	9	N	45					221
03	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	2603	3	40	9	N	36					257
04	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2324	3	57	9	N	52					309
05	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	2352	3	13	9	N	12	177	1			144
06	2880	X	2613	-0-	-267	-0-	2578	3	35	9	N	32					176
07	2728	X	2713	-0-	-15	-0-	2660	3	53	9	N	48					224

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
02	35038	X	35038	-0-	-0-	-0-	32788	3	2250	9	N	2045	1766	1			593
03	38119	X	38119	-0-	-0-	-0-	35724	3	2395	9	N	2177	2394	1			376
04	34290	X	32219	-0-	-2071	-0-	30231	3	1988	9	N	1807	2041	1			142
05	36641	X	36641	-0-	-0-	-0-	34294	3	2347	9	N	2134	2079	1			197
06	38320	X	38320	-0-	-0-	-0-	35897	3	2423	9	N	2203	2141	1			259
*07	37519	X	37519	-0-	-0-	-0-	35165	3	2354	9	N	2140	1960	1			439

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
02	6496	X	1489	-0-	-5007	-0-	1151	3	338	9	N	307	355	1			301
03	4898	X	2036	-0-	-2862	-0-	1603	3	433	9	N	394	381	1			314
04	4740	X	1921	-0-	-2819	-0-	1526	3	395	9	N	359	356	1			317
05	4898	X	1718	-0-	-3180	-0-	1367	3	351	9	N	319	355	1			281
06	4740	X	1814	-0-	-2926	-0-	1397	3	417	9	N	379	356	1			304
*07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2208	3	373	9	N	339	351	1			292

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
02	2548	X	1220	-0-	-1328	-0-	1170	3	50	9	N	45					182
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1401	3	50	9	N	45					227
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1370	3	30	9	N	27	177	1			77
05	1364	N	59	-0-	-1305	-0-	59	3			N	-0-					77
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1446	3	33	9	N	30					107
*07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2263	3	54	9	N	49					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
02	11676	X	10903	-0-	-773	-0-	10405	3	498	9	N	453	348	1			277
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11032	3	550	9	N	500	378	1			399
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10324	3	487	9	N	443	506	1			336
05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9375	3	494	9	N	449	638	1			147
06	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	10970	3	519	9	N	472	463	1			156
*07	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	10710	3	515	9	N	468	175	1			449

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
02	1652	N	1544	-0-	-108	-0-	1135	3	409	9	N	372	362	1			273
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1670	3	449	9	N	408	537	1			144
04	2130	N	1922	-0-	-208	-0-	1503	3	419	9	N	381	357	1			168
05	1705	N	850	-0-	-855	-0-	393	3	457	9	N	415	353	1			230
06	2040	N	850	-0-	-1190	-0-	452	3	398	9	N	362	359	1			233
07	1984	N	383	-0-	-1601	-0-	74	3	309	9	N	281	351	1			163

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
02	9548	X	8706	-0-	-842	-0-	8513	3	193	9	N	175	190	1			164
03	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9375	3	186	9	N	169	194	1			139
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8650	3	178	9	N	162					301
05	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8770	3	199	9	N	181	353	1			129
06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8800	3	185	9	N	168	187	1			110
*07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9042	3	202	9	N	184					294

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	425	-0-	-387	-0-	344	3	81	9	N	74	334	1			99
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1217	3	215	9	N	195					294
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	867	3	174	9	N	158	358	1			94
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1130	3	212	9	N	193	177	1			110
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2322	3	152	9	N	138	176	1			72
*07	3100	N	4757	-0-	1657	1657	4577	3	180	9	N	164					236

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
02	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	11956	3	69	9	N	63	200	1			77
03	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12639	3	74	9	N	67					144
04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12298	3	83	9	N	75					219
05	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13086	3	62	9	N	56	188	1			87
06	11580	X	11441	-0-	-139	-0-	11391	3	50	9	N	45					132
07	11966	X	11769	-0-	-197	-0-	11697	3	72	9	N	65					197

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
02	11676	X	10555	-0-	-1121	-0-	8940	3	1615	9	N	1468	1381	1			328
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	9509	3	1676	9	N	1524	1371	1			481
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	10633	3	1652	9	N	1502	1789	1			194
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	10653	3	1646	9	N	1496	1571	1			119
06	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	9548	3	1508	9	N	1371	1214	1			276
*07	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	8941	3	1558	9	N	1416	1235	1			457

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	61	2	145	9	N	132	180	1			109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	169	1			48
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	29	2	139	9	N	126					174
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	2	204	9	N	185	190	1			169
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	86	2	110	9	N	100	189	1			80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	5425	2	1551	9	N	1410	1345	1			190
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	8672	2	2103	9	N	1912	1875	1			227
04	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	9406	2	1962	9	N	1784	1886	1			125
05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	8484	2	1896	9	N	1724	1547	1			302
*06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	7836	2	1734	9	N	1576	1658	1			220
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					220

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
02	1876	X	1586	-0-	-290	-0-	1142	2	444	9	N	404	391	1			125
03	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	1460	2	552	9	N	502	376	1			251
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	3751	2	730	9	N	664	775	1			140
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	1791	2	623	9	N	566	569	1			137
*06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1566	2	576	9	N	524	576	1			85
*07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					85

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
02	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	1519	2	752	9	N	684	707	1			261
03	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	2065	2	779	9	N	708	757	1			212
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4074	2	955	9	N	868	960	1			120
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3134	2	916	9	N	833	733	1			220
*06	3000	N	3172	-0-	172	172	2349	2	823	9	N	748	768	1			200
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					200

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
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1351	2	568	9	N	516	586	1			214
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	1670	2	623	9	N	566	598	1			182
04	2160	N	2002	-0-	-158	-0-	1435	2	567	9	N	515	598	1			99
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1548	2	598	9	N	544	392	1			251
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1544	2	561	9	N	510	392	1			369
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					369

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
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	984	2	407	9	N	370	378	1			109
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	642	2	481	9	N	437	384	1			162
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	895	2	470	9	N	427	389	1			200
05	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	634	2	461	9	N	419	367	1			252
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1056	2	602	9	N	547	565	1			234
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					234

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	465 108	1 9	1550	2	N	98					227
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	527 141	1 9	1973	2	N	128	176	1			179
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	516 86	1 9	1417	2	N	78	183	1			74
05	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	533 80	1 9	1424	2	N	73					147
06	2190	N	1791	-0-	-399	-0-	516 105	1 9	1170	2	N	95					242
07	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	533 94	1 9	1239	2	N	85	177	1			150

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
02	5964	X	4789	-0-	-1175	-0-	482 475	1 9	3832	2	N	432	359	1			195
03	DLQ G-10		4629	-0-	4629	4629	533 431	1 9	3665	2	N	392	180	1			407
04	DLQ G-10		3535	-0-	3535	8164	464 349	1 9	2722	2	N	317	530	1			194
05	DLQ G-10		4841	-0-	4841	13005	470 485	1 9	3886	2	N	441	481	1			154
06	17365	X	4360	-0-	-13005	-0-	400 450	1 9	3510	2	N	409	349	1			214
07	5301	X	5180	-0-	-121	-0-	470 435	1 9	4275	2	N	395	351	1	1	8	257

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	672 151	1 9	2744	2	N	137	12	8			194
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	310 142	1 9	3165	2	N	129	179	1	14	8	130
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	300 120	1 9	2871	2	N	109	3	8			236
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	310 117	1 9	2643	2	N	106	178	1	3	8	161
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	300 113	1 9	2839	2	N	103	177	1	1	8	86
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	310 125	1 9	2873	2	N	114	1	8			199

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	1086	2	32	9	N	29					171
03	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1273	2	9	9	N	8					179
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	943	2	35	9	N	32					211
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3					214
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1307	2	14	9	N	13					227
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1428	2	13	9	N	12	174	1			65

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					42
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					42
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					42
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-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

02	1456	N	993	-0-	-463	-0-	951	2	42	9	N	38	2	8			105
03	1240	N	983	-0-	-257	-0-	935	2	48	9	N	44					149
04	1170	N	891	-0-	-279	-0-	867	2	24	9	N	22					171
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1149	2	62	9	N	56	1	8			226
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1072	2	26	9	N	24	171	1			79
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1023	2	42	9	N	38	1	8			116

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	N	27					217
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	528	2	26	9	N	24	179	1	2	8	60
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					60
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	716	2	28	9	N	25					85
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	784	2	50	9	N	45					130
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	377	2	6	9	N	5	1	8			134

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	532	1	1229	2	N	20	2	8			82
							22	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	744	1	1124	2	N	18					100
							20	9									
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	720	1	1788	2	N	20					120
							22	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	672	1	1954	2	N	20					140
							22	9									
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	1895	1	720	2	N	20					160
							22	9									
*07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	744	1	2070	2	N	16	1	8			175
							18	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	2604	X	1437	-0-	-1167	-0-	552	1	885	2	N	-0-					172
03	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	744	1	1098	2	N	-0-					172
04	1980	X	1819	-0-	-161	-0-	720	1	1007	2	N	84					256
							92	9									
05	1581	X	1546	-0-	-35	-0-	624	1	921	2	N	1	1	8			256
							1	9									
06	1770	X	389	-0-	-1381	-0-	236	1	96	2	N	52					308
							57	9									
*07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	744	1	1481	2	N	382	527	1	2	8	161
							420	9									

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
02	3500	X	2996	-0-	-504	-0-	2877	2	119	9	N	108	185	1			232
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	744	1	5051	2	N	122	178	1	2	8	174
							134	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	720	1	3933	2	N	119	178	1	1	8	114
							131	9									
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	696	1	3556	2	N	142					256
							156	9									
06	5730	X	3332	-0-	-2398	-0-	720	1	2481	2	N	119	176	1			199
							131	9									
07	5921	X	3246	-0-	-2675	-0-	744	1	2369	2	N	121	177	1	1	8	142
							133	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
02	1876	X	22	-0-	-1854	-0-	22	2			N	-0-					69
03	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					69
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					69
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	643	2	32	9	N	29					199
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					199
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	336	1	2430	2	N	33	1	8			231
							36	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	448	1	987	2	N	35	181	1	1	8	84
							39	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	272	1	690	2	N	-0-					84
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	1008	1	4499	2	N	67					222
							74	9									
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	930	1	5852	2	N	120	179	1	2	8	161
							132	9									
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	900	1	4006	2	N	77	1	8			237
							85	9									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	840	1	4466	2	N	114	178	1	1	8	172
							125	9									
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	900	1	6635	2	N	85					257
							94	9									
*07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	930	1	4659	2	N	79	170	1			166
							87	9									

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
02	2296	N	1071	-0-	-1225	-0-	1008	1	63	9	N	57	2	8			252
03	2542	N	1708	-0-	-834	-0-	1116	1	528	2	N	58	179	1			131
							64	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1080	1	1509	2	N	86					217
							95	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	2	N	41	1	8			257
							45	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	900	1	1004	2	N	41	174	1			124
							45	9									
07	2542	N	2190	-0-	-352	-0-	1116	1	1011	2	N	57					181
							63	9									

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
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	120	1	584	2	N	-0-					161
03	682	N	357	-0-	-325	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			161
04	720	N	155	-0-	-565	-0-	155	2			N	-0-					161
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					161
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					161
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	892	-0-	-1180	-0-	850	1	42	9	N	38	2	8			182
03	2294	X	1025	-0-	-1269	-0-	992	1	33	9	N	30					212
04	2220	X	1505	-0-	-715	-0-	960	1	516	2	N	26	1	8			237
							29	9									
05	2294	X	1681	-0-	-613	-0-	864	1	788	2	N	26	174	1			89
							29	9									
06	2220	X	2071	-0-	-149	-0-	928	1	1114	2	N	26					115
							29	9									
*07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	960	1	1220	2	N	23	1	8			137
							25	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1702	-0-	-258	-0-	672	1	968	2	N	56	180	1	2	8	60
							62	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	310	1	976	2	N	50					110
							55	9									
04	1800	N	910	-0-	-890	-0-	300	1	558	2	N	47					157
							52	9									
05	1891	N	1071	-0-	-820	-0-	290	1	711	2	N	64					221
							70	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	N	57	172	1			106
							63	9									
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	310	1	1587	2	N	55	1	8			160
							61	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1008	1	1746	2	N	95	10	8			194
							105	9									
03	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	930	1	2237	2	N	47	180	1	4	8	57
							52	9									
04	3270	X	2046	-0-	-1224	-0-	900	1	1079	2	N	61					118
							67	9									
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	840	1	4161	2	N	76					194
							84	9									
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	900	1	4673	2	N	57	177	1			74
							63	9									
*07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	930	1	4170	2	N	57					131
							63	9									

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	672	1	2142	2	N	131	181	1			102
							144	9									
03	3100	X	2381	-0-	-719	-0-	744	1	1470	2	N	152	178	1	2	8	74
							167	9									
04	3000	X	1455	-0-	-1545	-0-	720	1	621	2	N	104					178
							114	9									
05	3100	X	1335	-0-	-1765	-0-	648	1	562	2	N	114	177	1			115
							125	9									
06	3000	X	1965	-0-	-1035	-0-	600	1	1264	2	N	92					207
							101	9									
07	3100	X	1159	-0-	-1941	-0-	744	1	331	2	N	76	174	1			109
							84	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	672	1	3822	2	N	154	177	1			154
							169	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	744	1	3613	2	N	193	178	1			169
							212	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	720	1	3264	2	N	158	175	1			152
							174	9									
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	696	1	3522	2	N	176	177	1			151
							194	9									
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	720	1	3429	2	N	169	176	1			144
							186	9									
*07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	744	1	3206	2	N	167	176	1	1	8	134
							184	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	2			N	-0-					80
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	1			N	-0-					80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	378	2	44	9	N	40					207
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	609	2	50	9	N	45					252
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	375	2	34	9	N	31	178	1			105
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	454	2	39	9	N	35					140
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	488	2	51	9	N	46					186
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	355	2	22	9	N	20					206

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

02	2800	N	3222	-0-	422	582	672	1	2502	2	N	44	4	8			117
							48	9									
03	2975	N	2393	-0-	-582	-0-	744	1	1601	2	N	44	2	8			159
							48	9									
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	720	1	1130	2	N	37	1	8			195
							41	9									
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	624	1	1626	2	N	49	176	1	1	8	67
							54	9									
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	672	1	1400	2	N	37					104
							41	9									
*07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	552	1	943	2	N	24	1	8			127
							26	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	672	1	3150	2	N	108	180	1			90
							119	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	744	1	3703	2	N	156					246
							172	9									
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	720	1	4081	2	N	113	177	1			182
							124	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	672	1	4109	2	N	124	177	1			129
							136	9									
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	720	1	2323	2	N	113					242
							124	9									
07	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	744	1	1455	2	N	108	176	1			174
							119	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	672	1	320	2	N	16	1	8			207
							18	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	384	1	1034	2	N	3					210
							3	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	168	1	953	2	N	-0-					210
05	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	1			N	-0-	155	1			55
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					55
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	672	1	1868	2	N	28	2	8			226
							31	9									
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	744	1	4905	2	N	1					227
							1	9									
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	720	1	1708	2	N	21	1	8			247
							23	9									
05	2511	X	1945	-0-	-566	-0-	672	1	1259	2	N	13	178	1			82
							14	9									
06	2430	X	1563	-0-	-867	-0-	720	1	814	2	N	26					108
							29	9									
07	2511	X	2250	-0-	-261	-0-	744	1	1477	2	N	26	1	8			133
							29	9									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3397	-0-	597	597	3236	2	161	9	N	146	4	8			284
03	3100	N	2968	-0-	-132	465	744	1	2056	2	N	153	178	1	5	8	254
							168	9									
04	1812	N	1347	-0-	-465	-0-	720	1	476	2	N	137	178	1	1	8	212
							151	9									
05	2852	X	1422	-0-	-1430	-0-	744	1	502	2	N	160	179	1	1	8	192
							176	9									
06	2760	X	1059	-0-	-1701	-0-	648	1	282	2	N	117	177	1			132
							129	9									
07	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	744	1	619	2	N	150	175	1	1	8	106
							165	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1008	1	2449	2	N	116	180	1	31	8	59
							128	9									
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	620	1	3365	2	N	124	34	8			149
							136	9									
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	600	1	3664	2	N	77	179	1	5	8	42
							85	9									
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	560	1	2745	2	N	75	3	8			114
							83	9									
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	600	1	3452	2	N	71	1	8			184
							78	9									
*07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	600	1	3041	2	N	86	176	1	2	8	92
							95	9									

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
02	532	N	275	-0-	-257	-0-	240	1	35	9	N	32					149
03	589	N	283	-0-	-306	-0-	96	1	157	2	N	27					176
							30	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	720	1	559	2	N	67	178	1			65
							74	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	312	1	589	2	N	93	2	8			156
							102	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	288	1	609	2	N	41	170	1			27
							45	9									
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	336	1	411	2	N	55					82
							61	9									

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
02	1624	N	685	-0-	-939	-0-	384	1	273	2	N	25					181
							28	9									
03	1860	N	952	-0-	-908	-0-	408	1	469	2	N	68					249
							75	9									
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	408	1	345	2	N	28					277
							31	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	672	1	847	2	N	66	177	1	2	8	164
							73	9									
06	930	N	411	-0-	-519	-0-	264	1	104	2	N	39	1	8			202
							43	9									
07	806	N	581	-0-	-225	-0-	432	1	110	2	N	35					237
							39	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	298	2	N	3					134
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	285	2	13	9	N	12					146
04	1170	N	51	-0-	-1119	-0-	51	2			N	-0-					146
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					146
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					146
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	672 317	1 9	2949	2	N	288	360	1			143
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	744 326	1 9	4286	2	N	296	355	1	2	8	82
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	720 298	1 9	3207	2	N	271	178	1			175
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	696 250	1 9	3249	2	N	227	179	1			223
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	696 279	1 9	2883	2	N	254	352	1			125
*07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	744 292	1 9	3057	2	N	265	174	1			216

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8008	X	7859	-0-	-149	-0-	672 351	1 9	6836	2	N	319	182	1	2	8	234
03	9548	X	5764	-0-	-3784	-0-	434 345	1 9	4985	2	N	314	357	1	2	8	189
04	9240	X	4260	-0-	-4980	-0-	420 260	1 9	3580	2	N	236	178	1			247
05	8804	X	4670	-0-	-4134	-0-	434 305	1 9	3931	2	N	277	361	1	1	8	162
06	8430	X	5027	-0-	-3403	-0-	420 261	1 9	4346	2	N	237	176	1	1	8	222
07	8711	X	5259	-0-	-3452	-0-	434 252	1 9	4573	2	N	229	354	1			97

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1008	1	2889	2	N	38					77
							42	9									
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	899	1	3231	2	N	40	2	8			115
							44	9									
04	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	870	1	1253	2	N	22					137
							24	9									
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	812	1	2467	2	N	35					172
							39	9									
06	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	870	1	1390	2	N	32					204
							35	9									
*07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	899	1	2349	2	N	29	177	1	1	8	55
							32	9									

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	840	1	3019	2	N	57	4	8			193
							63	9									
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	930	1	3597	2	N	64	4	8			253
							70	9									
04	4290	X	4126	-0-	-164	-0-	900	1	3169	2	N	52	177	1	1	8	127
							57	9									
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	840	1	4403	2	N	57	1	8			183
							63	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	900	1	4504	2	N	53	1	8			235
							58	9									
*07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	930	1	4068	2	N	58	177	1	1	8	115
							64	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3244	-0-	444	444	3227	2	17	9	N	15	2	8			165
03	2261	N	1817	-0-	-444	-0-	310	1	1446	2	N	55	2	8			218
							61	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	300	1	1012	2	N	5	176	1	2	8	45
							6	9									
05	1767	X	1444	-0-	-323	-0-	300	1	1123	2	N	19	1	8			63
							21	9									
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	300	1	1504	2	N	35	1	8			97
							39	9									
07	1767	X	982	-0-	-785	-0-	310	1	659	2	N	12	1	8			108
							13	9									

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1285	-0-	-899	-0-	576	1	567	2	N	129	181	1			92
							142	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	155	1	1936	2	N	184	179	1	5	8	92
							202	9									
04	2640	N	1448	-0-	-1192	-0-	150	1	1127	2	N	155	179	1	1	8	67
							171	9									
05	1426	N	981	-0-	-445	-0-	135	1	703	2	N	130	1	8			196
							143	9									
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	150	1	1827	2	N	146	176	1	1	8	165
							161	9									
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	155	1	1737	2	N	151	176	1	1	8	139
							166	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1054	1	1584	2	N	88	177	1	21	8	154
							97	9									
03	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1054	1	59	9	N	54	21	8			187
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1020	1	6456	2	N	234	9	8			412
							257	9									
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	850	1	4273	2	N	111	344	1	13	8	166
							122	9									
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1020	1	4546	2	N	164	169	1	5	8	156
							180	9									
*07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	1054	1	5653	2	N	127	177	1	4	8	102
							140	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-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

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	95	1	144	2	N	50					182
							55	9									
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					182
04	330	N	95	-0-	-235	-0-	77	2	18	9	N	16	171	1			27
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	85	2	31	9	N	28					55
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					55
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					55

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

02	3120	X	1658	-0-	-1462	-0-	588	1	970	2	N	91	181	1	3	8	141
							100	9									
03	2759	X	1602	-0-	-1157	-0-	1491	2	111	9	N	101	178	1			64
04	2670	X	1237	-0-	-1433	-0-	1165	2	72	9	N	65					129
05	2759	X	1578	-0-	-1181	-0-	1489	2	89	9	N	81	1	8			209
06	2670	X	2021	-0-	-649	-0-	1924	2	97	9	N	88	176	1			121
*07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1728	2	160	9	N	145	157	1			109

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	672	1	7139	2	N	3					124
							3	9									
03	9455	X	5626	-0-	-3829	-0-	744	1	4874	2	N	7					131
							8	9									
04	9150	X	3852	-0-	-5298	-0-	720	1	3126	2	N	5					136
							6	9									
05	9455	X	6889	-0-	-2566	-0-	600	1	5859	2	N	391	360	1	1	8	166
							430	9									
06	8370	X	5678	-0-	-2692	-0-	720	1	4826	2	N	120	179	1	1	8	106
							132	9									
07	8649	X	4204	-0-	-4445	-0-	696	1	3403	2	N	95					201
							105	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	4474	-0-	-1462	-0-	672	1	3435	2	N	334	360	1	2	8	146
							367	9									
03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	720	1	3662	2	N	370	348	1	6	8	162
							407	9									
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	672	1	4867	2	N	428	535	1	1	8	54
							471	9									
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	672	1	8159	2	N	476	356	1	1	8	173
							524	9									
06	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	720	1	7348	2	N	403	530	1	1	8	45
							443	9									
*07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	744	1	6309	2	N	361	346	1	1	8	59
							397	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	366	-0-	-1678	-0-	276	2	90	9	N	82					187
03	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	720	1	847	2	N	97	179	1			105
							107	9									
04	2190	X	1520	-0-	-670	-0-	720	1	721	2	N	72					177
							79	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	672	1	657	2	N	80					257
							88	9									
06	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	720	1	550	2	N	82	177	1	1	8	161
							90	9									
*07	3100	N	3128	-0-	28	28	744	1	2298	2	N	78	175	1			64
							86	9									

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	16	-0-	-180	-0-	16	2			N	-0-					95
03	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					95
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					95
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	672	1	2858	2	N	122					214
							134	9									
03	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	744	1	1523	2	N	139	180	1	2	8	171
							153	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	720	1	2543	2	N	129	176	1			124
							142	9									
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	672	1	3609	2	N	123	1	8			246
							135	9									
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	720	1	2905	2	N	114	176	1			184
							125	9									
07	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	720	1	1683	2	N	114	177	1			121
							125	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	756	N	500	-0-	-256	-0-	180	1 2 9	318	2	N	2					228
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	458	2	2	9	N	2	175	1			55
04	840	N	411	-0-	-429	-0-	411	2			N	-0-					55
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					55
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					55
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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

02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	672	1 220 9	1454	2	N	200	182	1			102
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	744	1 206 9	1445	2	N	187	180	1			109
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	720	1 160 9	2255	2	N	145	180	1	1	8	73
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	672	1 158 9	1682	2	N	144					217
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	720	1 154 9	1754	2	N	140	177	1			180
*07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	744	1 161 9	1371	2	N	146	177	1			149

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	448	1 191 9	4980	2	N	174	4	8			361
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	806	1 217 9	5506	2	N	197	353	1	2	8	203
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	780	1 176 9	6207	2	N	160	180	1	2	8	181
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	702	1 187 9	5736	2	N	170	179	1	3	8	169
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	780	1 211 9	6182	2	N	192	176	1	1	8	184
*07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	806	1 188 9	5314	2	N	171	175	1	1	8	179

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

02	7224	X	6943	-0-	-281	-0-	1008	1 164 9	5771	2	N	149	4	8			194
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	930	1 154 9	6419	2	N	140	180	1	5	8	149
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	900	1 146 9	5703	2	N	133	179	1	1	8	102
05	6913	X	6719	-0-	-194	-0-	840	1 162 9	5717	2	N	147	178	1	1	8	70
06	6690	X	4630	-0-	-2060	-0-	900	1 129 9	3601	2	N	117	1	8			186
07	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	930	1 144 9	5366	2	N	131	177	1	1	8	139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	672	1	1687	2	N	109	182	1			84
							120	9									
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	720	1	3851	2	N	120					204
							132	9									
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	720	1	3323	2	N	105	178	1			131
							116	9									
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	672	1	3737	2	N	129	177	1	1	8	82
							142	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	720	1	3294	2	N	103					185
							113	9									
*07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	744	1	3167	2	N	110	176	1			119
							121	9									

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
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	1008	1	1426	2	N	55	2	8			222
							61	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	930	1	1558	2	N	101	177	1	5	8	141
							111	9									
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	900	1	1499	2	N	75	178	1	1	8	37
							83	9									
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	810	1	1345	2	N	76	1	8			112
							84	9									
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	900	1	1571	2	N	86	1	8			197
							95	9									
*07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	930	1	1625	2	N	96	170	1	1	8	122
							106	9									

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
02	2632	X	2026	-0-	-606	-0-	1870	2	156	9	N	142	178	1			158
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3093	2	190	9	N	173	182	1			149
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2812	2	153	9	N	139					288
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3691	2	194	9	N	176	194	1			270
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3090	2	156	9	N	142	194	1			218
07	3286	X	2393	-0-	-893	-0-	2232	2	161	9	N	146	191	1			173

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
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	672	1	617	2	N	163	180	1			306
							179	9									
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	310	1	2500	2	N	256	356	1	2	8	204
							282	9									
04	3000	N	3099	-0-	99	99	300	1	2505	2	N	267	354	1	1	8	116
							294	9									
05	2261	N	2162	-0-	-99	-0-	310	1	1607	2	N	223	179	1			160
							245	9									
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	300	1	2335	2	N	213	177	1	1	8	195
							234	9									
*07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	310	1	1956	2	N	205	180	1	1	8	219
							226	9									

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
02	2772	X	2535	-0-	-237	-0-	2367	2	168	9	N	153					315
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3387	2	237	9	N	215	175	1			355
04	2970	X	2427	-0-	-543	-0-	2262	2	165	9	N	150					505
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3817	2	243	9	N	221	176	1			550
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3260	2	210	9	N	191	351	1			390
*07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2860	2	220	9	N	200	351	1			239

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	920	2	69	9	N	63					227
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1078	2	77	9	N	70	177	1			120
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1110	2	78	9	N	71					191
05	992	N	820	-0-	-172	-0-	764	2	56	9	N	51					242
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1187	2	73	9	N	66	177	1			131
07	992	N	325	-0-	-667	-0-	307	2	18	9	N	16					147

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
02	2688	X	1384	-0-	-1304	-0-	1158	2	226	9	N	205					426
03	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	2123	2	241	9	N	219	390	1			255
04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	2177	2	240	9	N	218	200	1			273
05	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1767	2	184	9	N	167	199	1			241
06	2580	X	2048	-0-	-532	-0-	1844	2	204	9	N	185	196	1			230
07	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	1935	2	196	9	N	178	198	1			210

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8031	2	519	9	N	472	355	1			505
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	8505	2	613	9	N	557	845	1			217
04	7830	X	6856	-0-	-974	-0-	6211	2	645	9	N	586	527	1			276
05	8091	X	8041	-0-	-50	-0-	7500	2	541	9	N	492	355	1			413
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8086	2	579	9	N	526	703	1			236
*07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9022	2	626	9	N	569	527	1			278

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	698	2	70	9	N	64	4	8			247
03	465	N	37	-0-	-428	-0-	34	2	3	9	N	3					250
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	2	10	9	N	9	172	1			87
05	465	N	288	-0-	-177	-0-	275	2	13	9	N	12	1	8			98
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	2	13	9	N	12					110
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10					120

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	6526	-0-	-1454	-0-	6266	2	260	9	N	236	180	1	2	8	216
03	8401	X	8012	-0-	-389	-0-	744	1	6908	2	N	327	361	1	5	8	177
							360	9									
04	8040	X	7089	-0-	-951	-0-	720	1	6077	2	N	265	359	1	1	8	82
							292	9									
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	672	1	6969	2	N	279	178	1	1	8	182
							307	9									
06	7740	X	7430	-0-	-310	-0-	720	1	6436	2	N	249	346	1	1	8	84
							274	9									
07	7998	X	7657	-0-	-341	-0-	744	1	6614	2	N	272	174	1	1	8	181
							299	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	784	1	3376	2	N	151	184	1	2	8	188
							166	9									
03	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	868	1	155	9	N	141	177	1			152
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	840	1	1685	2	N	122	171	1			103
							134	9									
05	2635	X	2251	-0-	-384	-0-	868	1	1238	2	N	132					235
							145	9									
06	2550	X	2454	-0-	-96	-0-	840	1	1454	2	N	145	176	1			204
							160	9									
*07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	868	1	1654	2	N	122	176	1			150
							134	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

02	2800	N	178	-0-	-2622	1701	178	2			N	-0-					272
03	1701	X	-0-	-0-	-1701	-0-					N	-0-					272
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					272
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					272
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	147	1			125
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					113

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

02	6300	X	4908	-0-	-1392	-0-	1008	1	3646	2	N	231	178	1	4	8	367
							254	9									
03	8060	X	6845	-0-	-1215	-0-	930	1	5610	2	N	277	354	1	2	8	288
							305	9									
04	7800	X	5214	-0-	-2586	-0-	900	1	4054	2	N	236	355	1	1	8	168
							260	9									
05	6727	X	5679	-0-	-1048	-0-	930	1	4479	2	N	245	180	1	1	8	232
							270	9									
06	6630	X	5023	-0-	-1607	-0-	900	1	3880	2	N	221	349	1	1	8	103
							243	9									
07	6851	X	5123	-0-	-1728	-0-	930	1	3930	2	N	239	176	1	1	8	165
							263	9									

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2500	N	23	-0-	-2477	702	20	1	3	9	N	3					131
03	722	N	20	-0-	-702	-0-	20	1			N	-0-					131
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	1	3	9	N	3					134
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	20	1	4	9	N	4					138
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					138
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					210
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					210
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	36	3	10	9	N	9					219
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					219
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					219
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	55	3	37	9	N	34	180	1			73

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					105
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					105
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					105
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	11	3	8	9	N	7					112
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					112
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	N	2					114

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

02	532	N	10	-0-	-522	-0-	10	3			N	-0-					210
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					210
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					210
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	N	2					212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

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

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					184
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
02	2520	X	1815	-0-	-705	-0-	576	1	1099	3	N	127	177	1			149
							140	9									
03	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	576	1	1314	3	N	161	180	1			130
							177	9									
04	2700	X	1687	-0-	-1013	-0-	576	1	950	3	N	146	192	1			84
							161	9									
05	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	576	1	1345	3	N	151					235
							166	9									
06	2700	X	1532	-0-	-1168	-0-	576	1	799	3	N	143	178	1			200
							157	9									
07	2077	X	1988	-0-	-89	-0-	576	1	1241	3	N	155	180	1			175
							171	9									

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
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	576	1	3760	3	N	127					251
							140	9									
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	576	1	3735	3	N	89	180	1			160
							98	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	576	1	2957	3	N	55					215
							61	9									
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	576	1	3259	3	N	102	180	1			137
							112	9									
*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	576	1	2913	3	N	136	174	1			99
							150	9									
*07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	576	1	2803	3	N	70					169
							77	9									

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					43
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					43
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					43
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					43
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67					189
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1600	3	79	9	N	72					261
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1322	3	59	9	N	54	192	1			123
05	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	1093	3	51	9	N	46					169
06	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	1225	3	42	9	N	38					207
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1346	3	42	9	N	38					245

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					217
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					217
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					217
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

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

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					189
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					189
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					189
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					189
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	210	-0-	-546	-0-	195	3	15	9	N	14	179	1			49
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					49
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3	9	N	3					52
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	3	8	9	N	7	2	8			57
06	930	N	287	-0-	-643	-0-	287	3			N	-0-					57
07	682	N	517	-0-	-165	-0-	492	3	25	9	N	23					80

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT 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
02	9100	X	7368	-0-	-1732	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9147	-0-	-587	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	6572	-0-	-2818	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9147	-0-	-556	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	7422	-0-	-1428	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2641	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6678	5	56	9	N	51	51	1			-0-
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5951	5	57	9	N	52	52	1			-0-
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5973	5	50	9	N	45	45	1			-0-
*06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	5			N	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	186	-0-	-1858	-0-	176	2	10	9	N	9	4	8			230
03	2263	X	425	-0-	-1838	-0-	325	2	100	9	N	91	5	8			316
04	2040	X	347	-0-	-1693	-0-	313	2	34	9	N	31	173	1	5	8	169
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					169
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	27	146	1			50
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					153
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					153
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					153
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					153

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16940	X	16000	-0-	-940	-0-	15697	3	303	9	N	275	183	1			309
03	18848	X	17060	-0-	-1788	-0-	16745	3	315	9	N	286	186	1			409
04	18240	X	16578	-0-	-1662	-0-	16280	3	298	9	N	271	371	1			309
05	18848	X	16722	-0-	-2126	-0-	16444	3	278	9	N	253	362	1			200
06	17760	X	15470	-0-	-2290	-0-	15191	3	279	9	N	254	172	1			282
07	17701	X	16103	-0-	-1598	-0-	15819	3	284	9	N	258	373	1			167

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40600	X	39229	-0-	-1371	-0-	38774	3	455	9	N	414	536	1			150
03	44950	X	43592	-0-	-1358	-0-	43123	2	469	9	N	426	337	1			239
04	43500	X	37298	-0-	-6202	-0-	36882	3	416	9	N	378	350	1			267
05	44671	X	31284	-0-	-13387	-0-	30964	3	320	9	N	291	333	1			225
06	43230	X	30930	-0-	-12300	-0-	30599	2	331	9	N	301	180	1			346
07	43586	X	29551	-0-	-14035	-0-	29267	3	284	9	N	258	340	1			264

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	119	1	127	2	N	17					17
							19	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	151	1	116	2	N	-0-					17
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	N	-0-					17
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	9	1	118	2	N	-0-					17
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-					17
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	33	1	170	2	N	-0-					17

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 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
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	811	3	601	9	Y	546	557	1			85
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	62	3	176	9	Y	160	209	1			36
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	37	48	1			25
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	13	1			12
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	6	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1904	3	512	9	Y	465	473	1			72
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1560	3	590	9	Y	536	488	1			120
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	1687	3	572	9	Y	520	290	1			350
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	1833	3	644	9	Y	585	700	1			235
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1833	3	583	9	Y	530	529	1			236
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					236

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 10/11/2006 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2632	X	1785	-0-	-847	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 00/18/1946 TOTAL DEPTH 6455 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	89	-0-	89	171	89	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	98	-0-	98	269	98	3			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	628	-0-	-482	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 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
02	672	N	421	-0-	-251	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	854	-0-	-526	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	690	N	10	-0-	-680	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

02	1540	N	1314	-0-	-226	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	818	-0-	-608	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1194	-0-	-573	-0-	1194	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

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					41
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					41
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					110
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					110
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					110
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					110
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					110

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 15 WELL #: 3 RRCID -> 015819 COMPL. DATE 05/18/1957 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
03	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
05	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
06	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
*07	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 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
*08	527	N	510	-0-	-17	-0-	18	1	441	3	Y	46	45	0			9
							51	9									
*09	570	N	545	-0-	-25	-0-	498	3	47	9	Y	43	44	0			8
*10	558	N	514	-0-	-44	-0-	457	3	57	9	Y	52	55	0			5
*11	510	N	439	-0-	-71	-0-	376	3	63	9	Y	57	52	0			10
*12	558	N	253	-0-	-305	-0-	8	1	187	3	Y	53	55	0			8
							58	9									
*01	527	N	71	-0-	-456	-0-	10	3	61	9	Y	55	56	0			7
*02	T. A.		319	-0-	319	319	10	1	247	3	Y	56	56	0			7
							62	9									
*03	T. A.		562	-0-	562	881	14	1	344	3	Y	185	169	0			23
							204	9									
*04	T. A.		598	-0-	598	1479	17	1	409	3	Y	156	153	0			26
							172	9									
*05	2137	X	658	-0-	-1479	-0-	20	1	487	3	Y	137	138	0			25
							151	9									
*06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	Y	141	132	0	10	1	24
							155	9									
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	148	148	0			24
							163	9									

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

02	2800	N	2460	-0-	-340	11183	2409	2	51	9	N	46					124
03	3100	N	2347	-0-	-753	10430	2313	2	34	9	N	31					155
04	3000	N	2559	-0-	-441	9989	2520	2	39	9	N	35					190
05	3100	N	2482	-0-	-618	9371	2447	2	35	9	N	32					222
06	3000	N	2168	-0-	-832	8539	2150	2	18	9	N	16	193	1			45
*07	3100	N	2738	-0-	-362	8177	2706	2	32	9	N	29					74

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2259	2	46	9	N	42					130
03	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	2151	2	41	9	N	37					167
04	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	2048	2	30	9	N	27	183	1			11
05	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2334	2	44	9	N	40					51
06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	2188	2	22	9	N	20					71
07	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	2438	2	32	9	N	29					100

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

02	756	N	535	-0-	-221	-0-	535	2			N	-0-					30
03	1085	N	674	-0-	-411	-0-	639	2	35	9	N	32					62
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	773	2	8	9	N	7					69
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2276	2	14	9	N	13					82
06	3000	N	4268	-0-	1268	1268	4254	2	14	9	N	13					95
*07	2642	N	1374	-0-	-1268	-0-	1357	2	17	9	N	15					110

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	2794	-0-	-1966	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	1916	-0-	-2424	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	231	-0-	-4329	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	824	-0-	-3888	-0-	824	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527	X	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	510	X	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	496	X	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	496	X	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

02	924	N	876	-0-	-48	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	930	N	421	-0-	-509	-0-	421	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	710	-0-	-964	-0-	710	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1202	-0-	-999	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	795	-0-	-1335	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	822	-0-	-1379	-0-	822	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

02	1652	N	1511	-0-	-141	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

02	1120	N	920	-0-	-200	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	617	-0-	-592	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	399	-0-	-2597	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	472	-0-	-2845	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	528	-0-	-2502	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	462	-0-	-1274	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	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
02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1876	N	1461	-0-	-415	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

02	3388	X	2961	-0-	-427	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2916	-0-	-714	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3101	-0-	-79	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	289	-0-	-517	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

02	1204	N	11	-0-	-1193	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
*07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			N	-0-					-0-
05	2725	N	2471	-0-	-254	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	345	-0-	-663	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	663	-0-	-567	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	522	-0-	-501	-0-	522	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2125	3	22	9	N	20	22	1			4
03	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2154	3	10	9	N	9	8	1			5
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2442	3	48	9	N	44	32	1			17
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2920	3	25	9	N	23	25	1			15
06	2100	N	1614	-0-	-486	-0-	1611	3	3	9	N	3	13	1			5
*07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2335	3	70	9	N	64	54	1			15

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	710	-0-	-730	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2249	-0-	-262	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 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
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	924	N	33	-0-	-891	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	275	-0-	-748	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2612	3	51	9	Y	46	47	1			8
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2421	3	105	9	Y	95	90	1			13
04	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2173	3	47	9	Y	43	48	1			8
05	2759	N	2014	-0-	-745	-0-	1973	3	41	9	Y	37	37	1			8
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2730	3	46	9	Y	42	42	1			8
*07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2906	3	41	9	Y	37	37	1			8

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
02	1848	N	1301	-0-	-547	-0-	1255	3	46	9	Y	42	42	1			3
03	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	1980	3	24	9	Y	22	22	1			3
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2450	3	30	9	Y	27	26	1			4
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1283	3	54	9	Y	49	45	1			8
06	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	1782	3	61	9	Y	55	50	1			13
07	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	2246	3	114	9	Y	104	104	1			13

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
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	575	-0-	-386	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	137	-0-	-523	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	54	-0-	-516	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			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
02	1540	N	1442	-0-	-98	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1083	-0-	-447	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

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
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1854	-0-	-223	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1780	-0-	-110	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2373	-0-	-1285	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	1830	-0-	-1710	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1765	-0-	-1893	-0-	1765	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
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
*07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	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
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	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
02	1876	X	1409	-0-	-467	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1571	-0-	-506	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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
02	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	855	-0-	-540	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	775	-0-	-485	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	797	-0-	-505	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	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
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3161	-0-	161	319	3161	3			N	-0-					-0-
05	3063	N	2744	-0-	-319	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1655	-0-	-794	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2638	-0-	-134	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 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
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-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
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	1475	-0-	-1191	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1152	-0-	-918	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1007	-0-	-822	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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
02	3721	X	2786	-0-	-935	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1513	-0-	-197	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2955	-0-	-13	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
*07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	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
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3948	-0-	848	848	3948	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5496	-0-	2496	3344	5496	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5328	-0-	2228	5572	5328	3			N	-0-					-0-
06	10601	X	5029	-0-	-5572	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
*07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	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
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	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
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
*07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2547	-0-	-708	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2538	-0-	-222	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	2730	X	1417	-0-	-1313	-0-	1400	3	17	9	Y	15	8	1			9
07	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	3			Y	-0-					9

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3	N	-0-	-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3	N	-0-	-0-
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3	N	-0-	-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-	-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-	-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3	N	-0-	-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3	N	-0-	-0-
06	660	N	214	-0-	-446	-0-	214	3	N	-0-	-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-	-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-	-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-	-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-	-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3	N	-0-	-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-	-0-
*07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	N	-0-	-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3	N	-0-	-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-	-0-
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-	-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	1952	3	N	-0-	-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-	-0-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3	N	-0-	-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3	N	-0-	-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	3	N	-0-	-0-
*07	3100	N	3106	-0-	6	81	3106	3	N	-0-	-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	3	N	-0-	-0-
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3	N	-0-	-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1571	-0-	-754	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1951	-0-	-299	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1005	-0-	-1125	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	947	-0-	-1254	-0-	947	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1839	-0-	-1311	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2216	-0-	-977	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2587	-0-	-503	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2400	-0-	-762	-0-	2400	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
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1695	-0-	-915	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
*07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	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
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1785	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	1209	N	911	-0-	-298	-0-	899	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	1170	N	865	-0-	-305	-0-	836	3	29	9	Y	26	25	1			2
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1097	3	22	9	Y	20	20	1			2
06	870	N	463	-0-	-407	-0-	443	3	20	9	Y	18	18	1			2
07	899	N	611	-0-	-288	-0-	592	3	19	9	Y	17	17	1			2

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	40	-0-	-772	-0-	26	3	14	9	Y	13	17	1			1
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	870	N	272	-0-	-598	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	97	-0-	-368	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3014	3	36	9	Y	33	31	1			3
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3488	3	44	9	Y	40	39	1			4
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3446	3	41	9	Y	37	38	1			3
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3377	3	31	9	Y	28	28	1			3
06	3210	X	2993	-0-	-217	-0-	2965	3	28	9	Y	25	25	1			3
07	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2920	3	28	9	Y	25	25	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	328	-0-	-400	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	806	X	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	780	X	373	-0-	-407	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	806	X	407	-0-	-399	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	X	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1107	-0-	-349	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3549	-0-	-735	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3901	-0-	-842	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3799	-0-	-431	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

02	924	X	27	-0-	-897	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	49	-0-	-974	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

02	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

02	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	849	-0-	-681	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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

02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	359	-0-	-757	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4060	-0-	1060	1060	4060	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3077	-0-	-23	1037	3077	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2878	-0-	-122	915	2878	3			N	-0-					-0-
*07	2936	X	2021	-0-	-915	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1929	-0-	-334	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1805	-0-	-458	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1724	-0-	-466	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2259	-0-	-4	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

02	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

02	5880	X	5073	-0-	-807	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5047	-0-	-1401	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	4861	-0-	-1229	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	4026	-0-	-2081	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4949	-0-	-662	-0-	4949	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

02	3528	X	2983	-0-	-545	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2456	-0-	-985	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2783	-0-	-689	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

02	2100	X	1619	-0-	-481	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1809	-0-	-299	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1584	-0-	-456	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1571	-0-	-413	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1471	-0-	-329	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1581	-0-	-1219	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
03	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
07	3658	X	2649	-0-	-1009	-0-	2649	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
03	775	N	78	-0-	-697	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	651	N	107	-0-	-544	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	682	N	195	-0-	-487	-0-	195	3		N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

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

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

02	280	N	41	-0-	-239	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3		N	-0-			-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3		N	-0-			-0-
*07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3		N	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

02	2156	N	1785	-0-	-371	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
06	2850	N	1430	-0-	-1420	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
07	2542	N	1334	-0-	-1208	-0-	1334	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	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
02	2184	X	18	-0-	-2166	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	49	-0-	-2369	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	X	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3827	-0-	827	827	3827	3			N	-0-					-0-
*07	830	N	3	-0-	-827	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	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
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	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
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	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
02	4424	X	3027	-0-	-1397	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3602	-0-	-1296	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3393	-0-	-687	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3147	-0-	-976	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	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
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1753	-0-	-257	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1417	-0-	-660	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1856	-0-	-154	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1546	-0-	-531	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2127	-0-	-1066	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2306	-0-	-784	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

02	2380	X	2233	-0-	-147	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1327	-0-	-503	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1362	-0-	-529	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	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
02	2184	N	1634	-0-	-550	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	1826	-0-	-1057	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2879	-0-	-121	153	2879	3			N	-0-					-0-
05	2874	N	2721	-0-	-153	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2697	-0-	-273	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1867	-0-	-985	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

02	4508	X	4313	-0-	-195	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4600	-0-	-80	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4562	-0-	-212	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

02	2800	N	2978	-0-	178	1150	2978	3			N	-0-					-0-
03	3288	X	2138	-0-	-1150	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*07	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	896	-0-	-484	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2305	-0-	-695	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

02	1764	X	1498	-0-	-266	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1601	-0-	-289	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1534	-0-	-419	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1392	-0-	-408	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2141	-0-	-169	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	868	N	433	-0-	-435	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

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

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	582	-0-	-498	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2567	N	2325	-0-	-242	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2663	-0-	-305	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 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
02	980	X	332	-0-	-648	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	438	-0-	-612	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	960	X	412	-0-	-548	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

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
02	1512	N	885	-0-	-627	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1088	-0-	-524	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	875	-0-	-265	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	632	-0-	-898	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1473	-0-	-108	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	898	-0-	-632	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	884	-0-	-511	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

02	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1376	-0-	-546	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	940	-0-	-920	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	123	-0-	-1706	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	255	-0-	-1335	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1152	-0-	-460	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

02	1820	X	916	-0-	-904	-0-	902	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	1612	X	700	-0-	-912	-0-	677	3	23	9	Y	21	20	1			3
04	1140	N	290	-0-	-850	-0-	271	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	3	17	9	Y	15	15	1			3
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	3	19	9	Y	17	17	1			3
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	3	17	9	Y	15	15	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1789	-0-	-59	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1661	-0-	-323	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1743	-0-	-77	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	964	-0-	-536	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	406	-0-	-1454	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

02	2968	X	1515	-0-	-1453	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1853	-0-	-1433	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2375	-0-	-1345	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

02	1456	N	1024	-0-	-432	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	482	-0-	-696	-0-	482	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

02	1400	X	942	-0-	-458	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1166	-0-	-384	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

02	3304	X	3080	-0-	-224	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

02	2744	X	992	-0-	-1752	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1008	-0-	-1503	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	962	-0-	-1468	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	942	-0-	-168	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	979	-0-	-106	-0-	979	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	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
02	588	N	497	-0-	-91	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	720	N	270	-0-	-450	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			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
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1572	-0-	-192	-0-	1507	3	65	9	Y	59	59	1			11
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1932	3	96	9	Y	87	86	1			12
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1586	3	54	9	Y	49	52	1			9
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1524	3	46	9	Y	42	42	1			9
06	1950	N	1442	-0-	-508	-0-	1389	3	53	9	Y	48	48	1			9
07	1705	N	991	-0-	-714	-0-	944	3	47	9	Y	43	43	1			9

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			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
02	2800	X	2155	-0-	-645	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1542	-0-	-1558	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1832	-0-	-1168	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1543	-0-	-1464	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2002	-0-	-638	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2140	-0-	-247	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 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
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	452	-0-	-304	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	837	N	262	-0-	-575	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1668	3	34	9	Y	31	27	1			12
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					12
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1632	3	17	9	Y	15	18	1			5
05	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1794	3	20	9	Y	18	15	1			8
06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1683	3	24	9	Y	22	16	1			14
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					14

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 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
02	2100	X	1198	-0-	-902	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1288	-0-	-851	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1167	-0-	-783	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1161	-0-	-854	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1082	-0-	-538	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	856	-0-	-477	-0-	856	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
02	6132	X	4056	-0-	-2076	-0-	4019	3	37	9	Y	34	34	1			6
03	5332	X	3955	-0-	-1377	-0-	3899	3	56	9	Y	51	50	1			7
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3706	3	12	9	Y	11	16	1			2
05	4495	X	3684	-0-	-811	-0-	3673	3	11	9	Y	10	10	1			2
06	4350	X	3402	-0-	-948	-0-	3390	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	4495	X	3452	-0-	-1043	-0-	3441	3	11	9	Y	10	10	1			2

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
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
05	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
06	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
*07	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	661	-0-	-579	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	671	-0-	-529	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	629	-0-	-631	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2178	-0-	-1910	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	2383	-0-	-3228	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	2367	-0-	-3063	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	2622	-0-	-2989	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1499	-0-	-545	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1177	-0-	-683	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*07	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	948	-0-	-984	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4021	-0-	1021	1021	4021	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3105	-0-	5	1026	3105	3			Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

02	3612	X	2056	-0-	-1556	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2131	-0-	-132	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3248	X	2466	-0-	-782	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2542	-0-	-837	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2590	-0-	-680	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2151	-0-	-918	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

02	3332	X	2578	-0-	-754	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

02	2856	X	1730	-0-	-1126	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1858	-0-	-1304	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

02	1484	X	894	-0-	-590	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	944	-0-	-420	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	919	-0-	-221	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	514	-0-	-506	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

02	3388	X	2497	-0-	-891	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1511	-0-	-2240	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	896	-0-	-2607	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	45	-0-	-3345	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	616	N	358	-0-	-258	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1127	-0-	-189	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1529	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
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	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
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	960	N	319	-0-	-641	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	682	X	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	660	X	458	-0-	-202	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	682	X	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	660	X	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	558	X	517	-0-	-41	-0-	517	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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	2772	X	2144	-0-	-628	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2682	-0-	-294	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	946	-0-	-286	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	931	-0-	-299	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	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
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
*07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	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
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	60	56	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		81	-0-	81	141	81	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	780	N	510	-0-	-270	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1346	-0-	-474	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	83	-0-	-1529	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	601	-0-	-809	-0-	573	3	28	9	Y	25	20	1			5
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1868	3	22	9	Y	20	21	1			4
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	123	3	26	9	Y	24	24	1			4
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1942	3	24	9	Y	22	21	1			5

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	960	N	251	-0-	-709	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	450	N	135	-0-	-315	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		336	-0-	336	535	336	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	537	2	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	538	1	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	880	-0-	-530	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

02	4312	X	3622	-0-	-690	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3779	-0-	-995	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4243	-0-	-314	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	576	-0-	-444	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

02	896	N	858	-0-	-38	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1391	-0-	-109	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1014	-0-	-536	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	506	-0-	-2322	-0-	497	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	3131	X	334	-0-	-2797	-0-	334	3			Y	-0-					3
04	3030	X	253	-0-	-2777	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	3100	X	245	-0-	-2855	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	540	X	153	-0-	-387	-0-	151	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	558	X	174	-0-	-384	-0-	174	3			Y	-0-					1

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	736	-0-	-464	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	530	-0-	-1270	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	230	-0-	-1630	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1253	-0-	-483	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	953	-0-	-727	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1471	3	52	9	Y	47	38	1			9
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1568	3	44	9	Y	40	40	1			9
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1412	3	50	9	Y	45	46	1			8
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1469	3	46	9	Y	42	41	1			9

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

02	1008	N	490	-0-	-518	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	323	3	45	9	Y	41	42	1			7
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	278	3	69	9	Y	63	61	1			9
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	279	3	56	9	Y	51	50	1			10
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	263	3	47	9	Y	43	44	1			9
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	267	3	55	9	Y	50	50	1			9
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	263	3	51	9	Y	46	45	1			10

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

02	2800	N	3027	-0-	227	227	3027	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	521	3394	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3745	-0-	745	1266	3745	3			N	-0-					-0-
05	5051	X	3785	-0-	-1266	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	838	-0-	-340	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1350	-0-	-1110	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	608	-0-	-1934	-0-	608	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	X	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1619	-0-	-313	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1485	-0-	-315	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1515	-0-	-825	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2130	-0-	-270	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	663	-0-	-391	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	817	-0-	-219	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	556	-0-	-480	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	1509	-0-	-1795	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2063	-0-	-1595	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2753	-0-	-757	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1905	-0-	-105	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1833	-0-	-1287	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2157	-0-	-963	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2292	-0-	-932	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

02	588	N	459	-0-	-129	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	167	-0-	-856	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

02	1092	N	880	-0-	-212	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	734	-0-	-413	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	711	-0-	-339	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

02	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1186	-0-	-674	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

02	1064	N	928	-0-	-136	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2205	3	130	9	Y	118	102	1			16
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2116	3	67	9	Y	61	66	1			11
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1278	3	57	9	Y	52	52	1			11
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1345	3	65	9	Y	59	59	1			11
*07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1638	3	58	9	Y	53	53	1			11

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

02	140	N	118	-0-	-22	-0-	111	3	7	9	N	6	7	1			1
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	3	2	9	N	2	2	1			1
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	37	3	9	9	N	8	6	1			3
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	110	3	6	9	N	5	5	1			3
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-	2	1			1
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	30	3	13	9	N	12	10	1			3

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1381	-0-	-1161	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	832	-0-	-1628	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1246	-0-	-1296	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	631	-0-	-1139	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	774	-0-	-1055	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

02	952	N	797	-0-	-155	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1088	-0-	-896	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1361	-0-	-229	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1374	-0-	-269	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

02	196	N	65	-0-	-131	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	3136	X	1404	-0-	-1732	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1456	-0-	-1458	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	925	-0-	-1775	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1354	-0-	-1346	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1022	-0-	-528	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

02	2744	X	2340	-0-	-404	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1820	-0-	-760	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1841	-0-	-1445	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

02	840	X	732	-0-	-108	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	930	X	678	-0-	-252	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	900	X	243	-0-	-657	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	806	X	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	780	X	172	-0-	-608	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	806	X	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

02	2716	X	2282	-0-	-434	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2308	-0-	-699	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
*07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	3	19	9	Y	17	17	1			3
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1273	3	33	9	Y	30	29	1			4
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	3	15	9	Y	14	15	1			3
05	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1324	3	12	9	Y	11	12	1			2
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1178	3	14	9	Y	13	13	1			2
07	1364	N	847	-0-	-517	-0-	833	3	14	9	Y	13	12	1			3

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1398	3	68	9	Y	62	55	1			24
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3			Y	-0-					24
04	1320	N	649	-0-	-671	-0-	624	3	25	9	Y	23	37	1			10
05	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1558	3	37	9	Y	34	29	1			15
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1482	3	46	9	Y	42	30	1			27
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					27

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

02	1316	X	200	-0-	-1116	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	728	-0-	-729	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	750	-0-	-390	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	836	-0-	-342	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	774	-0-	-366	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	1178	3	41	9	Y	37	36	1			4
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1262	3	43	9	Y	39	39	1			4
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1257	3	40	9	Y	36	37	1			3
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1347	3	31	9	Y	28	28	1			3
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1323	3	26	9	Y	24	24	1			3
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1364	3	26	9	Y	24	24	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
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	604	-0-	-326	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	3304	-0-	-112	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1143	-0-	-2517	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	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
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	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
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	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
02	1073	X	228	-0-	-845	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	978	-0-	-132	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	716	-0-	-431	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	763	-0-	-1007	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	612	-0-	-498	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2180	-0-	-564	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	1474	-0-	-1564	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2172	-0-	-768	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1799	-0-	-1239	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1088	-0-	-1852	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	492	-0-	-208	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	279	-0-	-365	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	713	X	286	-0-	-427	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	690	X	309	-0-	-381	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2531	3	24	9	Y	22	22	1			4
03	2883	X	1847	-0-	-1036	-0-	1811	3	36	9	Y	33	32	1			5
04	2790	X	1092	-0-	-1698	-0-	1077	3	15	9	Y	14	16	1			3
05	2976	X	755	-0-	-2221	-0-	741	3	14	9	Y	13	13	1			3
06	2880	X	1045	-0-	-1835	-0-	1032	3	13	9	Y	12	13	1			2
07	2976	X	459	-0-	-2517	-0-	446	3	13	9	Y	12	12	1			2

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	936	-0-	-240	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	314	-0-	-246	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	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
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	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
02	1344	X	678	-0-	-666	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	759	-0-	-729	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	750	-0-	-330	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	816	-0-	-269	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	775	X	708	-0-	-67	-0-	708	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	204	-0-	-336	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			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
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	900	N	313	-0-	-587	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	899	N	258	-0-	-641	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	630	N	212	-0-	-418	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	2240	N	2103	-0-	-137	-0-	2064	3	39	9	Y	35	33	1			3
03	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2338	3	56	9	Y	51	49	1			5
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2231	3	52	9	Y	47	48	1			4
05	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2259	3	39	9	Y	35	36	1			3
06	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2111	3	34	9	Y	31	31	1			3
07	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	2163	3	34	9	Y	31	31	1			3

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
02	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
03	1302	X	807	-0-	-495	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
04	1260	X	1110	-0-	-150	-0-	1093	3	17	9	Y	15	14	1			1
05	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	1167	3	13	9	Y	12	12	1			1
06	1110	X	424	-0-	-686	-0-	413	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	1147	X	504	-0-	-643	-0-	493	3	11	9	Y	10	10	1			1

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1755	3	32	9	Y	29	29	1			3
03	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1758	3	28	9	Y	25	26	1			2
04	3000	N	6950	-0-	3950	3950	6893	3	57	9	Y	52	49	1			5
05	3100	N	11742	-0-	8642	12592	11383	3	359	9	Y	326	299	1			32
06	3000	N	11994	-0-	8994	21586	11672	3	322	9	Y	293	293	1			32
*07	34098	X	12512	-0-	-21586	-0-	12193	3	319	9	Y	290	290	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1820	N	1601	-0-	-219	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	224	-0-	-1576	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

02	2156	X	1502	-0-	-654	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2443	-0-	-617	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1585	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	3	20	9	Y	18	18	1			2
04	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	1456	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1375	3	13	9	Y	12	13	1			1
06	1560	N	685	-0-	-875	-0-	672	3	13	9	Y	12	12	1			1
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1447	3	13	9	Y	12	12	1			1

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	660	N	251	-0-	-409	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2696	-0-	-1414	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2695	-0-	-1415	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

02	2296	X	835	-0-	-1461	-0-	811	3	24	9	Y	22	22	1			4
03	1395	X	697	-0-	-698	-0-	662	3	35	9	Y	32	32	1			4
04	750	X	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	930	X	624	-0-	-306	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
*07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

02	812	N	349	-0-	-463	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	870	N	330	-0-	-540	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2160	-0-	-276	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1428	-0-	-852	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	1497	-0-	-1293	-0-	1497	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
02	3444	X	3357	-0-	-87	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	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
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	522	-0-	-1128	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	3696	X	3070	-0-	-626	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3053	-0-	-419	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
*07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1891	3	8	9	Y	7	9	1			3
03	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	2015	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	1999	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2050	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	1950	N	993	-0-	-957	-0-	986	3	7	9	Y	6	6	1			3
07	2077	N	368	-0-	-1709	-0-	368	3			Y	-0-					3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

02	5880	X	3510	-0-	-2370	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	3294	-0-	-3216	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	1998	-0-	-3192	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	984	-0-	-3852	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3094	-0-	-986	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

02	4004	X	2269	-0-	-1735	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2187	-0-	-1953	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3169	-0-	-1109	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1376	-0-	-2764	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2060	-0-	-250	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

02	3080	X	2908	-0-	-172	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3455	-0-	-415	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2520	-0-	-1479	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1636	-0-	-284	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1090	-0-	-708	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	847	-0-	-833	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	686	-0-	-368	-0-	686	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2854	-0-	-926	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3868	-0-	-751	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3619	-0-	-851	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3260	-0-	-1359	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	590	-0-	-880	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	392	-0-	-1127	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4358	-0-	-38	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	1009	-0-	-4044	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	2093	-0-	-2797	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	1584	-0-	-3469	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	2989	-0-	-1691	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3958	-0-	-878	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3229	-0-	-551	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3389	-0-	-796	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2914	-0-	-1136	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3207	-0-	-978	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3270	-0-	-780	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	650	-0-	-890	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	810	N	176	-0-	-634	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	713	N	187	-0-	-526	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	394	-0-	-443	-0-	394	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3325	-0-	-845	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3831	-0-	-478	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

02	504	X	240	-0-	-264	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1283	-0-	-484	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2128	X	1757	-0-	-371	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1251	-0-	-1105	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*07	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	396	-0-	-954	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

02	3724	X	2174	-0-	-1550	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2053	-0-	-1817	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3357	-0-	-642	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2889	3	78	9	Y	71	69	1			32
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3012	3	78	9	Y	71	71	1			32
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2754	3	40	9	Y	36	52	1			16
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2657	3	81	9	Y	74	74	1			16
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2511	3	47	9	Y	43	40	1			19
*07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					19

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

02	3080	X	2308	-0-	-772	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2677	-0-	-733	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
*07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

02	1148	N	862	-0-	-286	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	504	X	16	-0-	-488	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	92	-0-	-1918	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	437	-0-	-1573	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*07	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

02	4060	X	3702	-0-	-358	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4161	-0-	-272	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3606	-0-	-594	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	2050	-0-	-2290	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3852	-0-	-302	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

02	2968	X	1419	-0-	-1549	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	640	-0-	-2212	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	2573	-0-	-1767	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

02	2548	X	1467	-0-	-1081	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2454	-0-	-367	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1405	-0-	-1325	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1198	-0-	-1096	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	881	-0-	-1489	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1276	-0-	-1173	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

02	2912	X	2804	-0-	-108	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2972	-0-	-388	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3309	-0-	-1041	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3374	-0-	-1121	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

02	4228	X	3182	-0-	-1046	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	2228	-0-	-2453	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3145	-0-	-245	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3504	-0-	-30	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1960	X	848	-0-	-1112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3578	-0-	-398	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3835	-0-	-536	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3765	-0-	-234	-0-	3765	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1253	-0-	-1127	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1316	-0-	-1195	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1231	-0-	-1199	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	871	-0-	-400	-0-	871	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1101	-0-	-849	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1282	-0-	-733	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	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
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	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
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1523	-0-	-1236	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1032	-0-	-1638	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	2013	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
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	3			N	-0-					-0-
06	3373	X	3188	-0-	-185	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	476	N	154	-0-	-322	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1719	-0-	-741	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	834	-0-	-716	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

02	2072	X	1709	-0-	-363	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1273	-0-	-1021	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1834	-0-	-86	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1396	-0-	-495	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	25	-0-	-1805	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1149	-0-	-742	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1661	-0-	-447	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2439	-0-	-471	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

02	3304	X	2398	-0-	-906	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2162	-0-	-504	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3135	-0-	-275	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

02	1848	X	1249	-0-	-599	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1349	-0-	-697	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1173	-0-	-177	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2574	-0-	-114	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2940	-0-	-360	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	270	-0-	-1578	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	733	-0-	-303	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	511	-0-	-749	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	923	-0-	-2633	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3086	-0-	-665	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2007	-0-	-1577	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2917	-0-	-710	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3125	-0-	-745	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2159	-0-	-1840	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2391	-0-	-1479	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2422	-0-	-802	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2187	-0-	-543	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

02	2548	X	455	-0-	-2093	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	180	-0-	-2641	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	425	-0-	-2305	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	408	-0-	-1886	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	750	X	542	-0-	-208	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	496	X	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

02	3108	X	2612	-0-	-496	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

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

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

02	6272	X	4963	-0-	-1309	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	5500	-0-	-1444	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5003	-0-	-697	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	5345	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1563	-0-	-1181	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1799	-0-	-402	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1172	-0-	-688	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	822	-0-	-2568	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	768	-0-	-3417	-0-	768	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5311	-0-	-765	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5023	-0-	-857	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5166	-0-	-693	-0-	5166	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

02	4592	X	4241	-0-	-351	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	4916	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

02	3556	X	3301	-0-	-255	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3014	-0-	-796	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3088	-0-	-570	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2953	-0-	-707	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2957	-0-	-825	-0-	2957	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3597	-0-	-63	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4122	-0-	-1278	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	3379	-0-	-2201	-0-	3379	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
02	5460	X	4922	-0-	-538	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5313	-0-	-50	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4834	-0-	-622	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4270	-0-	-1010	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	5329	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
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1523	-0-	-437	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	465	X	83	-0-	-382	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	450	X	60	-0-	-390	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	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
02	1232	N	748	-0-	-484	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	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
02	3360	X	2779	-0-	-581	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2859	-0-	-741	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2290	-0-	-1430	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	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
02	5068	X	4777	-0-	-291	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5177	-0-	-253	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5163	-0-	-355	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4972	-0-	-248	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4356	-0-	-1038	-0-	4356	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
*07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	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
02	3416	X	2920	-0-	-496	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3011	-0-	-771	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2874	-0-	-606	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1892	-0-	-1704	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1618	-0-	-1606	-0-	1618	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
02	4508	X	4171	-0-	-337	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4464	-0-	-336	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
*07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
*07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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
02	756	X	585	-0-	-171	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	662	-0-	-808	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	704	-0-	-1001	-0-	704	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
02	2408	X	634	-0-	-1774	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			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
02	2716	X	2247	-0-	-469	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2044	N	1978	-0-	-66	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1792	N	1666	-0-	-126	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1634	-0-	-556	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3410	-0-	-790	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3454	-0-	-886	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3348	-0-	-822	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	1465	-0-	-2844	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5052	-0-	-198	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4943	-0-	-637	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

02	4844	X	4686	-0-	-158	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3640	-0-	-1661	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4966	-0-	-211	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4928	-0-	-82	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5094	-0-	-145	-0-	5094	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2486	-0-	-428	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
*07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

02	2772	X	2559	-0-	-213	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

02	4760	X	4200	-0-	-560	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5261	-0-	-9	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4749	-0-	-351	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4455	-0-	-629	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4281	-0-	-819	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4329	-0-	-941	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

02	4816	X	4576	-0-	-240	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4935	-0-	-225	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4993	-0-	-137	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4775	-0-	-340	-0-	4775	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

02	4116	X	3188	-0-	-928	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4160	-0-	-130	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3864	-0-	-569	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3572	-0-	-538	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
*07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

02	4284	X	3415	-0-	-869	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3691	-0-	-990	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
*07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

02	1204	X	920	-0-	-284	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	503	-0-	-787	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
*07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

02	1988	X	1382	-0-	-606	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1508	-0-	-693	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1020	-0-	-480	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	735	-0-	-815	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	874	-0-	-596	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	691	-0-	-828	-0-	691	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

02	5572	X	1748	-0-	-3824	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	1950	-0-	-2762	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1495	-0-	-1955	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1354	-0-	-599	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1684	-0-	-206	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

02	4396	X	3766	-0-	-630	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3431	-0-	-1343	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3797	-0-	-733	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3454	-0-	-746	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	1667	-0-	-2518	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	3041	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
02	3052	X	2857	-0-	-195	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3255	-0-	-527	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3159	-0-	-501	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2772	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
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	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
02	2884	X	2752	-0-	-132	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2520	-0-	-1260	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2192	-0-	-1714	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	3			N	-0-					-0-
05	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	9198	-0-	-282	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
*07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	372	N	42	-0-	-330	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	94	-0-	-1558	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	N	2323	-0-	-393	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2583	-0-	-176	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2947	-0-	-273	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3133	-0-	-432	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	6171	-0-	-101	-0-	6113	3	58	9	Y	53	53	1			4
03	6882	X	6565	-0-	-317	-0-	6535	3	30	9	Y	27	27	1			4
04	6720	X	6595	-0-	-125	-0-	6575	3	20	9	Y	18	19	1			3
05	6944	X	6590	-0-	-354	-0-	6556	3	34	9	Y	31	29	1			5
06	6720	X	6606	-0-	-114	-0-	6567	3	39	9	Y	35	32	1			8
07	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6626	3	73	9	Y	66	66	1			8

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
02	1736	X	928	-0-	-808	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1013	-0-	-971	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	216	-0-	-1704	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	89	-0-	-1895	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	26	-0-	-1024	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	662	-0-	-361	-0-	662	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
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
*07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3244	-0-	-1282	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2157	-0-	-2103	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3695	-0-	-985	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3237	-0-	-1599	-0-	3237	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
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	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
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5033	-0-	-637	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4965	-0-	-894	-0-	4965	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
02	4564	X	4535	-0-	-29	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4925	-0-	-128	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4798	-0-	-317	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4821	-0-	-201	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2352	-0-	-448	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2690	-0-	-10	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	2362	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
02	2128	N	2016	-0-	-112	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	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
02	1960	X	701	-0-	-1259	-0-	694	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
*07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3813	-0-	-897	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3302	-0-	-1565	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	2927	-0-	-1783	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3795	-0-	-1041	-0-	3795	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
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
*07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	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
02	3920	X	3199	-0-	-721	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2844	-0-	-1496	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4631	-0-	-619	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4983	-0-	-442	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4380	-0-	-870	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4339	-0-	-435	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 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
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
02	3864	X	2823	-0-	-1041	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2746	-0-	-854	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5941	-0-	-414	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5504	-0-	-603	-0-	5504	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
02	4900	X	2434	-0-	-2466	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	2284	-0-	-2645	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	2784	-0-	-1986	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
*07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2744	X	2631	-0-	-113	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2279	-0-	-759	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2865	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
02	4816	X	4202	-0-	-614	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4758	-0-	-574	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4287	-0-	-693	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	4611	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
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6723	-0-	-177	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6786	-0-	-344	-0-	6786	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
02	3892	X	2992	-0-	-900	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5376	-0-	-1464	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5268	-0-	-1800	-0-	5268	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
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3932	-0-	-358	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
*07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
*07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	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
02	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6328	-0-	-332	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6212	-0-	-670	-0-	6212	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1900	3	277	9	Y	252	231	1			120
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2205	3	276	9	Y	251	251	1			120
04	2550	N	2339	-0-	-211	-0-	2198	3	141	9	Y	128	128	1			120
05	2418	N	2093	-0-	-325	-0-	1955	3	138	9	Y	125	125	1			120
06	2400	N	2011	-0-	-389	-0-	1735	3	276	9	Y	251	251	1			120
07	2418	N	870	-0-	-1548	-0-	870	3			Y	-0-					120

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
02	4900	X	869	-0-	-4031	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	1006	-0-	-4419	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	960	X	632	-0-	-328	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	480	-0-	-1039	-0-	480	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
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
*07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	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
02	1820	N	1534	-0-	-286	-0-	1512	3	22	9	Y	20	20	1			2
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1574	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1403	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	3	12	9	Y	11	10	1			3
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2087	3	24	9	Y	22	22	1			3

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
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2088	-0-	-912	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1745	-0-	-1727	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2137	-0-	-1223	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2211	-0-	-1261	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2240	-0-	-280	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2130	-0-	-350	-0-	2130	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
02	3500	X	3354	-0-	-146	-0-	3127	3	227	9	Y	206	206	1			16
03	3875	X	2504	-0-	-1371	-0-	2388	3	116	9	Y	105	105	1			16
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3784	3	108	9	Y	98	98	1			16
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4210	3	48	9	Y	44	53	1			7
06	3600	X	3142	-0-	-458	-0-	3086	3	56	9	Y	51	46	1			12
*07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4355	3	105	9	Y	95	95	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	1568	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
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
*07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	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
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1527	-0-	-581	-0-	1527	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
02	1960	X	843	-0-	-1117	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1004	-0-	-1166	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	922	-0-	-1178	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	945	-0-	-946	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	811	-0-	-329	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	992	X	510	-0-	-482	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3680	-0-	-72	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3266	-0-	-981	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3983	-0-	-127	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	1718	-0-	-2405	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1096	-0-	-1928	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	137	-0-	-3211	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	593	-0-	-2647	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	174	-0-	-1035	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	412	-0-	-758	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	166	-0-	-1043	-0-	166	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
02	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	4347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1876	X	1697	-0-	-179	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1808	-0-	-22	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1837	-0-	-54	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1666	-0-	-256	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

02	7952	X	6087	-0-	-1865	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7808	-0-	-717	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	6861	-0-	-1261	-0-	6861	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

02	2044	N	1562	-0-	-482	-0-	1553	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	2201	N	1733	-0-	-468	-0-	1729	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1658	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	1736	N	995	-0-	-741	-0-	989	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1680	N	1289	-0-	-391	-0-	1283	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2185	3	12	9	Y	11	11	1			1

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2770	-0-	-500	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

02	9968	X	8226	-0-	-1742	-0-	8205	3	21	9	Y	19	24	1			2
03	10850	X	8720	-0-	-2130	-0-	8716	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10612	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	10261	X	8026	-0-	-2235	-0-	8022	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10508	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	10974	X	9532	-0-	-1442	-0-	9529	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	7035	-0-	-1393	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	3			N	-0-					-0-
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9655	-0-	-668	-0-	9655	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4442	-0-	-990	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4938	-0-	-1076	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
*07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2796	-0-	-4	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2629	-0-	-491	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6909	-0-	-345	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6246	-0-	-1163	-0-	6246	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
02	3640	X	532	-0-	-3108	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	908	-0-	-3122	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2262	-0-	-1638	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1932	-0-	-468	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	2142	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
02	5208	X	4469	-0-	-739	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5128	-0-	-2	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	4961	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
02	2604	X	1498	-0-	-1106	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1701	-0-	-1089	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1643	-0-	-67	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1651	-0-	-116	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1558	-0-	-152	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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
02	5096	X	4212	-0-	-884	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	2977	-0-	-2200	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4862	-0-	-1183	-0-	4862	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
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	502	-0-	-645	-0-	500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1110	N	797	-0-	-313	-0-	793	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	783	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
02	5320	X	4915	-0-	-405	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4422	-0-	-1251	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
*07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	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
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5291	-0-	-199	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
*07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

02	3584	X	1197	-0-	-2387	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2042	-0-	-655	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1187	-0-	-793	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	700	-0-	-2741	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

02	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4463	-0-	-307	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4265	-0-	-664	-0-	4265	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

02	4592	X	4505	-0-	-87	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4725	-0-	-135	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4453	-0-	-407	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4470	-0-	-521	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

02	6496	X	5840	-0-	-656	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5699	-0-	-780	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5253	-0-	-1017	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5187	-0-	-1292	-0-	5187	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

02	6132	X	5730	-0-	-402	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6340	-0-	-470	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6829	-0-	-208	-0-	6829	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	7672	X	4981	-0-	-2691	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	6452	-0-	-2042	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	5894	-0-	-1576	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6108	-0-	-1115	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6054	-0-	-936	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5436	-0-	-1012	-0-	5436	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
02	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
*07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	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
02	5264	X	4138	-0-	-1126	-0-	4043	3	95	9	Y	86	86	1			27
03	5828	X	2348	-0-	-3480	-0-	2348	3			Y	-0-					27
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6301	3	99	9	Y	90	87	1			30
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5307	3	117	9	Y	106	90	1			46
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5052	3	147	9	Y	134	94	1			86
07	5828	X	5163	-0-	-665	-0-	5163	3			Y	-0-					86

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
02	6608	X	5914	-0-	-694	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	5950	-0-	-1460	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6100	-0-	-1557	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6154	-0-	-176	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6456	-0-	-85	-0-	6456	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
02	6328	X	5665	-0-	-663	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5636	-0-	-440	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5564	-0-	-136	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5777	-0-	-485	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	6009	-0-	-51	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
*07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3750	-0-	-170	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3498	-0-	-718	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3922	-0-	-218	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2837	-0-	-1441	-0-	2837	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
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2436	-0-	-564	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2423	-0-	-677	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2238	-0-	-762	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2201	-0-	-899	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	7532	X	6831	-0-	-701	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7345	-0-	-963	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7518	-0-	-72	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7683	-0-	-5	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
*07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

02	6076	X	4775	-0-	-1301	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5163	-0-	-1564	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5949	-0-	-778	-0-	5949	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	620	N	288	-0-	-332	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

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

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

02	5936	X	5132	-0-	-804	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5780	-0-	-160	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5735	-0-	-115	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5844	-0-	-201	-0-	5844	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

02	10948	X	7433	-0-	-3515	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	8020	-0-	-3388	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	9243	-0-	-1557	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	9068	-0-	-790	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
*07	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
*07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1549	-0-	-131	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	371	-0-	-1365	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	354	-0-	-1326	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	348	-0-	-1388	-0-	348	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2651	-0-	-709	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2912	-0-	-808	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2763	-0-	-837	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	1906	-0-	-2434	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4386	-0-	-444	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4113	-0-	-878	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	1529	-0-	-4609	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	386	-0-	-5554	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	1518	-0-	-4620	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	1712	-0-	-3748	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	39	-0-	-5603	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2282	-0-	-1526	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2165	-0-	-715	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6686	-0-	-202	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6976	-0-	-650	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6785	-0-	-475	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6241	-0-	-929	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6360	-0-	-1049	-0-	6360	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	571	-0-	-1079	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	732	-0-	-288	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4666	-0-	-704	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4484	-0-	-1065	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4687	-0-	-533	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4768	-0-	-626	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

02	1008	N	319	-0-	-689	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	510	N	224	-0-	-286	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

02	3584	X	3465	-0-	-119	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
*07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	4017	X	2609	-0-	-1408	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2262	-0-	-468	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2232	-0-	-589	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1694	-0-	-1036	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2298	-0-	-523	-0-	2298	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
02	3752	X	3202	-0-	-550	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2437	-0-	-1996	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3129	-0-	-1161	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1252	-0-	-2282	-0-	1252	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
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	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
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
*07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	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
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5625	3	107	9	Y	97	98	1			17
03	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	3188	3	161	9	Y	146	143	1			20
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			Y	-0-	20	1			-0-
05	6355	X	1249	-0-	-5106	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5815	-0-	-335	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6025	-0-	-423	-0-	6025	3			Y	-0-					-0-

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
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
*07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
*07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

02	5516	X	3996	-0-	-1520	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4376	-0-	-1731	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	4394	-0-	-1516	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4891	-0-	-29	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

02	560	X	524	-0-	-36	-0-	401	3	123	9	Y	112	114	1			50
03	620	X	406	-0-	-214	-0-	287	3	119	9	Y	108	109	1			49
04	600	X	292	-0-	-308	-0-	233	3	59	9	Y	54	78	1			25
05	589	X	325	-0-	-264	-0-	202	3	123	9	Y	112	112	1			25
06	570	X	294	-0-	-276	-0-	252	3	42	9	Y	38	46	1			17
07	589	X	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					17

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2688	N	2056	-0-	-632	-0-	2056	3			Y	-0-					120
03	2759	N	2077	-0-	-682	-0-	2077	3			Y	-0-					120
04	2730	N	2568	-0-	-162	-0-	2361	3	207	9	Y	188	188	1			120
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					120
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					120
07	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2474	3	184	9	Y	167	167	1			120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2538	-0-	-492	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	128	139	1			26
03	310	X	146	-0-	-164	-0-	71	3	75	9	N	68	53	1			41
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	171	145	1			67
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	3	94	9	N	85	95	1			57
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	14	50	1			21
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	55	63	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2096	-0-	-664	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
03	1905	X	770	-0-	-1135	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	570	X	196	-0-	-374	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	589	X	147	-0-	-442	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	750	X	147	-0-	-603	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	775	X	146	-0-	-629	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

02	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
*07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

02	4760	X	2610	-0-	-2150	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2734	-0-	-2350	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	1422	-0-	-3348	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2502	-0-	-708	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

02	2632	X	2570	-0-	-62	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

02	3024	X	1777	-0-	-1247	-0-	1747	3	30	9	Y	27	27	1			5
03	3348	X	2670	-0-	-678	-0-	2626	3	44	9	Y	40	39	1			6
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2756	3	19	9	Y	17	20	1			3
05	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	2042	3	37	9	Y	34	30	1			7
06	2700	X	1678	-0-	-1022	-0-	1617	3	61	9	Y	55	52	1			10
07	2883	X	1654	-0-	-1229	-0-	1598	3	56	9	Y	51	50	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	3724	X	3319	-0-	-405	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3946	3	35	9	Y	32	26	1			6
05	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3542	3	31	9	Y	28	28	1			6
06	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	3490	3	34	9	Y	31	31	1			6
07	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	4014	3	31	9	Y	28	28	1			6

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

02	7448	X	6854	-0-	-594	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7797	-0-	-449	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7444	-0-	-176	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7615	-0-	-259	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

02	3640	X	1661	-0-	-1979	-0-	1619	3	42	9	Y	38	38	1			7
03	2573	X	2226	-0-	-347	-0-	2137	3	89	9	Y	81	77	1			11
04	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	2022	3	42	9	Y	38	42	1			7
05	2573	X	2006	-0-	-567	-0-	1970	3	36	9	Y	33	33	1			7
06	2160	X	1942	-0-	-218	-0-	1901	3	41	9	Y	37	37	1			7
07	2232	X	1927	-0-	-305	-0-	1890	3	37	9	Y	34	34	1			7

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

02	1932	X	1190	-0-	-742	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1093	-0-	-1187	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
*07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2384	-0-	-616	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	4452	X	1606	-0-	-2846	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	1935	-0-	-1847	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					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
02	2380	X	2172	-0-	-208	-0-	2100	3	72	9	Y	65	64	1			6
03	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2266	3	77	9	Y	70	69	1			7
04	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	2000	3	73	9	Y	66	67	1			6
05	2418	X	2108	-0-	-310	-0-	2054	3	54	9	Y	49	50	1			5
06	2340	X	1998	-0-	-342	-0-	1950	3	48	9	Y	44	44	1			5
07	2418	X	779	-0-	-1639	-0-	732	3	47	9	Y	43	43	1			5

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
02	8036	X	7133	-0-	-903	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7160	-0-	-1427	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	7090	-0-	-1610	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8204	-0-	-786	-0-	8204	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
02	2800	N	3856	-0-	1056	1056	3856	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	1261	3305	3			Y	-0-					-0-
04	1261	X	-0-	-0-	-1261	-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-

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
02	1400	N	793	-0-	-607	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1041	-0-	-489	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			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
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
*07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	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
02	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5715	-0-	-405	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5536	-0-	-788	-0-	5536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4353	-0-	-57	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4401	-0-	-99	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2928	-0-	-656	-0-	2870	3	58	9	N	53	58	1			11
03	3968	X	3069	-0-	-899	-0-	3044	3	25	9	N	23	20	1			14
04	3840	X	3022	-0-	-818	-0-	2948	3	74	9	N	67	55	1			26
05	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3417	3	36	9	N	33	37	1			22
06	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	3669	3	7	9	N	6	20	1			8
07	3255	X	2201	-0-	-1054	-0-	2094	3	107	9	N	97	82	1			23

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	281	-0-	-1511	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2966	-0-	-1206	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3544	-0-	-1075	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2307	-0-	-783	-0-	2210	3	97	9	Y	88	48	1			40
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4364	3	201	9	Y	183	183	1			40
06	3420	X	2549	-0-	-871	-0-	2435	3	114	9	Y	104	98	1			46
07	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	2344	3			Y	-0-					46

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
*07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2435	-0-	-505	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2411	-0-	-627	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2326	-0-	-614	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2161	-0-	-419	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1630	-0-	-1036	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1947	-0-	-633	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1998	-0-	-668	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1286	-0-	-334	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	2383	-0-	-2422	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

02	4900	X	4737	-0-	-163	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4496	-0-	-960	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4625	-0-	-655	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4680	-0-	-776	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4523	-0-	-637	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4541	-0-	-698	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

02	1596	X	969	-0-	-627	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1069	-0-	-822	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1273	-0-	-557	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1186	-0-	-1108	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2576	N	2206	-0-	-370	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	1872	-0-	-794	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3490	-0-	490	490	3490	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2842	-0-	-258	232	2842	3			N	-0-					-0-
06	2800	N	2568	-0-	-232	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

02	5124	X	4564	-0-	-560	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

02	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	3			N	-0-					-0-
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	3			N	-0-					-0-
06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5143	-0-	-995	-0-	5143	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

02	5236	X	5008	-0-	-228	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5316	-0-	-729	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4928	-0-	-922	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3745	-0-	-2300	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4664	-0-	-885	-0-	4664	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

02	3724	X	3483	-0-	-241	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3506	-0-	-617	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

02	9380	X	8772	-0-	-608	-0-	8750	3	22	9	Y	20	20	1			2
03	10385	X	9763	-0-	-622	-0-	9742	3	21	9	Y	19	19	1			2
04	9870	X	9683	-0-	-187	-0-	9663	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	10168	X	9219	-0-	-949	-0-	9206	3	13	9	Y	12	13	1			1
06	9750	X	8189	-0-	-1561	-0-	8176	3	13	9	Y	12	12	1			1
07	10013	X	9886	-0-	-127	-0-	9873	3	13	9	Y	12	12	1			1

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	504	X	372	-0-	-132	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	713	X	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	690	X	514	-0-	-176	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	713	X	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

02	5124	X	130	-0-	-4994	-0-	55	3	75	9	N	68	74	1			14
03	5611	X	3044	-0-	-2567	-0-	3020	3	24	9	N	22	23	1			13
04	4980	X	195	-0-	-4785	-0-	96	3	99	9	N	90	68	1			35
05	4929	X	460	-0-	-4469	-0-	410	3	50	9	N	45	50	1			30
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	3	26	1			7
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	7	1			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

02	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	2309	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2680	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2820	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
*07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3005	3	57	9	Y	52	52	1			9
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3511	3	87	9	Y	79	77	1			11
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3264	3	233	9	Y	212	183	1			40
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3361	3	200	9	Y	182	183	1			39
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3257	3	227	9	Y	206	207	1			38
*07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3483	3	207	9	Y	188	186	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	4172	X	3915	-0-	-257	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3524	-0-	-1033	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3719	-0-	-652	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3456	-0-	-774	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3723	-0-	-617	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3803	-0-	-1033	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
*07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2534	-0-	-518	-0-	2512	3	22	9	Y	20	20	1			2
03	3379	X	2778	-0-	-601	-0-	2767	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	2527	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2626	3	31	9	Y	28	26	1			4
06	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	2559	3	36	9	Y	33	29	1			8
07	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2651	3	66	9	Y	60	60	1			8

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	6175	-0-	-1189	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6310	-0-	-770	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5862	-0-	-989	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5613	-0-	-1017	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5577	-0-	-1274	-0-	5577	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5382	-0-	-190	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5642	-0-	-465	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	4958	-0-	-952	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5213	-0-	-832	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5384	-0-	-376	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5596	-0-	-356	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3162	-0-	-926	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	1463	-0-	-3063	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2704	-0-	-1706	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	1345	-0-	-3212	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	1917	-0-	-2493	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	7857	-0-	-403	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8263	-0-	-603	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8495	-0-	-205	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	8627	-0-	-363	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8279	-0-	-421	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8508	-0-	-265	-0-	8508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	8019	-0-	-227	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7814	-0-	-166	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7653	-0-	-593	-0-	7653	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
02	6272	X	5225	-0-	-1047	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5013	-0-	-1047	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6379	-0-	-281	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	6500	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
02	4620	X	4253	-0-	-367	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4718	-0-	-352	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4784	-0-	-455	-0-	4784	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
02	3108	X	3046	-0-	-62	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3053	-0-	-1267	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	2787	-0-	-1677	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	2166	-0-	-2154	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	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
02	6496	X	6311	-0-	-185	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6898	-0-	-294	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6621	-0-	-339	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6444	-0-	-306	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6591	-0-	-384	-0-	6591	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
02	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	12631	-0-	-947	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	12202	-0-	-938	-0-	12202	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	12332	-0-	-1246	-0-	12332	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	12309	-0-	-381	-0-	12309	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	12288	-0-	-825	-0-	12288	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
02	6636	X	3824	-0-	-2812	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4629	-0-	-1261	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
*07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	18178	3	107	9	Y	97	99	1			9
03	19561	X	19523	-0-	-38	-0-	19421	3	102	9	Y	93	93	1			9
04	19770	X	18810	-0-	-960	-0-	18713	3	97	9	Y	88	89	1			8
05	20429	X	19395	-0-	-1034	-0-	19325	3	70	9	Y	64	66	1			6
06	19770	X	18090	-0-	-1680	-0-	18026	3	64	9	Y	58	58	1			6
07	20243	X	18182	-0-	-2061	-0-	18118	3	64	9	Y	58	58	1			6

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

02	3612	X	3447	-0-	-165	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

02	6776	X	6377	-0-	-399	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6708	-0-	-608	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6590	-0-	-400	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6854	-0-	-369	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6918	-0-	-72	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6914	-0-	-154	-0-	6914	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

02	5348	X	4894	-0-	-454	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3863	-0-	-1297	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
05	40250	X	40250	-0-	-0-	-0-	40250	3			N	-0-					-0-
06	35349	X	35349	-0-	-0-	-0-	35349	3			N	-0-					-0-
*07	28497	X	28497	-0-	-0-	-0-	28497	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

02	1204	N	788	-0-	-416	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	960	N	796	-0-	-164	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	868	N	590	-0-	-278	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

02	10080	X	9495	-0-	-585	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
03	11160	X	9138	-0-	-2022	-0-	9138	3			Y	-0-					-0-
04	10800	X	9868	-0-	-932	-0-	9868	3			Y	-0-					-0-
05	10509	X	9845	-0-	-664	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
06	10170	X	9324	-0-	-846	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-
07	10509	X	9489	-0-	-1020	-0-	9489	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

02	3500	X	2559	-0-	-941	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4059	-0-	959	959	4059	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

02	8148	X	7981	-0-	-167	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7272	-0-	-1687	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	7038	-0-	-1632	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	7287	-0-	-1672	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7749	-0-	-801	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7645	-0-	-1190	-0-	7645	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

02	4452	X	3242	-0-	-1210	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3569	-0-	-1360	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3869	-0-	-721	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3285	-0-	-714	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

02	2800	X	2291	-0-	-509	-0-	2268	3	23	9	Y	21	21	1			4
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	Y	31	31	1			4
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3522	3	18	9	Y	16	17	1			3
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3657	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3385	3	17	9	Y	15	15	1			3
07	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3042	3	15	9	Y	14	14	1			3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
*07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
*07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

02	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	344	-0-	-927	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	4816	X	4787	-0-	-29	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4690	-0-	-470	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4924	-0-	-377	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10528	X	8553	-0-	-1975	-0-	8525	3	28	9	Y	25	31	1			2
03	11222	X	10293	-0-	-929	-0-	10283	3	10	9	Y	9	10	1			1
04	10650	X	9585	-0-	-1065	-0-	9576	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	10695	X	9754	-0-	-941	-0-	9747	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	10110	X	9293	-0-	-817	-0-	9287	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	10292	X	9457	-0-	-835	-0-	9451	3	6	9	Y	5	5	1			1

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4077	-0-	-542	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3951	-0-	-399	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3997	-0-	-188	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8122	-0-	-465	-0-	8122	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4592	-0-	-728	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5683	-0-	-257	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	6063	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6070	-0-	-958	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6555	-0-	-1226	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	6324	-0-	-996	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	6266	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	10321	-0-	-1355	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	10439	-0-	-1620	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	8649	-0-	-2481	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
05	11501	X	11182	-0-	-319	-0-	11182	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9674	-0-	-1396	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	6254	-0-	-5185	-0-	6254	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	8792	X	7044	-0-	-1748	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7634	-0-	-2100	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	7493	-0-	-1657	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	7613	-0-	-1532	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	7150	-0-	-1550	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7328	-0-	-484	-0-	7328	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
02	5768	X	5506	-0-	-262	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5990	-0-	-190	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5791	-0-	-502	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5834	-0-	-256	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5681	-0-	-519	-0-	5681	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
02	7028	X	5604	-0-	-1424	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6089	-0-	-1692	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5525	-0-	-1465	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6191	-0-	-567	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	6037	-0-	-203	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6096	-0-	-104	-0-	6096	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
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
*07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	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
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	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
02	4592	X	3948	-0-	-644	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4515	-0-	-693	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4283	-0-	-817	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	4445	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
02	6888	X	5378	-0-	-1510	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	5391	-0-	-2235	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5515	-0-	-1715	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	5729	-0-	-1742	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	4963	-0-	-2177	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4115	-0-	-1837	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
*07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	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
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	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
02	8456	X	8365	-0-	-91	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	8796	-0-	-163	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	8301	-0-	-2499	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	8447	-0-	-2713	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	8067	-0-	-2733	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8119	-0-	-1150	-0-	8119	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
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4704	-0-	-216	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	4757	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
02	3808	X	1129	-0-	-2679	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2220	-0-	-1779	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	1018	-0-	-2852	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	498	-0-	-1992	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*07	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	6444	-0-	-1368	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	6704	-0-	-1945	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6735	-0-	-165	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6818	-0-	-684	-0-	6818	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5886	-0-	-218	-0-	5522	3	364	9	Y	331	332	1			59
03	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	6484	3	143	9	Y	130	171	1			18
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6754	3	64	9	Y	58	65	1			11
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6887	3	55	9	Y	50	50	1			11
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6554	3	61	9	Y	55	56	1			10
07	6758	X	5101	-0-	-1657	-0-	5044	3	57	9	Y	52	51	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	6804	X	6600	-0-	-204	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5116	-0-	-960	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4743	-0-	-837	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6228	-0-	-1088	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6893	-0-	-187	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
*07	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

02	12292	X	10494	-0-	-1798	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
03	13609	X	10906	-0-	-2703	-0-	10906	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	11846	-0-	-454	-0-	11846	3			N	-0-					-0-
05	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
*07	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

02	6160	X	5535	-0-	-625	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6177	-0-	-581	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5779	-0-	-161	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5825	-0-	-313	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5599	-0-	-371	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5492	-0-	-677	-0-	5492	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

02	14168	X	11834	-0-	-2334	-0-	11834	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	12700	-0-	-1901	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	11719	-0-	-1601	-0-	11719	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	11298	-0-	-2466	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
06	12930	X	10447	-0-	-2483	-0-	10447	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	10868	-0-	-2245	-0-	10868	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

02	8540	X	7940	-0-	-600	-0-	7752	3	188	9	Y	171	169	1			16
03	9455	X	7934	-0-	-1521	-0-	7744	3	190	9	Y	173	173	1			16
04	9120	X	7559	-0-	-1561	-0-	7380	3	179	9	Y	163	165	1			14
05	9238	X	7673	-0-	-1565	-0-	7540	3	133	9	Y	121	123	1			12
06	8520	X	7267	-0-	-1253	-0-	7148	3	119	9	Y	108	108	1			12
07	8804	X	7279	-0-	-1525	-0-	7161	3	118	9	Y	107	107	1			12

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	22344	X	19879	-0-	-2465	-0-	19879	3			N	-0-					-0-
03	24738	X	21558	-0-	-3180	-0-	21558	3			N	-0-					-0-
04	23280	X	20379	-0-	-2901	-0-	20379	3			N	-0-					-0-
05	23498	X	18243	-0-	-5255	-0-	18243	3			N	-0-					-0-
06	21990	X	17355	-0-	-4635	-0-	17355	3			N	-0-					-0-
07	22010	X	17673	-0-	-4337	-0-	17673	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2128	X	165	-0-	-1963	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	139	-0-	-1783	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	76	-0-	-1514	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	75	-0-	-1568	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	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
02	8092	X	6347	-0-	-1745	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7164	-0-	-1795	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7011	-0-	-522	-0-	7011	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
02	5488	X	3883	-0-	-1605	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4779	-0-	-1049	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4629	-0-	-891	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4733	-0-	-785	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4054	-0-	-566	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	4380	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
02	5964	X	5366	-0-	-598	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	5494	-0-	-985	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5447	-0-	-753	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	3800	-0-	-1960	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	4586	-0-	-1800	-0-	4586	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
02	16100	X	14134	-0-	-1966	-0-	14134	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	12338	-0-	-5487	-0-	12338	3			N	-0-					-0-
04	16740	X	13556	-0-	-3184	-0-	13556	3			N	-0-					-0-
05	16864	X	13508	-0-	-3356	-0-	13508	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	12860	-0-	-2830	-0-	12860	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	12799	-0-	-2856	-0-	12799	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
02	17780	X	15346	-0-	-2434	-0-	15144	3	202	9	Y	184	179	1			17
03	19127	X	17201	-0-	-1926	-0-	16973	3	228	9	Y	207	204	1			20
04	18060	X	15860	-0-	-2200	-0-	15648	3	212	9	Y	193	196	1			17
05	17980	X	15973	-0-	-2007	-0-	15815	3	158	9	Y	144	147	1			14
06	16920	X	16579	-0-	-341	-0-	16437	3	142	9	Y	129	129	1			14
07	17205	X	17163	-0-	-42	-0-	17022	3	141	9	Y	128	128	1			14

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
02	18144	X	16602	-0-	-1542	-0-	16365	3	237	9	N	215	239	1			44
03	19902	X	16881	-0-	-3021	-0-	16769	3	112	9	N	102	85	1			61
04	18990	X	17243	-0-	-1747	-0-	16942	3	301	9	N	274	228	1			107
05	19158	X	13614	-0-	-5544	-0-	13490	3	124	9	N	113	144	1			76
06	18060	X	12942	-0-	-5118	-0-	12928	3	14	9	N	13	67	1			22
07	18383	X	17706	-0-	-677	-0-	17275	3	431	9	N	392	321	1			94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11028	3	481	9	N	437	451	1			41
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11384	3	409	9	N	372	378	1			35
04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	10715	3	385	9	N	350	354	1			31
05	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10631	3	285	9	N	259	265	1			25
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	9969	3	256	9	N	233	233	1			25
*07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10084	3	255	9	N	232	231	1			26

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

02	13020	X	11752	-0-	-1268	-0-	11519	3	233	9	Y	212	198	1			20
03	14415	X	13534	-0-	-881	-0-	13235	3	299	9	Y	272	266	1			26
04	13440	X	12699	-0-	-741	-0-	12418	3	281	9	Y	255	259	1			22
05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13261	3	209	9	Y	190	194	1			18
06	13110	X	12639	-0-	-471	-0-	12451	3	188	9	Y	171	170	1			19
07	13547	X	12666	-0-	-881	-0-	12480	3	186	9	Y	169	169	1			19

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

02	31780	X	24461	-0-	-7319	-0-	24461	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	34472	X	26479	-0-	-7993	-0-	26479	3			Y	-0-					-0-
04	32520	X	19597	-0-	-12923	-0-	19597	3			Y	-0-					-0-
05	31000	X	21126	-0-	-9874	-0-	21126	3			Y	-0-					-0-
06	26220	X	20631	-0-	-5589	-0-	20631	3			Y	-0-					-0-
07	27094	X	21792	-0-	-5302	-0-	21792	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

02	28392	X	23974	-0-	-4418	-0-	23864	3	110	9	Y	100	97	1			47
03	30070	X	25749	-0-	-4321	-0-	25640	3	109	9	Y	99	99	1			47
04	28290	X	24222	-0-	-4068	-0-	24166	3	56	9	Y	51	51	1			47
05	28024	X	24176	-0-	-3848	-0-	24121	3	55	9	Y	50	50	1			47
06	26640	X	22249	-0-	-4391	-0-	22140	3	109	9	Y	99	99	1			47
07	26536	X	22243	-0-	-4293	-0-	22243	3			Y	-0-					47

STUART GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272848 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11234 - 12923

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2015 - P&A 02/08/15

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

02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4786	1	152	9	N	138	138	8			85
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					85
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4385	2	146	9	N	133	125	1	8	8	85
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					85
06	4020	X	3887	-0-	-133	-0-	3887	2			N	-0-					85
07	4154	X	3529	-0-	-625	-0-	137	1	3392	2	N	-0-					85

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
02	2716	X	1513	-0-	-1203	-0-	1436	2	77	9	N	70	70	8			68
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					68
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2872	2	210	9	N	191	175	1	16	8	68
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2964	2	29	9	N	26	26	8			68
06	2910	X	1453	-0-	-1457	-0-	1453	2			N	-0-					68
07	3007	X	402	-0-	-2605	-0-	15	1	362	2	N	23	23	8			68
							25	9									

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
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	745	3	28	9	Y	25	25	0			1
*09	840	N	641	-0-	-199	-0-	618	3	23	9	Y	21	21	0			1
*10	837	N	592	-0-	-245	-0-	567	3	25	9	Y	23	23	0			1
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	805	3	29	9	Y	26	26	0			1
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	817	3	29	9	Y	26	26	0			1
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	749	3	31	9	Y	28	28	0			1
*02	784	N	728	-0-	-56	-0-	696	3	32	9	Y	29	29	0			1
*03	837	N	594	-0-	-243	-0-	582	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
*04	750	N	737	-0-	-13	-0-	726	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*05	806	N	530	-0-	-276	-0-	519	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	Y	10	9	1			1
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	3	11	9	Y	10	10	1			1

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
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	3	9	9	Y	8	6	1			2
03	3100	N	3347	-0-	247	247	3336	3	11	9	Y	10	8	1			4
04	2638	N	2391	-0-	-247	-0-	2382	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2589	3	13	9	Y	12	12	1			3
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	2246	3	12	9	Y	11	13	1			1
*07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2657	3	11	9	Y	10	7	1			4

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
02	2268	X	1944	-0-	-324	-0-	1935	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2691	3	11	9	Y	10	11	1			2
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2708	3	15	9	Y	14	11	1			5
05	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	2191	3	15	9	Y	14	12	1			7
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2573	3	15	9	Y	14	20	1			1
07	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	2465	3	14	9	Y	13	13	1			1

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
*08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6423	3	39	9	Y	35	35	0			1
*09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6063	3	32	9	Y	29	29	0			1
*10	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	3925	3	35	9	Y	32	32	0			1
*11	4440	X	3246	-0-	-1194	-0-	3207	3	39	9	Y	35	35	0			1
*12	4588	X	2551	-0-	-2037	-0-	2511	3	40	9	Y	36	36	0			1
*01	4588	X	3478	-0-	-1110	-0-	3436	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	4144	X	2676	-0-	-1468	-0-	2632	3	44	9	Y	40	40	0			1
*03	3968	X	3252	-0-	-716	-0-	3191	3	61	9	Y	55	54	1			2
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3974	3	53	9	Y	48	2	0	46	1	2
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3761	3	53	9	Y	48	48	1			2
*06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3646	3	48	9	Y	44	41	1			5
07	4154	X	3724	-0-	-430	-0-	3672	3	52	9	Y	47	47	1			5

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
*08	2077	N	1665	-0-	-412	-0-	1604	3	61	9	Y	55	55	0			2
*09	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1369	3	50	9	Y	45	45	0			2
*10	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1487	3	55	9	Y	50	50	0			2
*11	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1324	3	62	9	Y	56	56	0			2
*12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1369	3	62	9	Y	56	56	0			2
*01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1457	3	67	9	Y	61	61	0			2
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1439	3	69	9	Y	63	63	0			2
*03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1904	3	40	9	Y	36	37	1			1
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2349	3	36	9	Y	33	2	0	31	1	1
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2837	3	35	9	Y	32	32	1			1
*06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1759	3	32	9	Y	29	27	1			3
07	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1936	3	35	9	Y	32	32	1			3

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
*08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3389	3	122	9	Y	111	111	0			4
*09	3210	X	2855	-0-	-355	-0-	2754	3	101	9	Y	92	92	0			4
*10	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2847	3	112	9	Y	102	102	0			4
*11	3210	X	2547	-0-	-663	-0-	2423	3	124	9	Y	113	113	0			4
*12	3317	X	2579	-0-	-738	-0-	2452	3	127	9	Y	115	115	0			4
*01	3317	X	2790	-0-	-527	-0-	2655	3	135	9	Y	123	123	0			4
*02	2688	X	2575	-0-	-113	-0-	2435	3	140	9	Y	127	127	0			4
*03	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2632	3	183	9	Y	166	165	1			5
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2776	3	157	9	Y	143	7	0	136	1	5
*05	2852	X	1859	-0-	-993	-0-	1786	3	73	9	Y	66	69	1			2
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2795	3	150	9	Y	136	123	1			15
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3628	3	161	9	Y	146	146	1			15

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		376	-0-	376	821	376	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		347	-0-	347	1168	347	3			Y	-0-					-0-
*05	1558	X	390	-0-	-1168	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

*08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	31	1	1306	3	Y	35	34	0			7
							39	9									
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1197	3	35	9	Y	32	33	0			6
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1289	3	43	9	Y	39	41	0			4
*11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1192	3	47	9	Y	43	39	0			8
*12	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	22	1	1131	3	Y	40	42	0			6
							44	9									
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	3	Y	41	42	0			5
							45	9									
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1112	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	28	1	1316	3	Y	43	43	0			5
							47	9									
*04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	22	1	1239	3	Y	26	27	0			4
							29	9									
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	26	1	1196	3	Y	24	22	0	2	1	4
							26	9									
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	47	1	1171	3	Y	24	24	0			4
							26	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
*08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
*03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 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
*08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	434	N	380	-0-	-54	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*12	372	N	229	-0-	-143	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	282	-0-	-166	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*04	450	N	403	-0-	-47	-0-	16	1	383	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	14	1	352	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1090	3	17	9	Y	15	15	0			3
*10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	989	3	20	9	Y	18	19	0			2
*11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	973	3	22	9	Y	20	18	0			4
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	3	Y	19	20	0			3
							21	9									
*01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	39	1	902	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
*02	2800	N	5783	-0-	2983	2983	231	1	5539	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
*03	3100	N	6359	-0-	3259	6242	250	1	6026	3	Y	75	67	0			9
							83	9									
*04	3000	N	4909	-0-	1909	8151	198	1	4642	3	Y	63	62	0			10
							69	9									
*05	13501	X	5350	-0-	-8151	-0-	207	1	5082	3	Y	55	55	0			10
							61	9									
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	179	1	4376	3	Y	57	53	0	4	1	10
							63	9									
*07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	173	1	4328	3	Y	60	60	0			10
							66	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
*08	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	61	1	1500	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2018	3	23	9	Y	21	21	0			4
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1780	3	28	9	Y	25	26	0			3
*11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1473	3	30	9	Y	27	25	0			5
*12	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	63	1	1480	3	Y	25	26	0			4
							28	9									
*01	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	64	1	1462	3	Y	25	26	0			3
							28	9									
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	3	Y	26	26	0			3
							29	9									
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	73	1	1776	3	Y	41	39	0			5
							45	9									
*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	3	Y	35	34	0			6
							39	9									
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	87	1	2155	3	Y	30	30	0			6
							33	9									
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	76	1	1889	3	Y	30	29	0	2	1	5
							33	9									
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	69	1	1732	3	Y	33	33	0			5
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1586	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*03	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	1588	3	29	9	Y	26	25	1			1
*04	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	1527	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	1
*05	1767	X	1735	-0-	-32	-0-	1710	3	25	9	Y	23	23	1			1
*06	1710	X	1704	-0-	-6	-0-	1682	3	22	9	Y	20	19	1			2
07	1767	X	1742	-0-	-25	-0-	1718	3	24	9	Y	22	22	1			2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	3	Y	61	59	0			12
							67	9									
*09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1385	3	61	9	Y	55	57	0			10
*10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1204	3	75	9	Y	68	71	0			7
*11	1560	N	988	-0-	-572	-0-	908	3	80	9	Y	73	67	0			13
*12	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	48	1	1096	3	Y	69	72	0			10
							76	9									
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	3	Y	71	72	0			9
							78	9									
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1285	3	Y	71	72	0			8
							78	9									
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	3	Y	75	74	0			9
							83	9									
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	3	Y	63	62	0			10
							69	9									
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	64	1	1592	3	Y	55	55	0			10
							61	9									
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	57	53	0	4	1	10
							63	9									
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	74	1	1861	3	Y	60	60	0			10
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	5256	X	2229	-0-	-3027	-0-	84	1	2082	3	Y	57	56	0			11
							63	9									
*09	2490	X	1824	-0-	-666	-0-	1765	3	59	9	Y	54	55	0			10
*10	2635	X	1720	-0-	-915	-0-	1648	3	72	9	Y	65	68	0			7
*11	2550	X	1560	-0-	-990	-0-	1482	3	78	9	Y	71	65	0			13
*12	2635	X	2087	-0-	-548	-0-	84	1	1931	3	Y	65	69	0			9
							72	9									
*01	2232	X	2122	-0-	-110	-0-	85	1	1961	3	Y	69	70	0			8
							76	9									
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	68	1	1620	3	Y	70	70	0			8
							77	9									
*03	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	58	1	1390	3	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2215	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	106	1	2573	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	96	1	2333	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	72	1	1819	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

*08	2821	X	2155	-0-	-666	-0-	82	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*09	2730	X	1601	-0-	-1129	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
*10	2821	X	995	-0-	-1826	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
*11	2100	X	1233	-0-	-867	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
*12	2170	X	1313	-0-	-857	-0-	54	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*01	2170	X	1215	-0-	-955	-0-	51	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*02	1484	X	1140	-0-	-344	-0-	46	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*03	1302	X	1174	-0-	-128	-0-	45	1	1068	3	Y	55	48	0			7
							61	9									
*04	1260	X	814	-0-	-446	-0-	31	1	732	3	Y	46	45	0			8
							51	9									
*05	1302	X	1106	-0-	-196	-0-	41	1	1020	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
*06	1230	X	650	-0-	-580	-0-	24	1	581	3	Y	41	39	0	3	1	7
							45	9									
*07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1610	3	Y	44	44	0			7
							48	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

*08	279	N	272	-0-	-7	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*12	279	N	257	-0-	-22	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	263	-0-	-16	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	238	-0-	-41	-0-	5	1	233	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	212	-0-	-28	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	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
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
*11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*12	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*03	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	2519	-0-	-581	168	2485	3	34	9	Y	31	31	0			1
*09	2641	N	2473	-0-	-168	-0-	2444	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2547	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2054	3	35	9	Y	32	32	0			1
*12	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2077	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2001	3	39	9	Y	35	35	0			1
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1932	3	40	9	Y	36	36	0			1
*03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1978	3	41	9	Y	37	37	1			1
*04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1850	3	28	9	Y	25	1	0	24	1	1
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	3	28	9	Y	25	25	1			1
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2573	3	25	9	Y	23	21	1			3
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1962	3	28	9	Y	25	25	1			3

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 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
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
*02	112	X	15	-0-	-97	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120	X	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*06	120	X	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	1485	-0-	-1615	335	1477	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	2010	N	1326	-0-	-684	-0-	1319	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1486	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1304	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1308	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*01	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1318	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*02	1232	N	469	-0-	-763	-0-	467	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	1302	N	602	-0-	-700	-0-	593	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2678	3	7	9	Y	6	5	1			1
*07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2480	3	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	127	1	3102	3	Y	84	82	0			16
							92	9									
*09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2775	3	85	9	Y	77	79	0			14
*10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2718	3	105	9	Y	95	99	0			10
*11	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2450	3	112	9	Y	102	94	0			18
*12	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	107	1	2476	3	Y	96	100	0			14
							106	9									
*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	114	1	2583	3	Y	99	101	0			12
							109	9									
*02	2688	X	2582	-0-	-106	-0-	100	1	2371	3	Y	101	101	0			12
							111	9									
*03	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	104	1	2490	3	Y	88	89	0			11
							97	9									
*04	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	105	1	2437	3	Y	74	73	0			12
							81	9									
*05	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	108	1	2651	3	Y	65	65	0			12
							72	9									
*06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	111	1	2701	3	Y	67	63	0	5	1	11
							74	9									
*07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	112	1	2794	3	Y	70	70	0			11
							77	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

*08	18881	X	5002	-0-	-13879	-0-	4962	3	40	9	Y	36	36	0			1
*09	5370	X	4769	-0-	-601	-0-	4736	3	33	9	Y	30	30	0			1
*10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5082	3	36	9	Y	33	33	0			1
*11	4890	X	4697	-0-	-193	-0-	4656	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	4991	X	3295	-0-	-1696	-0-	3254	3	41	9	Y	37	37	0			1
*01	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4388	3	44	9	Y	40	40	0			1
*02	T. A.		5115	-0-	5115	5115	5070	3	45	9	Y	41	41	0			1
*03	T. A.		4191	-0-	4191	9306	4159	3	32	9	Y	29	29	1			1
*04	T. A.		3627	-0-	3627	12933	3599	3	28	9	Y	25	1	0	24	1	1
*05	17380	X	4447	-0-	-12933	-0-	4419	3	28	9	Y	25	25	1			1
*06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4993	3	26	9	Y	24	22	1			3
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5693	3	28	9	Y	25	25	1			3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	674	3	26	9	Y	24	23	1			1
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	645	3	26	9	Y	24	24	1			1
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	468	3	24	9	Y	22	21	1			2
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	463	3	28	9	Y	25	24	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1736	N	897	-0-	-839	-0-	888	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	974	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	904	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*12	961	N	922	-0-	-39	-0-	913	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	992	N	926	-0-	-66	-0-	916	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*02	840	N	774	-0-	-66	-0-	764	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*03	930	N	871	-0-	-59	-0-	832	3	39	9	Y	35	34	1			1
*04	900	N	876	-0-	-24	-0-	843	3	33	9	Y	30	1	0	29	1	1
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	872	3	34	9	Y	31	31	1			1
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	877	3	31	9	Y	28	26	1			3
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	820	3	33	9	Y	30	30	1			3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	142	1	3480	3	Y	40	39	0			8
							44	9									
*09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3228	3	41	9	Y	37	38	0			7
*10	3193	X	2677	-0-	-516	-0-	2626	3	51	9	Y	46	48	0			5
*11	3090	X	2093	-0-	-997	-0-	2039	3	54	9	Y	49	45	0			9
*12	3193	X	2303	-0-	-890	-0-	94	1	2158	3	Y	46	48	0			7
							51	9									
*01	3193	X	3004	-0-	-189	-0-	123	1	2828	3	Y	48	49	0			6
							53	9									
*02	3052	X	2982	-0-	-70	-0-	118	1	2811	3	Y	48	48	0			6
							53	9									
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	130	1	3126	3	Y	20	23	0			3
							22	9									
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	123	1	2871	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*05	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	128	1	3110	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*06	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	122	1	2968	3	Y	16	15	0	1	1	3
							18	9									
07	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	118	1	2935	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	93	91	0			18
							102	9									
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	343	3	94	9	N	85	88	0			15
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	546	3	117	9	N	106	110	0			11
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	497	3	124	9	N	113	104	0			20
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	N	106	111	0			15
							117	9									
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	110	112	0			13
							121	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	112	112	0			13
							123	9									
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	116	114	0			15
							128	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	60	65	0			10
							66	9									
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	37	1	914	3	N	54	54	0			10
							59	9									
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	55	52	0	4	1	9
							61	9									
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	58	58	0			9
							64	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	48	1	2005	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*09	1980	N	1749	-0-	-231	-0-	1737	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	3	14	9	Y	13	14	0			1
*11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1910	3	17	9	Y	15	13	0			3
*12	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	25	1	1618	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	47	1	1970	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	38	1	1753	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1952	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*04	1980	N	1578	-0-	-402	-0-	26	1	1539	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	42	1	2125	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	34	1	1646	3	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3999	3	25	9	Y	23	23	1			9
03	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	3370	3	33	9	Y	30	34	1			5
04	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	3446	3	31	9	Y	28	23	1			10
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4092	3	30	9	Y	27	23	1			14
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3821	3	28	9	Y	25	37	1			2
07	3813	X	3222	-0-	-591	-0-	3196	3	26	9	Y	24	24	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1081	3	21	9	Y	19	19	0			1
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	881	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	3	19	9	Y	17	17	0			1
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	533	3	21	9	Y	19	19	0			1
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	593	3	23	9	Y	21	21	0			1
*02	700	N	470	-0-	-230	-0-	447	3	23	9	Y	21	21	0			1
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	3	24	9	Y	22	22	1			1
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	798	3	41	9	Y	37	1	0	36	1	1
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	686	3	42	9	Y	38	38	1			1
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	583	3	39	9	Y	35	32	1			4
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	681	3	41	9	Y	37	37	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

*08	868	N	400	-0-	-468	-0-	348	3	52	9	Y	47	47	0			2
*09	930	N	251	-0-	-679	-0-	208	3	43	9	Y	39	39	0			2
*10	837	N	393	-0-	-444	-0-	346	3	47	9	Y	43	43	0			2
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	857	3	52	9	Y	47	47	0			2
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	252	3	53	9	Y	48	48	0			2
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	964	3	57	9	Y	52	52	0			2
*02	840	N	486	-0-	-354	-0-	428	3	58	9	Y	53	53	0			2
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	500	3	61	9	Y	55	55	1			2
*04	990	N	985	-0-	-5	-0-	920	3	65	9	Y	59	2	0	57	1	2
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1150	3	65	9	Y	59	59	1			2
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	806	3	61	9	Y	55	51	1			6
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1067	3	65	9	Y	59	59	1			6

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

*08	3100	N	2416	-0-	-684	250	95	1	2321	3	Y	-0-					-0-
*09	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
*10	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
*11	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*01	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	81	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	50	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	82	1	1990	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	65	1	1531	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1460	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1	1345	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1503	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		845	-0-	845	845	842	3	3	9	Y	3	8	1			7
03	T. A.		2161	-0-	2161	3006	2153	3	8	9	Y	7	8	1			6
04	T. A.		3254	-0-	3254	6260	3223	3	31	9	Y	28	17	1			17
05	9382	X	3122	-0-	-6260	-0-	3025	3	97	9	Y	88	50	1			55
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2600	3	13	9	Y	12	27	1			40
07	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	2426	3	59	9	Y	54	55	1			39

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

*08	310	N	291	-0-	-19	-0-	7	1	284	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*12	279	N	243	-0-	-36	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	264	-0-	-15	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	760	3	Y	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	-0-					-0-
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		973	-0-	973	973	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		804	-0-	804	1777	32	1	772	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		519	-0-	519	2296	21	1	498	3	Y	-0-					-0-
*05	2898	X	602	-0-	-2296	-0-	23	1	579	3	Y	-0-					-0-
*06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

02	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	3435	3	30	9	Y	27	26	1			7
03	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3812	3	32	9	Y	29	25	1			11
04	4050	X	3145	-0-	-905	-0-	3130	3	15	9	Y	14	20	1			5
05	4092	X	3773	-0-	-319	-0-	3752	3	21	9	Y	19	19	1			5
06	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3402	3	21	9	Y	19	22	1			2
07	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	3100	3	18	9	Y	16	11	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	115	1	2820	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
*09	2430	X	1491	-0-	-939	-0-	1452	3	39	9	Y	35	36	0			6
*10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3063	3	47	9	Y	43	45	0			4
*11	2910	X	1638	-0-	-1272	-0-	1587	3	51	9	Y	46	42	0			8
*12	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	101	1	2327	3	Y	43	45	0			6
							47	9									
*01	3162	X	2147	-0-	-1015	-0-	89	1	2008	3	Y	45	46	0			5
							50	9									
*02	2800	X	1581	-0-	-1219	-0-	60	1	1470	3	Y	46	46	0			5
							51	9									
*03	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	83	1	2004	3	Y	29	30	0			4
							32	9									
*04	2400	X	2096	-0-	-304	-0-	84	1	1987	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*05	2480	X	1960	-0-	-520	-0-	76	1	1861	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*06	2070	X	1998	-0-	-72	-0-	76	1	1898	3	Y	22	20	0	2	1	4
							24	9									
*07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	89	1	2226	3	Y	23	23	0			4
							25	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
*08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	3	Y	62	61	0			12
							68	9									
*09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3951	3	63	9	Y	57	59	0			10
*10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3493	3	78	9	Y	71	74	0			7
*11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3156	3	85	9	Y	77	70	0			14
*12	4216	X	3101	-0-	-1115	-0-	126	1	2897	3	Y	71	75	0			10
							78	9									
*01	4154	X	3156	-0-	-998	-0-	129	1	2946	3	Y	74	75	0			9
							81	9									
*02	3752	X	2497	-0-	-1255	-0-	97	1	2317	3	Y	75	75	0			9
							83	9									
*03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	158	1	3776	3	Y	85	83	0			11
							94	9									
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	150	1	3521	3	Y	71	70	0			12
							78	9									
*05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	151	1	3736	3	Y	63	63	0			12
							69	9									
*06	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	148	1	3617	3	Y	63	60	0	4	1	11
							69	9									
07	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	144	1	3628	3	Y	68	68	0			11
							75	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	805	-0-	-483	-0-	799	3	6	9	Y	5	13	1			12
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1165	3	12	9	Y	11	13	1			10
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1850	3	17	9	Y	15	16	1			9
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-	9	1			-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 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
*08	5300	X	2637	-0-	-2663	-0-	102	1	2491	3	Y	40	39	0			8
							44	9									
*09	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	2311	3	41	9	Y	37	38	0			7
*10	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	2227	3	51	9	Y	46	48	0			5
*11	2550	X	2122	-0-	-428	-0-	2068	3	54	9	Y	49	45	0			9
*12	2635	X	2183	-0-	-452	-0-	88	1	2044	3	Y	46	48	0			7
							51	9									
*01	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	95	1	2173	3	Y	48	49	0			6
							53	9									
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	3	Y	48	48	0			6
							53	9									
*03	2201	N	844	-0-	-1357	-0-	30	1	759	3	Y	50	50	0			6
							55	9									
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	97	1	2250	3	Y	92	83	0			15
							101	9									
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	88	1	2200	3	Y	81	81	0			15
							89	9									
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1	1386	3	Y	83	78	0	6	1	14
							91	9									
07	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	74	1	1865	3	Y	87	87	0			14
							96	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
*08	1116	N	890	-0-	-226	-0-	33	1	829	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1371	3	24	9	Y	22	23	0			4
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1594	3	31	9	Y	28	29	0			3
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1319	3	33	9	Y	30	28	0			5
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	68	1	1582	3	Y	28	29	0			4
							31	9									
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	3	Y	29	30	0			3
							32	9									
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	64	1	1534	3	Y	34	33	0			4
							37	9									
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1958	3	Y	28	27	0			5
							31	9									
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	93	1	2270	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	3	Y	25	24	0	2	1	4
							28	9									
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	79	1	1991	3	Y	27	27	0			4
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9269	X	5891	-0-	-3378	-0-	229	1	5662	3	Y	-0-					-0-
*09	8970	X	5373	-0-	-3597	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
*10	7936	X	5938	-0-	-1998	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
*11	7200	X	5795	-0-	-1405	-0-	5795	3			Y	-0-					-0-
*12	6789	X	6101	-0-	-688	-0-	253	1	5848	3	Y	-0-					-0-
*01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	266	1	6086	3	Y	-0-					-0-
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	202	1	4844	3	Y	-0-					-0-
*03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	219	1	5240	3	Y	51	45	0			6
							56	9									
*04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	234	1	5516	3	Y	43	42	0			7
							47	9									
*05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	264	1	6549	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
*06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	264	1	6470	3	Y	40	37	0	3	1	7
							44	9									
*07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	229	1	5753	3	Y	41	41	0			7
							45	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*08	558	N	535	-0-	-23	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
*09	780	N	398	-0-	-382	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	416	-0-	-173	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	Y	-0-					-0-
*03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	120	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	100	1	2326	3	Y	-0-					-0-
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	87	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	50	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	47	1	1159	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	156	-0-	-12	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	108	-0-	-72	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	110	-0-	-76	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
*06	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	51	1	1238	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1594	3	13	9	Y	12	13	0			2
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	3	19	9	Y	17	17	0			2
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1560	3	19	9	Y	17	16	0			3
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
*01	1674	N	981	-0-	-693	-0-	38	1	924	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	3	Y	39	36	0			5
							43	9									
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	3	Y	32	32	0			5
							35	9									
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1923	3	Y	29	27	0	2	1	5
							32	9									
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	3	Y	31	31	0			5
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

02	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	3491	3	42	9	Y	38	37	1			9
03	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	3272	3	47	9	Y	43	36	1			16
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3459	3	24	9	Y	22	30	1			8
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4358	3	36	9	Y	33	33	1			8
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4439	3	36	9	Y	33	37	1			4
*07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4328	3	30	9	Y	27	19	1			12

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	35	14	1			21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-	21	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2294	X	750	-0-	-1544	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					-0-
*09	3090	X	2495	-0-	-595	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
*10	3193	X	2407	-0-	-786	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
*11	3090	X	2106	-0-	-984	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
*12	2604	X	1989	-0-	-615	-0-	82	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*01	2573	X	1942	-0-	-631	-0-	81	1	1861	3	Y	-0-					-0-
*02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	61	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	107	1	2543	3	Y	41	36	0			5
							45	9									
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	104	1	2449	3	Y	35	34	0			6
							39	9									
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	73	1	1818	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	3	Y	31	30	0	2	1	5
							34	9									
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1530	3	Y	33	33	0			5
							36	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

*08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	24	1	1416	3	Y	139	136	0			27
							153	9									
*09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1443	3	141	9	Y	128	132	0			23
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	4	Y	158	165	0			16
							174	9									
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1507	3	187	9	Y	170	156	0			30
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	3	Y	160	167	0			23
							176	9									
*01	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	25	1	1156	3	Y	165	168	0			20
							182	9									
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	Y	168	168	0			20
							185	9									
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	27	1	1245	3	Y	55	68	0			7
							61	9									
*04	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	24	1	1053	3	Y	47	46	0			8
							52	9									
*05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	28	1	1216	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	27	1	1704	3	Y	42	40	0	3	1	7
							46	9									
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	25	1	1452	3	Y	44	44	0			7
							48	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	840	3	23	9	Y	21	21	0			1
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	842	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	3	21	9	Y	19	19	0			1
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	679	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	682	N	655	-0-	-27	-0-	631	3	24	9	Y	22	22	0			1
*01	682	N	581	-0-	-101	-0-	556	3	25	9	Y	23	23	0			1
*02	644	N	544	-0-	-100	-0-	518	3	26	9	Y	24	24	0			1
*03	651	N	490	-0-	-161	-0-	462	3	28	9	Y	25	25	1			1
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	729	3	24	9	Y	22	1	0	21	1	1
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	617	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
*06	480	N	76	-0-	-404	-0-	66	3	10	9	Y	9	8	1			1
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3892	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3898	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3392	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	3120	X	2913	-0-	-207	-0-	2909	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3294	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3680	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3642	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4045	3	118	9	Y	107	104	1			3
*04	2190	X	1498	-0-	-692	-0-	1428	3	70	9	Y	64	4	0	61	1	2
*05	2263	X	241	-0-	-2022	-0-	136	3	105	9	Y	95	94	1			3
*06	2190	X	516	-0-	-1674	-0-	419	3	97	9	Y	88	81	1			10
07	2263	X	825	-0-	-1438	-0-	722	3	103	9	Y	94	94	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1134	3	48	9	Y	44	44	1			17
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2523	3	65	9	Y	59	66	1			10
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	3	21	9	Y	19	22	1			7
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	3	20	9	Y	18	16	1			9
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	3	20	9	Y	18	25	1			2
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	3	17	9	Y	15	16	1			1

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 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
*08	6529	X	2995	-0-	-3534	-0-	117	1	2866	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*09	3060	X	2424	-0-	-636	-0-	2412	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	3162	X	2628	-0-	-534	-0-	2614	3	14	9	Y	13	14	0			1
*11	3060	X	2588	-0-	-472	-0-	2571	3	17	9	Y	15	13	0			3
*12	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	121	1	2769	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*01	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	124	1	2826	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	107	1	2537	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	96	1	2305	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	110	1	2552	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	96	1	2355	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	114	1	2793	3	Y	13	13	0	1	1	2
							14	9									
*07	3100	N	3143	-0-	43	43	120	1	3006	3	Y	15	15	0			2
							17	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
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1352	3	18	9	Y	16	17	0			3
*10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1289	3	22	9	Y	20	21	0			2
*11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1215	3	24	9	Y	22	20	0			4
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	54	1	1256	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	3	Y	30	29	0			4
							33	9									
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1253	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	59	1	1464	3	Y	24	22	0	2	1	4
							26	9									
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	54	1	1362	3	Y	24	24	0			4
							26	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1357	3	24	9	Y	22	22	0			1
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1361	3	22	9	Y	20	20	0			1
*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2417	3	25	9	Y	23	23	0			1
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2764	3	25	9	Y	23	23	0			1
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2425	3	28	9	Y	25	25	0			1
*02	2800	N	2842	-0-	42	42	2814	3	28	9	Y	25	25	0			1
*03	2720	N	2678	-0-	-42	-0-	2628	3	50	9	Y	45	45	1			1
*04	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1284	3	45	9	Y	41	2	0	39	1	1
*05	1643	X	1605	-0-	-38	-0-	1560	3	45	9	Y	41	41	1			1
*06	1590	X	1511	-0-	-79	-0-	1469	3	42	9	Y	38	35	1			4
07	1643	X	576	-0-	-1067	-0-	532	3	44	9	Y	40	40	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2804	3	59	9	Y	54	54	0			2
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2136	3	50	9	Y	45	45	0			2
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2155	3	55	9	Y	50	50	0			2
*11	2790	N	2222	-0-	-568	-0-	2161	3	61	9	Y	55	55	0			2
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2393	3	62	9	Y	56	56	0			2
*01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2398	3	66	9	Y	60	60	0			2
*02	2072	X	2064	-0-	-8	-0-	1996	3	68	9	Y	62	62	0			2
*03	2449	X	2387	-0-	-62	-0-	2318	3	69	9	Y	63	63	1			2
*04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2381	3	99	9	Y	90	3	0	86	1	3
*05	2480	X	2417	-0-	-63	-0-	2318	3	99	9	Y	90	90	1			3
*06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2639	3	90	9	Y	82	76	1			9
07	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2365	3	97	9	Y	88	88	1			9

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3224	X	2162	-0-	-1062	-0-	2095	3	67	9	Y	61	61	0			2
*09	3120	X	2112	-0-	-1008	-0-	2057	3	55	9	Y	50	50	0			2
*10	3100	X	2018	-0-	-1082	-0-	1956	3	62	9	Y	56	56	0			2
*11	2850	X	1813	-0-	-1037	-0-	1745	3	68	9	Y	62	62	0			2
*12	2356	X	2320	-0-	-36	-0-	2252	3	68	9	Y	62	62	0			2
*01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2520	3	74	9	Y	67	67	0			2
*02	T. A.		2779	-0-	2779	2779	2703	3	76	9	Y	69	69	0			2
*03	T. A.		3045	-0-	3045	5824	3003	3	42	9	Y	38	39	1			1
*04	T. A.		3204	-0-	3204	9028	3165	3	39	9	Y	35	2	0	33	1	1
*05	12486	X	3458	-0-	-9028	-0-	3421	3	37	9	Y	34	34	1			1
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3159	3	34	9	Y	31	29	1			3
*07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3461	3	39	9	Y	35	34	1			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4644	3	33	9	Y	30	30	0			1
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3492	3	28	9	Y	25	25	0			1
*10	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	3159	3	31	9	Y	28	28	0			1
*11	3360	X	3016	-0-	-344	-0-	2983	3	33	9	Y	30	30	0			1
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4386	3	34	9	Y	31	31	0			1
*01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4091	3	36	9	Y	33	33	0			1
*02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3763	3	37	9	Y	34	34	0			1
*03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3584	3	44	9	Y	40	40	1			1
*04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4022	3	40	9	Y	36	2	0	34	1	1
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3281	3	40	9	Y	36	36	1			1
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3246	3	37	9	Y	34	31	1			4
*07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3740	3	39	9	Y	35	35	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4468	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3380	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3165	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	1520	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	3164	X	1860	-0-	-1304	-0-	1854	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	2396	3	51	9	Y	46	45	1			1
*04	2580	X	2208	-0-	-372	-0-	2163	3	45	9	Y	41	2	0	39	1	1
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4060	3	45	9	Y	41	41	1			1
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3173	3	42	9	Y	38	35	1			4
*07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3795	3	45	9	Y	41	41	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		1410	-0-	1410	1439	1410	3			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1137	-0-	1137	2576	1137	3			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		50	-0-	50	2626	50	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		552	-0-	552	3178	552	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 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
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3114	3	35	9	Y	32	32	0			1
*09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4638	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3182	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	3540	X	1680	-0-	-1860	-0-	1645	3	35	9	Y	32	32	0			1
*12	4867	X	2284	-0-	-2583	-0-	2248	3	36	9	Y	33	33	0			1
*01	4836	X	2746	-0-	-2090	-0-	2707	3	39	9	Y	35	35	0			1
*02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3656	3	40	9	Y	36	36	0			1
*03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3633	3	78	9	Y	71	70	1			2
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3015	3	69	9	Y	63	3	0	60	1	2
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3871	3	69	9	Y	63	63	1			2
*06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2945	3	64	9	Y	58	54	1			6
*07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2976	3	69	9	Y	63	62	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1092	3	34	9	Y	31	31	0			1
*09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	961	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	937	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	1110	N	759	-0-	-351	-0-	724	3	35	9	Y	32	32	0			1
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	930	3	39	9	Y	35	35	0			1
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1219	3	40	9	Y	36	36	0			1
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1508	3	41	9	Y	37	37	1			1
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1233	3	45	9	Y	41	2	0	39	1	1
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1352	3	45	9	Y	41	41	1			1
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1292	3	42	9	Y	38	35	1			4
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1333	3	45	9	Y	41	41	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 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
*08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1228	3	78	9	Y	71	71	0			3
*09	1170	X	1058	-0-	-112	-0-	993	3	65	9	Y	59	59	0			3
*10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1394	3	72	9	Y	65	65	0			3
*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2763	3	79	9	Y	72	72	0			3
*12	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1523	3	80	9	Y	73	73	0			3
*01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1859	3	87	9	Y	79	79	0			3
*02	2520	N	1432	-0-	-1088	-0-	1343	3	89	9	Y	81	81	0			3
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1978	3	91	9	Y	83	83	1			3
*04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2415	3	237	9	Y	215	5	0	206	1	7
*05	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	983	3	238	9	Y	216	216	1			7
*06	2010	N	817	-0-	-1193	-0-	598	3	219	9	Y	199	184	1			22
07	2759	N	593	-0-	-2166	-0-	359	3	234	9	Y	213	213	1			22

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 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
*08	2542	X	2001	-0-	-541	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
*09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1972	3	50	9	Y	45	43	0			2
*10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2210	3	55	9	Y	50	50	0			2
*11	2070	X	638	-0-	-1432	-0-	621	3	17	9	Y	15	16	0			1
*12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	2263	N	1661	-0-	-602	-0-	1594	3	67	9	Y	61	59	0			2
*02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2464	3	69	9	Y	63	63	0			2
*03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	2989	3	70	9	Y	64	64	1			2
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2544	3	59	9	Y	54	3	0	51	1	2
*05	2821	N	1294	-0-	-1527	-0-	1235	3	59	9	Y	54	54	1			2
*06	2850	N	1887	-0-	-963	-0-	1833	3	54	9	Y	49	46	1			5
07	2697	N	2065	-0-	-632	-0-	2006	3	59	9	Y	54	53	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 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
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	706	3	63	9	Y	57	55	1			2
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	586	3	55	9	Y	50	2	0	48	1	2
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	548	3	55	9	Y	50	50	1			2
*06	750	N	411	-0-	-339	-0-	360	3	51	9	Y	46	43	1			5
07	651	N	410	-0-	-241	-0-	356	3	54	9	Y	49	49	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	2077	X	1387	-0-	-690	-0-	1259	3	128	9	Y	116	116	0			4
*09	2010	X	1296	-0-	-714	-0-	1190	3	106	9	Y	96	96	0			4
*10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1224	3	118	9	Y	107	107	0			4
*11	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1162	3	130	9	Y	118	118	0			4
*12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1176	3	131	9	Y	119	119	0			4
*01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1122	3	141	9	Y	128	128	0			4
*02	1204	X	1157	-0-	-47	-0-	1011	3	146	9	Y	133	133	0			4
*03	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			Y	-0-	4	1			-0-
*04	1290	X	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*05	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
*06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	1426	X	1168	-0-	-258	-0-	1106	3	62	9	Y	56	56	0			2
*09	1380	X	1107	-0-	-273	-0-	1056	3	51	9	Y	46	46	0			2
*10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1409	3	56	9	Y	51	51	0			2
*11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1424	3	63	9	Y	57	57	0			2
*12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2009	3	63	9	Y	57	57	0			2
*01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1969	3	68	9	Y	62	62	0			2
*02	T. A.		2905	-0-	2905	2905	2835	3	70	9	Y	64	64	0			2
*03	T. A.		2526	-0-	2526	5431	2464	3	62	9	Y	56	56	1			2
*04	T. A.		2954	-0-	2954	8385	2900	3	54	9	Y	49	2	0	47	1	2
*05	11428	X	3043	-0-	-8385	-0-	2988	3	55	9	Y	50	50	1			2
*06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1280	3	50	9	Y	45	42	1			5
*07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3612	3	54	9	Y	49	49	1			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

*08	2697	X	2626	-0-	-71	-0-	62	1	2552	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*09	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	2597	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2565	3	14	9	Y	13	14	0			1
*11	2550	X	2438	-0-	-112	-0-	2421	3	17	9	Y	15	13	0			3
*12	2697	X	2483	-0-	-214	-0-	46	1	2423	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*01	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	54	1	2419	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	48	1	2224	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	66	1	2945	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	54	1	2937	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	64	1	3194	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	62	1	2984	3	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
*07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	70	1	3152	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2546	3	15	9	Y	14	9	1			5
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1562	3	23	9	Y	21	21	1			5
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	973	3	22	9	Y	20	23	1			2
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1641	3	19	9	Y	17	12	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	57	1	2306	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*09	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2055	3	4	9	Y	4	4	0			1
*10	2108	X	1745	-0-	-363	-0-	1739	3	6	9	Y	5	5	0			1
*11	2040	X	1801	-0-	-239	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	0			1
*12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	2108	X	2076	-0-	-32	-0-	47	1	2023	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	48	1	2205	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	64	1	2902	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	3	Y	16	14	0			3
							18	9									
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	36	1	1877	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	54	1	2566	3	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	50	1	2260	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	103	1	4316	3	Y	61	59	0			12
							67	9									
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4271	3	61	9	Y	55	57	0			10
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3960	3	75	9	Y	68	71	0			7
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4419	3	81	9	Y	74	68	0			13
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	81	1	4287	3	Y	69	72	0			10
							76	9									
*01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	107	1	4761	3	Y	72	73	0			9
							79	9									
*02	T. A.		4368	-0-	4368	4368	90	1	4198	3	Y	73	73	0			9
							80	9									
*03	T. A.		3705	-0-	3705	8073	76	1	3545	3	Y	76	75	0			10
							84	9									
*04	T. A.		4182	-0-	4182	12255	72	1	4045	3	Y	59	59	0			10
							65	9									
*05	16188	X	3933	-0-	-12255	-0-	72	1	3803	3	Y	53	53	0			10
							58	9									
*06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	96	1	4434	3	Y	54	51	0	4	1	9
							59	9									
*07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	109	1	4784	3	Y	57	57	0			9
							63	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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
*08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	141	1	3457	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*09	3660	X	2895	-0-	-765	-0-	2866	3	29	9	Y	26	26	0			5
*10	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	3675	3	34	9	Y	31	33	0			3
*11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3730	3	37	9	Y	34	31	0			6
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	169	1	3896	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
*01	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	149	1	3400	3	Y	33	34	0			4
							36	9									
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	131	1	3108	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
*03	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	106	1	2562	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	161	1	3797	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	182	1	4525	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	148	1	3644	3	Y	22	20	0	2	1	4
							24	9									
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	163	1	4071	3	Y	23	23	0			4
							25	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1736	X	1336	-0-	-400	-0-	51	1	1272	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1596	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2059	3	14	9	Y	13	14	0			1
*11	1860	X	1594	-0-	-266	-0-	1577	3	17	9	Y	15	13	0			3
*12	1922	X	1862	-0-	-60	-0-	76	1	1772	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*01	2108	X	1914	-0-	-194	-0-	79	1	1820	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1783	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	104	1	2553	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	101	1	2456	3	Y	13	13	0	1	1	2
							14	9									
*07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	97	1	2421	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	527	N	355	-0-	-172	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*10	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
*03	434	N	394	-0-	-40	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	56	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	760	3	Y	-0-					-0-
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2642	-0-	-522	-0-	2639	3	3	9	Y	3	7	1			6
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3746	3	7	9	Y	6	7	1			5
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3756	3	14	9	Y	13	10	1			8
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3682	3	51	9	Y	46	26	1			28
06	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	3245	3	7	9	Y	6	14	1			20
07	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3299	3	31	9	Y	28	28	1			20

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	1	1	3	Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	3	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	Y	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-
*06	450	N	438	-0-	-12	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-

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
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3009	3	23	9	Y	21	21	1			5
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3755	3	26	9	Y	24	20	1			9
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3770	3	32	9	Y	29	27	1			11
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3089	3	45	9	Y	41	42	1			10
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3330	3	47	9	Y	43	48	1			5
*07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2612	3	37	9	Y	34	24	1			15

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	105	1	2558	3	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1492	-0-	-548	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
*10	2697	N	1517	-0-	-1180	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
*11	2580	N	1601	-0-	-979	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
*12	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	56	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	62	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	56	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	56	1	1346	3	Y	65	57	0			8
							72	9									
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	3	Y	55	54	0			9
							61	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	63	1	1539	3	Y	48	48	0			9
							53	9									
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1482	3	Y	48	46	0	3	1	8
							53	9									
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	37	1	922	3	Y	52	52	0			8
							57	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1767	3	4	9	Y	4	8	1			8
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1862	3	7	9	Y	6	8	1			6
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2247	3	21	9	Y	19	13	1			12
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2462	3	67	9	Y	61	35	1			38
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2351	3	10	9	Y	9	19	1			28
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2507	3	42	9	Y	38	39	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	157	1	3846	3	Y	35	34	0			7
							39	9									
*09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2825	3	35	9	Y	32	33	0			6
*10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3540	3	43	9	Y	39	41	0			4
*11	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	2015	3	47	9	Y	43	39	0			8
*12	2294	X	2234	-0-	-60	-0-	89	1	2101	3	Y	40	42	0			6
							44	9									
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	128	1	2907	3	Y	41	42	0			5
							45	9									
*02	T. A.		2920	-0-	2920	2920	115	1	2759	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
*03	T. A.		2364	-0-	2364	5284	91	1	2204	3	Y	63	60	0			8
							69	9									
*04	T. A.		2382	-0-	2382	7666	97	1	2227	3	Y	53	52	0			9
							58	9									
*05	9700	X	2034	-0-	-7666	-0-	77	1	1906	3	Y	46	46	0			9
							51	9									
*06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2245	3	Y	47	45	0	3	1	8
							52	9									
07	3224	X	2350	-0-	-874	-0-	88	1	2207	3	Y	50	50	0			8
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*05	1302	N	614	-0-	-688	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*06	840	N	476	-0-	-364	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

02	1876	X	1793	-0-	-83	-0-	1784	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	1717	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	2010	N	1526	-0-	-484	-0-	1512	3	14	9	Y	13	11	1			5
05	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	1617	3	20	9	Y	18	19	1			4
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	3	21	9	Y	19	21	1			2
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1423	3	18	9	Y	16	11	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	2755	N	1876	-0-	-879	-0-	73	1	1803	3	Y	-0-					-0-
*09	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
*10	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	93	1	2107	3	Y	-0-					-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	55	48	0			7
							61	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	67	1	1576	3	Y	46	45	0			8
							51	9									
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	71	1	1771	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1020	3	Y	41	39	0	3	1	7
							45	9									
07	1116	N	791	-0-	-325	-0-	29	1	714	3	Y	44	44	0			7
							48	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

*08	3100	N	2309	-0-	-791	1549	89	1	2207	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	2935	N	1386	-0-	-1549	-0-	1373	3	13	9	Y	12	12	0			2
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2193	3	15	9	Y	14	15	0			1
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	3	18	9	Y	16	14	0			3
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	95	1	2157	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	69	1	1659	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	85	1	2073	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*04	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	80	1	1893	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	79	1	1893	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	95	1	2304	3	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	3	Y	14	14	0			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2373	3	Y	30	29	0			6
							33	9									
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2284	3	30	9	Y	27	28	0			5
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2276	3	36	9	Y	33	35	0			3
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2283	3	40	9	Y	36	33	0			6
*12	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	82	1	1908	3	Y	35	36	0			5
							39	9									
*01	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	85	1	1957	3	Y	35	36	0			4
							39	9									
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	96	1	2284	3	Y	36	36	0			4
							40	9									
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	105	1	2518	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	106	1	2471	3	Y	24	23	0			4
							26	9									
*05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	108	1	2583	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
*06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	89	1	2200	3	Y	21	20	0	1	1	4
							23	9									
07	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	63	1	1570	3	Y	22	22	0			4
							24	9									

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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2558	3	9	9	Y	8	19	1			18
03	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	1652	3	17	9	Y	15	19	1			14
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2841	3	14	9	Y	13	19	1			8
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2784	3	46	9	Y	42	24	1			26
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2759	3	7	9	Y	6	13	1			19
*07	3100	N	3104	-0-	4	4	3076	3	28	9	Y	25	26	1			18

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	2163	-0-	-937	38	82	1	2047	3	Y	31	30	0			6
							34	9									
*09	2225	N	2187	-0-	-38	-0-	2156	3	31	9	Y	28	29	0			5
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1987	3	37	9	Y	34	36	0			3
*11	2100	N	1894	-0-	-206	-0-	1852	3	42	9	Y	38	34	0			7
*12	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	78	1	1800	3	Y	35	37	0			5
							39	9									
*01	2046	N	1398	-0-	-648	-0-	57	1	1301	3	Y	36	37	0			4
							40	9									
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	88	1	2145	3	Y	19	21	0			2
							21	9									
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	85	1	1983	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	86	1	2095	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*06	2190	N	1888	-0-	-302	-0-	73	1	1800	3	Y	14	14	0	1	1	2
							15	9									
07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	81	1	2040	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

02	952	N	427	-0-	-525	-0-	426	3	1	9	Y	1	10	1			7
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1155	3	9	9	Y	8	8	1			7
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-	7	1			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	65	1	1615	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1720	3	24	9	Y	22	23	0			4
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1807	3	31	9	Y	28	29	0			3
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	3	32	9	Y	29	27	0			5
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	3	Y	28	29	0			4
							31	9									
*01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1709	3	Y	29	29	0			4
							32	9									
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	64	1	1552	3	Y	28	29	0			3
							31	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	1770	3	Y	31	30	0			4
							34	9									
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1	1683	3	Y	38	36	0			6
							42	9									
*05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	63	1	1554	3	Y	35	33	0	2	1	6
							39	9									
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	37	37	0			6
							41	9									

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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*08	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	64	1	1592	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	1710	N	1267	-0-	-443	-0-	1255	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	3	14	9	Y	13	14	0			1
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	3	17	9	Y	15	13	0			3
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*01	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	77	1	1756	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*02	1652	N	1487	-0-	-165	-0-	59	1	1413	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*03	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	59	1	1428	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
*04	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	61	1	1434	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*05	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	48	1	1164	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	54	1	1347	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	78	1	1962	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

*08	2139	X	1606	-0-	-533	-0-	1401	3	205	9	Y	186	186	0			7
*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3347	3	169	9	Y	154	154	0			7
*10	2511	X	1599	-0-	-912	-0-	1410	3	189	9	Y	172	172	0			7
*11	2430	X	998	-0-	-1432	-0-	790	3	208	9	Y	189	189	0			7
*12	3658	X	2810	-0-	-848	-0-	2599	3	211	9	Y	192	192	0			7
*01	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	2489	3	227	9	Y	206	206	0			7
*02	2828	X	2342	-0-	-486	-0-	2108	3	234	9	Y	213	213	0			7
*03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3009	3	172	9	Y	156	158	1			5
*04	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2446	3	153	9	Y	139	7	0	132	1	5
*05	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2608	3	152	9	Y	138	138	1			5
*06	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	2508	3	140	9	Y	127	118	1			14
07	3131	X	2562	-0-	-569	-0-	2412	3	150	9	Y	136	136	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	871	3	19	9	Y	17	17	0			1
*09	480	N	294	-0-	-186	-0-	279	3	15	9	Y	14	14	0			1
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	454	3	17	9	Y	15	15	0			1
*11	570	N	430	-0-	-140	-0-	411	3	19	9	Y	17	17	0			1
*12	310	N	205	-0-	-105	-0-	186	3	19	9	Y	17	17	0			1
*01	465	N	144	-0-	-321	-0-	123	3	21	9	Y	19	19	0			1
*02	392	N	158	-0-	-234	-0-	137	3	21	9	Y	19	19	0			1
*03	217	N	205	-0-	-12	-0-	183	3	22	9	Y	20	20	1			1
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	3	12	9	Y	11	1	0	11	1	-0-
*05	186	N	170	-0-	-16	-0-	157	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*06	210	N	142	-0-	-68	-0-	130	3	12	9	Y	11	10	1			1
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	255	3	13	9	Y	12	12	1			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		196	-0-	196	326	196	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		221	-0-	221	547	221	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			Y	-0-					-0-
*11	2503	N	2482	-0-	-21	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
*01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
*02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
*03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3373	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1668	3	15	9	Y	14	1	0	13	1	-0-
*05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1923	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*06	1620	X	1577	-0-	-43	-0-	1564	3	13	9	Y	12	11	1			1
*07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1694	3	14	9	Y	13	13	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

*08	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4798	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4530	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4916	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4692	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*12	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4065	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*01	4929	X	3175	-0-	-1754	-0-	3161	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*02	T. A.		3983	-0-	3983	3983	3969	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*03	T. A.		3692	-0-	3692	7675	3677	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	T. A.		4205	-0-	4205	11880	4183	3	22	9	Y	20	1	0	18	1	1
*05	15641	X	3761	-0-	-11880	-0-	3740	3	21	9	Y	19	19	1			1
*06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3406	3	19	9	Y	17	16	1			2
07	4402	X	1545	-0-	-2857	-0-	1524	3	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2560	3	22	9	Y	20	20	0			1
*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2677	3	19	9	Y	17	17	0			1
*10	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2535	3	21	9	Y	19	19	0			1
*11	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	2337	3	23	9	Y	21	21	0			1
*12	2976	X	2380	-0-	-596	-0-	2357	3	23	9	Y	21	21	0			1
*01	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2254	3	25	9	Y	23	23	0			1
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1726	3	25	9	Y	23	23	0			1
*03	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1636	3	26	9	Y	24	24	1			1
*04	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1749	3	14	9	Y	13	1	0	13	1	-0-
*05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2231	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1948	3	14	9	Y	13	12	1			1
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1863	3	15	9	Y	14	14	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	2673	-0-	-427	498	2669	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	3000	N	2711	-0-	-289	209	2707	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3002	N	2793	-0-	-209	-0-	2789	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2620	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2720	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2856	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2655	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2932	3	59	9	Y	54	52	1			2
*04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2730	3	52	9	Y	47	2	0	45	1	2
*05	3100	N	3245	-0-	145	145	3193	3	52	9	Y	47	47	1			2
*06	3000	N	3300	-0-	300	445	3253	3	47	9	Y	43	40	1			5
*07	2819	N	2374	-0-	-445	-0-	2322	3	52	9	Y	47	47	1			5

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5049	-0-	5049	5049	5039	3	10	9	Y	9	26	1			24
03	T. A.		850	-0-	850	5899	828	3	22	9	Y	20	25	1			19
04	T. A.		3309	-0-	3309	9208	3299	3	10	9	Y	9	23	1			5
05	12388	X	3180	-0-	-9208	-0-	3148	3	32	9	Y	29	16	1			18
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4547	3	4	9	Y	4	9	1			13
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4833	3	20	9	Y	18	18	1			13

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3	Y	-0-					-0-
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3	Y	-0-					-0-
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3	Y	-0-					-0-
*11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3	Y	-0-					-0-
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3	Y	-0-					-0-
*01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3	Y	-0-					-0-
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3	Y	-0-					-0-
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3	Y	-0-					-0-
*04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3	Y	-0-					-0-
*05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3	Y	-0-					-0-
*06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2233	-0-	-92	-0-	2233	3	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 #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	131	131	0			5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	108	0			5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	121	121	0			5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	133	133	0			5
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135	135	0			5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	145	145	0			5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	150	150	0			5
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	153	153	1			5
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	137	7	0	130	1	5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	136	136	1			5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	125	116	1			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	49	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5048	3 51 9	Y	46	46	0			2
*09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4978	3 42 9	Y	38	38	0			2
*10	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	4355	3 46 9	Y	42	42	0			2
*11	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	4222	3 51 9	Y	46	46	0			2
*12	4588	X	2240	-0-	-2348	-0-	2188	3 52 9	Y	47	47	0			2
*01	4588	X	3410	-0-	-1178	-0-	3355	3 55 9	Y	50	50	0			2
*02	4676	X	3238	-0-	-1438	-0-	3181	3 57 9	Y	52	52	0			2
*03	4433	X	3828	-0-	-605	-0-	3797	3 31 9	Y	28	29	1			1
*04	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3555	3 28 9	Y	25	1	0	24	1	1
*05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4058	3 28 9	Y	25	25	1			1
*06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3900	3 25 9	Y	23	21	1			3
*07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4103	3 28 9	Y	25	25	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

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
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3078	3 123 9	Y	112	112	0			4
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3007	3 101 9	Y	92	92	0			4
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3023	3 113 9	Y	103	103	0			4
*11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2902	3 124 9	Y	113	113	0			4
*12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2853	3 127 9	Y	115	115	0			4
*01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2896	3 136 9	Y	124	124	0			4
*02	2912	X	2901	-0-	-11	-0-	2760	3 141 9	Y	128	128	0			4
*03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3536	3 186 9	Y	169	168	1			5
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3618	3 165 9	Y	150	7	0	143	1	5
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3730	3 165 9	Y	150	150	1			5
*06	3600	X	3585	-0-	-15	-0-	3433	3 152 9	Y	138	128	1			15
*07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4001	3 164 9	Y	149	148	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*09	900	N	345	-0-	-555	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*10	1147	N	188	-0-	-959	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*11	1110	N	276	-0-	-834	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*02	336	X	81	-0-	-255	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2507	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	2177	3	7	9	Y	6	4	1			4
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2284	3	21	9	Y	19	11	1			12
06	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2306	3	3	9	Y	3	6	1			9
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2725	3	13	9	Y	12	12	1			9

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2405	-0-	-367	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	2942	3	11	9	Y	10	4	1			6
05	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2774	3	33	9	Y	30	17	1			19
06	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	2594	3	4	9	Y	4	9	1			14
07	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2767	3	20	9	Y	18	19	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2943	3	24	9	Y	22	22	1			5
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2976	3	29	9	Y	26	21	1			10
04	2700	N	2615	-0-	-85	-0-	2603	3	12	9	Y	11	17	1			4
05	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2634	3	19	9	Y	17	17	1			4
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2812	3	19	9	Y	17	19	1			2
07	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	2668	3	15	9	Y	14	10	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5394	X	1705	-0-	-3689	-0-	1668	3	37	9	Y	34	34	0			1
*09	5220	X	1376	-0-	-3844	-0-	1345	3	31	9	Y	28	28	0			1
*10	3627	X	1318	-0-	-2309	-0-	1284	3	34	9	Y	31	31	0			1
*11	2010	X	712	-0-	-1298	-0-	675	3	37	9	Y	34	34	0			1
*12	1798	X	748	-0-	-1050	-0-	709	3	39	9	Y	35	35	0			1
*01	1705	X	1532	-0-	-173	-0-	1490	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1686	3	43	9	Y	39	39	0			1
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2079	3	52	9	Y	47	47	1			1
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2562	3	46	9	Y	42	2	0	40	1	1
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2605	3	46	9	Y	42	42	1			1
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2225	3	43	9	Y	39	36	1			4
07	2697	N	2191	-0-	-506	-0-	2146	3	45	9	Y	41	41	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

*08	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	3580	3	33	9	Y	30	30	0			1
*09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3908	3	28	9	Y	25	25	0			1
*10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4229	3	31	9	Y	28	28	0			1
*11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4197	3	34	9	Y	31	31	0			1
*12	3875	X	3109	-0-	-766	-0-	3075	3	34	9	Y	31	31	0			1
*01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4380	3	37	9	Y	34	34	0			1
*02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3963	3	39	9	Y	35	35	0			1
*03	4371	X	2768	-0-	-1603	-0-	2768	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	4260	X	1645	-0-	-2615	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*05	4433	X	3793	-0-	-640	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
*06	4290	X	3956	-0-	-334	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
*07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4446	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4626	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4549	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4087	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3986	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3300	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3521	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4340	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4217	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4178	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	3	9	9	Y	8	7	1			1
*07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3020	3	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	3441	X	1999	-0-	-1442	-0-	1985	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*09	3330	X	1915	-0-	-1415	-0-	1903	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*10	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	2977	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3249	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*12	2697	X	1762	-0-	-935	-0-	1747	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*01	2976	X	2085	-0-	-891	-0-	2068	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*02	3052	X	2091	-0-	-961	-0-	2074	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*03	3379	X	1426	-0-	-1953	-0-	1409	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*04	3270	X	1006	-0-	-2264	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
*05	2325	X	677	-0-	-1648	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
*06	2250	X	1194	-0-	-1056	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	622	-0-	-1703	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 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
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*05	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	4442	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	4440	X	2990	-0-	-1450	-0-	2986	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4684	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	4470	X	4152	-0-	-318	-0-	4148	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	4619	X	4447	-0-	-172	-0-	4441	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5292	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5495	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	4681	X	4638	-0-	-43	-0-	4557	3	81	9	Y	74	72	1			2
*04	5040	X	4291	-0-	-749	-0-	4218	3	73	9	Y	66	3	0	63	1	2
*05	5208	X	4586	-0-	-622	-0-	4513	3	73	9	Y	66	66	1			2
*06	5040	X	4281	-0-	-759	-0-	4214	3	67	9	Y	61	56	1			7
07	5208	X	4157	-0-	-1051	-0-	4085	3	72	9	Y	65	65	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	856	3	31	9	Y	28	28	0			1
*09	810	N	492	-0-	-318	-0-	467	3	25	9	Y	23	23	0			1
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	883	3	29	9	Y	26	26	0			1
*11	870	N	553	-0-	-317	-0-	521	3	32	9	Y	29	29	0			1
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	596	3	32	9	Y	29	29	0			1
*01	899	N	484	-0-	-415	-0-	450	3	34	9	Y	31	31	0			1
*02	504	N	185	-0-	-319	-0-	152	3	33	9	Y	30	30	0			1
*03	620	N	548	-0-	-72	-0-	515	3	33	9	Y	30	30	1			1
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	691	3	14	9	Y	13	1	0	13	1	-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1221	3	21	9	Y	19	18	1			1
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1003	3	18	9	Y	16	15	1			2
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	844	3	20	9	Y	18	18	1			2

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
*08	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	5817	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	5526	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	5952	X	4568	-0-	-1384	-0-	4561	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	5670	X	4648	-0-	-1022	-0-	4640	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	5828	X	4272	-0-	-1556	-0-	4264	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*01	5828	X	3926	-0-	-1902	-0-	3917	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*02	5152	X	3819	-0-	-1333	-0-	3810	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*03	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	4763	3	19	9	Y	17	16	1			1
*04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5643	3	15	9	Y	14	1	0	14	1	-0-
*05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6117	3	18	9	Y	16	15	1			1
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5364	3	15	9	Y	14	13	1			2
07	5859	X	3277	-0-	-2582	-0-	3260	3	17	9	Y	15	15	1			2

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
*08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

*08	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	89 12	1 9	2198	3	Y	11	11	0			2
*09	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	2129	3	12	9	Y	11	11	0			2
*10	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2122	3	13	9	Y	12	13	0			1
*11	2220	N	1880	-0-	-340	-0-	1865	3	15	9	Y	14	13	0			2
*12	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	85 14	1 9	1965	3	Y	13	13	0			2
*01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	94 15	1 9	2146	3	Y	14	14	0			2
*02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1941	3	Y	14	14	0			2
*03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	2120	3	Y	5	6	0			1
*04	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	78 6	1 9	1835	3	Y	5	5	0			1
*05	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	84 4	1 9	2030	3	Y	4	4	0			1
*06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	82 4	1 9	2010	3	Y	4	4	0			1
07	2263	X	2125	-0-	-138	-0-	81 4	1 9	2040	3	Y	4	4	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3036	3	24	9	Y	22	22	1			8
03	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3321	3	33	9	Y	30	33	1			5
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3835	3	57	9	Y	52	38	1			19
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4885	3	56	9	Y	51	44	1			26
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3535	3	53	9	Y	48	70	1			4
07	4030	X	2974	-0-	-1056	-0-	2924	3	50	9	Y	45	45	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			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
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	509	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	Y	11	10	1			1
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	463	3	12	9	Y	11	11	1			1

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
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5385	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5721	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5493	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6194	3	14	9	Y	13	13	1			3
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6253	3	14	9	Y	13	15	1			1
*07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6277	3	12	9	Y	11	7	1			5

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
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4895	3	98	9	Y	89	87	1			22
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4460	3	109	9	Y	99	83	1			38
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3781	3	66	9	Y	60	75	1			23
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4469	3	6	9	Y	5	27	1			1
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5232	3	7	9	Y	6	6	1			1
*07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4779	3	4	9	Y	4	3	1			2

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
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2272	3	17	9	Y	15	15	1			6
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	3	23	9	Y	21	23	1			4
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2593	3	20	9	Y	18	15	1			7
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2570	3	20	9	Y	18	16	1			9
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2354	3	20	9	Y	18	25	1			2
07	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	2643	3	17	9	Y	15	16	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	9351	-0-	-113	-0-	9252	3	99	9	Y	90	88	1			22
03	10478	X	8319	-0-	-2159	-0-	8209	3	110	9	Y	100	84	1			38
04	8640	X	3180	-0-	-5460	-0-	3113	3	67	9	Y	61	76	1			23
05	10354	X	4961	-0-	-5393	-0-	4939	3	22	9	Y	20	38	1			5
06	10020	X	3847	-0-	-6173	-0-	3825	3	22	9	Y	20	23	1			2
07	10354	X	2698	-0-	-7656	-0-	2679	3	19	9	Y	17	12	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1138	-0-	1138	1138	1138	3				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1036	-0-	1036	2174	1036	3				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1211	-0-	1211	3385	1211	3				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1216	-0-	1216	4601	1216	3				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1572	-0-	1572	6173	1572	3				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

*08	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2287	3	43	9	Y	39	1	0	37	1	1
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2208	3	43	9	Y	39	39	1			1
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2136	3	40	9	Y	36	33	1			4
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2215	3	42	9	Y	38	38	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

02	5768	X	5295	-0-	-473	-0-	5289	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	6386	X	5662	-0-	-724	-0-	5655	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	6180	X	5853	-0-	-327	-0-	5843	3	10	9	Y	9	7	1			3
05	5859	X	5845	-0-	-14	-0-	5834	3	11	9	Y	10	8	1			5
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5994	3	10	9	Y	9	13	1			1
07	6045	X	5900	-0-	-145	-0-	5891	3	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

02	2884	X	1247	-0-	-1637	-0-	1234	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	2263	X	1715	-0-	-548	-0-	1696	3	19	9	Y	17	19	1			3
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2859	3	11	9	Y	10	9	1			5
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2767	3	11	9	Y	10	14	1			1
*07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2910	3	10	9	Y	9	9	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
*09	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
*04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-

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
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	651	X	519	-0-	-132	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*09	630	X	238	-0-	-392	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*10	682	X	329	-0-	-353	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*11	660	X	277	-0-	-383	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*12	682	X	316	-0-	-366	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*01	527	X	308	-0-	-219	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		282	-0-	282	576	282	3			Y	-0-					-0-
*04	980	X	404	-0-	-576	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	2601	3	36	9	Y	33	33	0			1
*09	3090	X	2419	-0-	-671	-0-	2389	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	2635	3	33	9	Y	30	30	0			1
*11	2730	X	2332	-0-	-398	-0-	2296	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	2418	3	37	9	Y	34	34	0			1
*01	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	2378	3	40	9	Y	36	36	0			1
*02	2408	X	2127	-0-	-281	-0-	2085	3	42	9	Y	38	38	0			1
*03	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	2282	3	76	9	Y	69	68	1			2
*04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2328	3	68	9	Y	62	3	0	59	1	2
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2803	3	67	9	Y	61	61	1			2
*06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2621	3	62	9	Y	56	52	1			6
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3993	3	66	9	Y	60	60	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2515	-0-	-1349	-0-	2505	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	4030	X	2927	-0-	-1103	-0-	2914	3	13	9	Y	12	14	1			2
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
*07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2139	X	1557	-0-	-582	-0-	1549	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	2070	X	1146	-0-	-924	-0-	1139	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	1922	X	890	-0-	-1032	-0-	883	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	1472	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*01	899	N	703	-0-	-196	-0-	696	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	1339	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2301	3	42	9	Y	38	37	1			1
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1988	3	37	9	Y	34	2	0	32	1	1
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	3	36	9	Y	33	33	1			1
*06	2070	N	1494	-0-	-576	-0-	1461	3	33	9	Y	30	28	1			3
07	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1884	3	36	9	Y	33	33	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	104	1	2560	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	2670	N	2451	-0-	-219	-0-	2438	3	13	9	Y	12	12	0			2
*10	2635	N	1211	-0-	-1424	-0-	1196	3	15	9	Y	14	15	0			1
*11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2596	3	18	9	Y	16	14	0			3
*12	3100	N	3134	-0-	34	34	131	1	2988	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
*01	2927	N	2893	-0-	-34	-0-	121	1	2755	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	122	1	2896	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	141	1	3384	3	Y	31	29	0			4
							34	9									
*04	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	108	1	2513	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	137	1	3334	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	122	1	3002	3	Y	24	22	0	2	1	4
							26	9									
*07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	140	1	3503	3	Y	24	24	0			4
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2784	3	106	9	Y	96	96	0			4
*09	3000	N	3023	-0-	23	23	2936	3	87	9	Y	79	80	0			3
*10	3022	N	2999	-0-	-23	-0-	2901	3	98	9	Y	89	89	0			3
*11	3000	N	3310	-0-	310	310	3201	3	109	9	Y	99	98	0			4
*12	3504	X	3194	-0-	-310	-0-	3085	3	109	9	Y	99	99	0			4
*01	2635	X	2138	-0-	-497	-0-	2021	3	117	9	Y	106	107	0			3
*02	2380	X	1228	-0-	-1152	-0-	1106	3	122	9	Y	111	110	0			4
*03	2635	X	1461	-0-	-1174	-0-	1375	3	86	9	Y	78	80	1			2
*04	2550	X	1727	-0-	-823	-0-	1650	3	77	9	Y	70	3	0	67	1	2
*05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	70	70	1			2
*06	2070	X	1283	-0-	-787	-0-	1213	3	70	9	Y	64	59	1			7
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3000	3	76	9	Y	69	69	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			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
*08	2201	X	1320	-0-	-881	-0-	1253	3	67	9	Y	61	61	0			2
*09	2220	X	2039	-0-	-181	-0-	1984	3	55	9	Y	50	50	0			2
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3166	3	62	9	Y	56	56	0			2
*11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2342	3	68	9	Y	62	62	0			2
*12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2524	3	69	9	Y	63	63	0			2
*01	3224	X	2556	-0-	-668	-0-	2482	3	74	9	Y	67	67	0			2
*02	2912	X	2722	-0-	-190	-0-	2645	3	77	9	Y	70	70	0			2
*03	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3050	3	78	9	Y	71	71	1			2
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3609	3	70	9	Y	64	3	0	61	1	2
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3286	3	70	9	Y	64	64	1			2
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3259	3	64	9	Y	58	54	1			6
*07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3465	3	70	9	Y	64	63	1			7

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
*08	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3017	3	36	9	Y	33	33	0			1
*09	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	2974	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	3080	3	33	9	Y	30	30	0			1
*11	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	2883	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	2992	3	37	9	Y	34	34	0			1
*01	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2846	3	40	9	Y	36	36	0			1
*02	2800	X	2769	-0-	-31	-0-	2727	3	42	9	Y	38	38	0			1
*03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3094	3	84	9	Y	76	75	1			2
*04	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	2513	3	74	9	Y	67	3	0	64	1	2
*05	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2630	3	74	9	Y	67	67	1			2
*06	3060	X	2066	-0-	-994	-0-	1998	3	68	9	Y	62	57	1			7
07	3193	X	2286	-0-	-907	-0-	2213	3	73	9	Y	66	66	1			7

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
*08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4499	3	20	9	Y	18	18	0			1
*09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4354	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4071	3	19	9	Y	17	17	0			1
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3877	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4197	3	21	9	Y	19	19	0			1
*01	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3842	3	22	9	Y	20	20	0			1
*02	3500	X	3256	-0-	-244	-0-	3233	3	23	9	Y	21	21	0			1
*03	3875	X	3426	-0-	-449	-0-	3362	3	64	9	Y	58	57	1			2
*04	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	3638	3	57	9	Y	52	2	0	50	1	2
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3922	3	57	9	Y	52	52	1			2
*06	3750	X	3496	-0-	-254	-0-	3444	3	52	9	Y	47	44	1			5
*07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4606	3	56	9	Y	51	51	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2698	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	2509	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5895	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9457	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9195	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7892	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8723	3	171	9	Y	155	150	1			5
*04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8004	3	152	9	Y	138	7	0	131	1	5
*05	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	7964	3	152	9	Y	138	138	1			5
*06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7190	3	139	9	Y	126	117	1			14
*07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7293	3	149	9	Y	135	135	1			14

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
02	6020	X	4680	-0-	-1340	-0-	4661	3	19	9	Y	17	17	1			4
03	6665	X	3842	-0-	-2823	-0-	3819	3	23	9	Y	21	17	1			8
04	6450	X	4342	-0-	-2108	-0-	4310	3	32	9	Y	29	26	1			11
05	6138	X	4110	-0-	-2028	-0-	4064	3	46	9	Y	42	43	1			10
06	5460	X	3348	-0-	-2112	-0-	3300	3	48	9	Y	44	49	1			5
07	5177	X	4831	-0-	-346	-0-	4792	3	39	9	Y	35	25	1			15

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
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3603	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3499	3	12	9	Y	11	10	1			4
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4323	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3475	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2763	3	12	9	Y	11	13	1			1
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3655	3	10	9	Y	9	6	1			4

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
*08	2542	X	2436	-0-	-106	-0-	95	1	2315	3	Y	24	23	0			5
							26	9									
*09	2850	X	2282	-0-	-568	-0-	2259	3	23	9	Y	21	22	0			4
*10	2945	X	67	-0-	-2878	-0-	48	3	19	9	Y	17	19	0			2
*11	2850	X	440	-0-	-2410	-0-	422	3	18	9	Y	16	15	0			3
*12	2480	X	1177	-0-	-1303	-0-	46	1	1101	3	Y	27	26	0			4
							30	9									
*01	2449	X	1094	-0-	-1355	-0-	42	1	1021	3	Y	28	29	0			3
							31	9									
*02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	94	1	2225	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
*03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	101	1	2424	3	Y	43	41	0			5
							47	9									
*04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	3	Y	36	35	0			6
							40	9									
*05	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	100	1	2457	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
*06	2520	X	1090	-0-	-1430	-0-	41	1	1013	3	Y	33	31	0	2	1	6
							36	9									
*07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	115	1	2859	3	Y	34	34	0			6
							37	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
*08	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	156	1	3797	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*09	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	4522	3	18	9	Y	16	16	0			3
*10	4712	X	3258	-0-	-1454	-0-	3237	3	21	9	Y	19	20	0			2
*11	4560	X	3829	-0-	-731	-0-	3806	3	23	9	Y	21	19	0			4
*12	4743	X	4340	-0-	-403	-0-	179	1	4140	3	Y	19	20	0			3
							21	9									
*01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	213	1	4872	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
*02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	202	1	4835	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
*03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	251	1	6029	3	Y	89	80	0			11
							98	9									
*04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	251	1	5854	3	Y	74	73	0			12
							81	9									
*05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	226	1	5592	3	Y	66	66	0			12
							73	9									
*06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	183	1	4490	3	Y	69	64	0	5	1	12
							76	9									
*07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	181	1	4533	3	Y	70	71	0			11
							77	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
*08	2553	N	2016	-0-	-537	-0-	78	1	1909	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
*09	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	1430	3	25	9	Y	23	24	0			4
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1998	3	32	9	Y	29	30	0			3
*11	1950	N	1243	-0-	-707	-0-	1210	3	33	9	Y	30	28	0			5
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	3	Y	29	30	0			4
							32	9									
*01	2046	N	1316	-0-	-730	-0-	54	1	1229	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
*02	1176	N	330	-0-	-846	-0-	12	1	285	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
*03	1860	N	961	-0-	-899	-0-	38	1	923	3	Y	-0-	4	0			-0-
*04	1290	N	212	-0-	-1078	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	3	Y	-0-					-0-
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 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
*08	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	108	1	2634	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
*09	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	2331	3	13	9	Y	12	13	0			2
*10	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	2993	3	18	9	Y	16	16	0			2
*11	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	2875	3	19	9	Y	17	16	0			3
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	121	1	2789	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
*01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	123	1	2807	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	114	1	2703	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	119	1	2852	3	Y	77	69	0			10
							85	9									
*04	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	102	1	2357	3	Y	64	63	0			11
							70	9									
*05	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	117	1	2881	3	Y	57	57	0			11
							63	9									
*06	3060	X	2804	-0-	-256	-0-	108	1	2632	3	Y	58	55	0	4	1	10
							64	9									
07	3131	X	1894	-0-	-1237	-0-	70	1	1757	3	Y	61	61	0			10
							67	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

*08	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	4308	3	41	9	Y	37	37	0			1
*09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5246	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	5146	X	1337	-0-	-3809	-0-	1314	3	23	9	Y	21	21	0			1
*11	4980	X	3496	-0-	-1484	-0-	3455	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	5487	X	4306	-0-	-1181	-0-	4264	3	42	9	Y	38	38	0			1
*01	5456	X	4331	-0-	-1125	-0-	4286	3	45	9	Y	41	41	0			1
*02	4928	X	3743	-0-	-1185	-0-	3697	3	46	9	Y	42	42	0			1
*03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4507	3	19	9	Y	17	17	1			1
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4841	3	15	9	Y	14	1	0	14	1	-0-
*05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5235	3	18	9	Y	16	15	1			1
*06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5146	3	15	9	Y	14	13	1			2
07	5022	X	4336	-0-	-686	-0-	4319	3	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

02	3808	X	3517	-0-	-291	-0-	3472	3	45	9	Y	41	40	1			16
03	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3557	3	59	9	Y	54	60	1			10
04	4110	X	3186	-0-	-924	-0-	3163	3	23	9	Y	21	23	1			8
05	4154	X	2940	-0-	-1214	-0-	2917	3	23	9	Y	21	18	1			11
06	4020	X	2730	-0-	-1290	-0-	2708	3	22	9	Y	20	29	1			2
07	3906	X	1988	-0-	-1918	-0-	1967	3	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

02	2324	X	2141	-0-	-183	-0-	2135	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	2476	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	2610	X	1516	-0-	-1094	-0-	1513	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	2697	X	1982	-0-	-715	-0-	1980	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	2610	X	1636	-0-	-974	-0-	1633	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2480	X	2311	-0-	-169	-0-	2309	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	105	1	4290	3	Y	36	35	0			7
							40	9									
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4055	3	36	9	Y	33	34	0			6
*10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4032	3	44	9	Y	40	42	0			4
*11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3780	3	48	9	Y	44	40	0			8
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	78	1	4143	3	Y	41	43	0			6
							45	9									
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	100	1	4419	3	Y	42	43	0			5
							46	9									
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	85	1	3909	3	Y	43	43	0			5
							47	9									
*03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	96	1	4327	3	Y	45	44	0			6
							50	9									
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	72	1	3961	3	Y	49	47	0			8
							54	9									
*05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	81	1	4137	3	Y	44	44	0			8
							48	9									
*06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	72	1	3332	3	Y	45	42	0	3	1	8
							50	9									
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	81	1	3622	3	Y	47	47	0			8
							52	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	40	1	1649	3	Y	36	35	0			7
							40	9									
*09	1650	X	1597	-0-	-53	-0-	1561	3	36	9	Y	33	34	0			6
*10	1705	X	1573	-0-	-132	-0-	1529	3	44	9	Y	40	42	0			4
*11	1680	X	1519	-0-	-161	-0-	1471	3	48	9	Y	44	40	0			8
*12	1736	X	1489	-0-	-247	-0-	27	1	1417	3	Y	41	43	0			6
							45	9									
*01	1736	X	1418	-0-	-318	-0-	30	1	1342	3	Y	42	43	0			5
							46	9									
*02	1484	X	1212	-0-	-272	-0-	24	1	1141	3	Y	43	43	0			5
							47	9									
*03	1581	X	1251	-0-	-330	-0-	26	1	1175	3	Y	45	44	0			6
							50	9									
*04	1530	X	1335	-0-	-195	-0-	22	1	1265	3	Y	44	43	0			7
							48	9									
*05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	29	1	1514	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
*06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	33	1	1563	3	Y	41	38	0	3	1	7
							45	9									
*07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	34	1	1563	3	Y	43	43	0			7
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	181	1	4445	3	Y	29	28	0			6
							32	9									
*09	4710	X	3418	-0-	-1292	-0-	3389	3	29	9	Y	26	27	0			5
*10	4805	X	3700	-0-	-1105	-0-	3665	3	35	9	Y	32	34	0			3
*11	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	4047	3	39	9	Y	35	32	0			6
*12	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	158	1	3652	3	Y	33	34	0			5
							36	9									
*01	4650	X	3273	-0-	-1377	-0-	135	1	3101	3	Y	34	35	0			4
							37	9									
*02	3808	X	2824	-0-	-984	-0-	113	1	2672	3	Y	35	35	0			4
							39	9									
*03	4216	X	3101	-0-	-1115	-0-	124	1	2977	3	Y	-0-	4	0			-0-
*04	4080	X	2924	-0-	-1156	-0-	119	1	2805	3	Y	-0-					-0-
*05	3844	X	2969	-0-	-875	-0-	120	1	2849	3	Y	-0-					-0-
*06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	119	1	2882	3	Y	-0-					-0-
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	126	1	3140	3	Y	-0-					-0-

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
*08	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	2916	3	103	9	Y	94	94	0			3
*09	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	2844	3	86	9	Y	78	78	0			3
*10	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	2449	3	96	9	Y	87	87	0			3
*11	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2459	3	106	9	Y	96	96	0			3
*12	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	2312	3	107	9	Y	97	97	0			3
*01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2937	3	116	9	Y	105	105	0			3
*02	2744	X	2680	-0-	-64	-0-	2560	3	120	9	Y	109	108	0			4
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2917	3	47	9	Y	43	46	1			1
*04	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	2844	3	44	9	Y	40	2	0	38	1	1
*05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2880	3	43	9	Y	39	39	1			1
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3600	3	41	9	Y	37	34	1			4
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3427	3	43	9	Y	39	39	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5814	3	123	9	Y	112	112	0			4
*09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5178	3	101	9	Y	92	92	0			4
*10	4464	X	4369	-0-	-95	-0-	4256	3	113	9	Y	103	103	0			4
*11	5790	X	3105	-0-	-2685	-0-	2981	3	124	9	Y	113	113	0			4
*12	5952	X	3253	-0-	-2699	-0-	3126	3	127	9	Y	115	115	0			4
*01	5952	X	3156	-0-	-2796	-0-	3020	3	136	9	Y	124	124	0			4
*02	4928	X	3510	-0-	-1418	-0-	3369	3	141	9	Y	128	128	0			4
*03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4706	3	64	9	Y	58	60	1			2
*04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4432	3	56	9	Y	51	2	0	49	1	2
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4370	3	57	9	Y	52	52	1			2
*06	4620	X	4018	-0-	-602	-0-	3966	3	52	9	Y	47	44	1			5
07	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	3931	3	56	9	Y	51	51	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1311	3	95	9	Y	86	86	0			3
*09	1170	N	804	-0-	-366	-0-	726	3	78	9	Y	71	71	0			3
*10	1829	N	735	-0-	-1094	-0-	648	3	87	9	Y	79	79	0			3
*11	1380	N	777	-0-	-603	-0-	681	3	96	9	Y	87	87	0			3
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	777	3	98	9	Y	89	89	0			3
*01	744	N	183	-0-	-561	-0-	78	3	105	9	Y	95	95	0			3
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	634	3	108	9	Y	98	98	0			3
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	3	20	9	Y	18	20	1			1
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1680	3	17	9	Y	15	1	0	14	1	1
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1831	3	17	9	Y	15	15	1			1
*06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2623	3	15	9	Y	14	13	1			2
07	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	1403	3	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1705	N	1218	-0-	-487	-0-	1193	3	25	9	Y	23	23	0			1
*09	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	1182	3	21	9	Y	19	19	0			1
*10	1271	N	928	-0-	-343	-0-	905	3	23	9	Y	21	21	0			1
*11	1200	N	897	-0-	-303	-0-	871	3	26	9	Y	24	24	0			1
*12	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1083	3	26	9	Y	24	24	0			1
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1036	3	29	9	Y	26	26	0			1
*02	840	N	611	-0-	-229	-0-	594	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	3	28	9	Y	25	24	1			1
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2198	3	3	9	Y	3	1	0	3	1	-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2345	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	1857	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1129	3	41	9	Y	37	37	0			1
*09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1169	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1175	3	37	9	Y	34	34	0			1
*11	1140	N	920	-0-	-220	-0-	878	3	42	9	Y	38	38	0			1
*12	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1030	3	42	9	Y	38	38	0			1
*01	1209	N	932	-0-	-277	-0-	887	3	45	9	Y	41	41	0			1
*02	868	N	823	-0-	-45	-0-	776	3	47	9	Y	43	43	0			1
*03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	756	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
*04	900	N	836	-0-	-64	-0-	826	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	3	10	9	Y	9	8	1			1
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3455	3	21	9	Y	19	19	0			1
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3244	3	18	9	Y	16	16	0			1
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	3	20	9	Y	18	18	0			1
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3245	3	22	9	Y	20	20	0			1
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4635	3	22	9	Y	20	20	0			1
*01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3403	3	23	9	Y	21	21	0			1
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3246	3	24	9	Y	22	22	0			1
*03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3007	3	25	9	Y	23	23	1			1
*04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3111	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	1
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3196	3	25	9	Y	23	23	1			1
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3376	3	23	9	Y	21	20	1			2
*07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4211	3	25	9	Y	23	23	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4055	3	51	9	Y	46	46	0			2
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4101	3	42	9	Y	38	38	0			2
*10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4096	3	46	9	Y	42	42	0			2
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4735	3	52	9	Y	47	47	0			2
*12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6116	3	52	9	Y	47	47	0			2
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4315	3	56	9	Y	51	51	0			2
*02	3500	X	2953	-0-	-547	-0-	2895	3	58	9	Y	53	53	0			2
*03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3954	3	59	9	Y	54	54	1			2
*04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4251	3	73	9	Y	66	3	0	63	1	2
*05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4246	3	73	9	Y	66	66	1			2
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3969	3	67	9	Y	61	56	1			7
07	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3779	3	72	9	Y	65	65	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1341	3	20	9	Y	18	18	0			1
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	3	17	9	Y	15	15	0			1
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1360	3	18	9	Y	16	16	0			1
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1242	3	20	9	Y	18	18	0			1
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	3	20	9	Y	18	18	0			1
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1284	3	21	9	Y	19	19	0			1
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1123	3	22	9	Y	20	20	0			1
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1305	3	41	9	Y	37	37	1			1
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1051	3	36	9	Y	33	2	0	31	1	1
*05	1023	N	866	-0-	-157	-0-	830	3	36	9	Y	33	33	1			1
*06	990	N	696	-0-	-294	-0-	663	3	33	9	Y	30	28	1			3
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1148	3	35	9	Y	32	32	1			3

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
*08	2746	N	2196	-0-	-550	-0-	2112	3	84	9	Y	76	76	0			3
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2170	3	69	9	Y	63	63	0			3
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2282	3	77	9	Y	70	70	0			3
*11	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	1896	3	85	9	Y	77	77	0			3
*12	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1836	3	86	9	Y	78	78	0			3
*01	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	1907	3	92	9	Y	84	84	0			3
*02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2151	3	96	9	Y	87	87	0			3
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2449	3	98	9	Y	89	89	1			3
*04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2533	3	46	9	Y	42	3	0	41	1	1
*05	3100	N	3195	-0-	95	95	3149	3	46	9	Y	42	42	1			1
*06	3000	N	3509	-0-	509	604	3466	3	43	9	Y	39	36	1			4
*07	3100	N	3658	-0-	558	1162	3612	3	46	9	Y	42	42	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5183	X	1910	-0-	-3273	-0-	1794	3	116	9	Y	105	105	0			4
*09	3060	X	1950	-0-	-1110	-0-	1854	3	96	9	Y	87	87	0			4
*10	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	2372	3	107	9	Y	97	97	0			4
*11	2670	X	1954	-0-	-716	-0-	1836	3	118	9	Y	107	107	0			4
*12	2759	X	1927	-0-	-832	-0-	1807	3	120	9	Y	109	109	0			4
*01	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	2092	3	129	9	Y	117	117	0			4
*02	2240	X	1955	-0-	-285	-0-	1823	3	132	9	Y	120	120	0			4
*03	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	1951	3	135	9	Y	123	123	1			4
*04	2160	X	2021	-0-	-139	-0-	1922	3	99	9	Y	90	5	0	86	1	3
*05	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	1819	3	99	9	Y	90	90	1			3
*06	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1902	3	90	9	Y	82	76	1			9
*07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2707	3	97	9	Y	88	88	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2724	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2596	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2639	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3166	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3469	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2884	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3261	3	42	9	Y	38	37	1			1
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3071	3	37	9	Y	34	2	0	32	1	1
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3118	3	36	9	Y	33	33	1			1
*06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2888	3	33	9	Y	30	28	1			3
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3036	3	36	9	Y	33	33	1			3

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
*08	2821	X	2046	-0-	-775	-0-	1976	3	70	9	Y	64	64	0			2
*09	2730	X	2226	-0-	-504	-0-	2168	3	58	9	Y	53	53	0			2
*10	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	2316	3	65	9	Y	59	59	0			2
*11	2340	X	2256	-0-	-84	-0-	2184	3	72	9	Y	65	65	0			2
*12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2377	3	73	9	Y	66	66	0			2
*01	2387	N	1885	-0-	-502	-0-	1807	3	78	9	Y	71	71	0			2
*02	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1869	3	80	9	Y	73	73	0			2
*03	2449	N	1731	-0-	-718	-0-	1648	3	83	9	Y	75	75	1			2
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2342	3	89	9	Y	81	3	0	77	1	3
*05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2890	3	89	9	Y	81	81	1			3
*06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2632	3	81	9	Y	74	69	1			8
*07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2750	3	88	9	Y	80	80	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3903	3	52	9	N	47	46	1			18
03	4247	X	3642	-0-	-605	-0-	3575	3	67	9	N	61	68	1			11
04	4110	X	3871	-0-	-239	-0-	3829	3	42	9	N	38	35	1			14
05	4371	X	3390	-0-	-981	-0-	3349	3	41	9	N	37	32	1			19
06	4230	X	3240	-0-	-990	-0-	3200	3	40	9	N	36	52	1			3
07	4371	X	3081	-0-	-1290	-0-	3044	3	37	9	N	34	34	1			3

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3699	-0-	-837	-0-	3668	3	31	9	Y	28	28	1			11
03	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4226	3	42	9	Y	38	42	1			7
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4926	3	35	9	Y	32	27	1			12
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4466	3	36	9	Y	33	28	1			17
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4298	3	33	9	Y	30	44	1			3
07	5115	X	4276	-0-	-839	-0-	4244	3	32	9	Y	29	29	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*11	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

*08	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	197	1	4840	3	Y	138	134	0				27
							152	9										
*09	5100	X	4828	-0-	-272	-0-	4690	3	138	9	Y	125	129	0				23
*10	5270	X	4883	-0-	-387	-0-	4712	3	171	9	Y	155	162	0				16
*11	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	4350	3	184	9	Y	167	153	0				30
*12	5270	X	4706	-0-	-564	-0-	189	1	4345	3	Y	156	164	0				22
							172	9										
*01	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	198	1	4526	3	Y	163	165	0				20
							179	9										
*02	T. A.		4343	-0-	4343	4343	167	1	3996	3	Y	164	165	0				19
							180	9										
*03	T. A.		4527	-0-	4527	8870	174	1	4164	3	Y	172	169	0				22
							189	9										
*04	T. A.		4298	-0-	4298	13168	170	1	3972	3	Y	142	141	0				23
							156	9										
*05	17841	X	4673	-0-	-13168	-0-	178	1	4355	3	Y	127	127	0				23
							140	9										
*06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	171	1	4189	3	Y	130	122	0	9	1		22
							143	9										
07	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	172	1	4289	3	Y	136	136	0				22
							150	9										

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-						63
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-						63
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-						63
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1805	2	87	9	N	79						142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						142
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-						142

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2778	-0-	-666	-0-	280	1	2451	2	Y	43					423
							47	9									
03	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	3452	2	17	9	Y	15					438
04	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	613	1	2619	2	Y	92	188	1			342
							101	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	659	1	2638	2	Y	27					369
							30	9									
06	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	2894	2	24	9	Y	22					391
07	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	397	1	2497	2	Y	37					428
							41	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	78	1	653	2	N	10					171
							11	9									
03	992	N	764	-0-	-228	-0-	74	1	687	2	N	3					174
							3	9									
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	125	1	761	2	N	3					177
							3	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	117	1	737	2	N	-0-					177
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	204	1	923	2	N	179					356
							197	9									
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	191	1	774	2	N	-0-					356

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	520	1	1838	2	N	-0-					122
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	708	1	2008	2	N	-0-					122
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	723	1	2222	2	N	-0-					122
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2459	2	N	-0-					122
06	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	796	1	1715	2	N	-0-					122
07	2883	N	2382	-0-	-501	-0-	579	1	1803	2	N	-0-					122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	665	1	2350	2	N	20					71
							22	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	862	1	2448	2	N	50					121
							55	9									
04	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	685	1	2104	2	N	18					139
							20	9									
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	338	1	2680	2	N	23					162
							25	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	1046	1	2253	2	N	15					177
							17	9									
07	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	714	1	2223	2	N	52	186	1			43
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3118	-0-	-326	-0-	329	1	2778	2	N	10					170
							11	9									
03	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	305	1	2846	2	N	10					180
							11	9									
04	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	409	1	2481	2	N	15					195
							17	9									
05	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	414	1	2619	2	N	5					200
							6	9									
06	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	561	1	2536	2	N	5					205
							6	9									
07	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	676	1	2743	2	N	15					220
							17	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	200	1	642	2	N	-0-					356
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	30	1	890	2	N	-0-					356
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	125	1	745	2	N	8					364
							9	9									
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	35	1	708	2	N	2					366
							2	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	188	1	692	2	N	18					384
							20	9									
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	976	2	22	9	N	20					404

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
02	2744	X	2015	-0-	-729	-0-	213	1	1796	2	N	5					59
							6	9									
03	2914	X	2277	-0-	-637	-0-	220	1	2051	2	N	5					64
							6	9									
04	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	324	1	1969	2	N	10					74
							11	9									
05	2604	X	1771	-0-	-833	-0-	239	1	1515	2	N	15					89
							17	9									
06	2520	X	1600	-0-	-920	-0-	289	1	1308	2	N	3					92
							3	9									
*07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	507	1	2056	2	N	8					100
							9	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1576	-0-	-580	-0-	373	1	1195	2	N	7					182
							8	9									
03	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	57	1	1698	2	N	25					207
							28	9									
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	255	1	1519	2	N	17					224
							19	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	86	1	1755	2	N	25					249
							28	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	388	1	1433	2	N	23	176	1			96
							25	9									
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	2	3	9	N	3					99

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	653	1	1011	2	N	61	3	8			167
							67	9									
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	682	1	1028	2	N	49	2	8			214
							54	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	850	1	931	2	N	41	178	1			77
							45	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	912	1	834	2	N	47					124
							52	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	963	1	790	2	N	33					157
							36	9									
07	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	315	1	852	2	N	38					195
							42	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1842	-0-	-6	-0-	36	1	1780	2	N	24	1	8			73
							26	9									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	31	1	1863	2	N	56					129
							62	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	38	1	1826	2	N	28	2	8			155
							31	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	44	1	2090	2	N	54					209
							59	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	40	1	1990	2	N	46					255
							51	9									
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					255

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	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

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

02	2296	X	595	-0-	-1701	-0-	595	3			Y	-0-					80
03	1240	N	170	-0-	-1070	-0-	169	3	1	9	Y	1					81
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	56	3	22	9	Y	20	73	1			28
05	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	3			Y	-0-					28
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	12					40
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	55	3	18	9	Y	16					56

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 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
02	2912	X	2042	-0-	-870	-0-	2024	3	18	9	Y	16	46	1			35
03	3224	X	1228	-0-	-1996	-0-	1194	3	34	9	Y	31					66
04	2340	X	990	-0-	-1350	-0-	969	3	21	9	Y	19	46	1			39
05	2263	X	1134	-0-	-1129	-0-	1111	3	23	9	Y	21					60
06	2190	X	1124	-0-	-1066	-0-	1100	3	24	9	Y	22					82
07	2263	X	1191	-0-	-1072	-0-	1166	3	25	9	Y	23	60	1			45

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3518	-0-	-290	-0-	3482	3	36	9	Y	33	101	1			76
03	4743	X	1544	-0-	-3199	-0-	1468	3	76	9	Y	69					145
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4852	3	45	9	Y	41	100	1			86
05	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4451	3	51	9	Y	46					132
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3777	3	54	9	Y	49					181
07	5053	X	3598	-0-	-1455	-0-	3544	3	54	9	Y	49	131	1			99

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
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1682	3	31	9	N	28	163	1	1	8	115
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1755	3	55	9	N	50					165
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1522	3	43	9	N	39					204
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1421	3	57	9	N	52	169	1			87
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	3	25	9	N	23					110
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1462	3	28	9	N	25					135

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
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					120
03	1085	N	805	-0-	-280	-0-	804	3	1	9	Y	1					121
04	1230	N	596	-0-	-634	-0-	562	3	34	9	Y	31	110	1			42
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			Y	-0-					42
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	700	3	20	9	Y	18					60
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	819	3	26	9	Y	24					84

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
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3385	3	32	9	Y	29					211
03	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3393	3	24	9	Y	22	106	1			127
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	3251	3	11	9	Y	10	69	1			68
05	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2798	3	42	9	Y	38					106
06	3540	X	3134	-0-	-406	-0-	3115	3	19	9	Y	17					123
07	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	2978	3	10	9	Y	9					132

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
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1107	3	32	9	N	29					254
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1089	3	32	9	N	29	168	1			115
04	2850	N	807	-0-	-2043	-0-	768	3	39	9	N	35					150
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1211	3	52	9	N	47					197
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	3	19	9	N	17					214
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1264	3	25	9	N	23					237

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
02	1904	N	1616	-0-	-288	-0-	1573	3	43	9	N	39					209
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1821	3	1	9	N	1					210
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					210
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					210
06	1770	N	1266	-0-	-504	-0-	1242	3	24	9	N	22	182	1			50
07	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1853	3	2	9	N	2					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	535	3			N	-0-					192
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	768	3	53	9	N	48	180	1			60
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	729	3	52	9	N	47					107
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					107
06	780	N	371	-0-	-409	-0-	371	3			N	-0-					107
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	705	3	246	9	N	224	169	1			162

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
02	1820	N	1227	-0-	-593	-0-	1213	3	14	9	N	13	37	1			28
03	3100	N	4329	-0-	1229	1229	4301	3	28	9	N	25					53
04	2262	N	1033	-0-	-1229	-0-	1016	3	17	9	N	15	37	1			31
05	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1004	3	19	9	N	17					48
06	2850	X	971	-0-	-1879	-0-	951	3	20	9	N	18					66
07	2945	X	1108	-0-	-1837	-0-	1088	3	20	9	N	18	48	1			36

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
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	3	22	9	Y	20	1	8			141
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626	3	17	9	Y	15	71	1			85
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	3	7	9	Y	6	46	1			45
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2230	3	29	9	Y	26					71
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	3	12	9	Y	11					82
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	3	7	9	Y	6					88

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
02	2296	X	1730	-0-	-566	-0-	92	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1762	-0-	-780	-0-	100	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1692	-0-	-768	-0-	98	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	113	1	2010	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1164	-0-	-876	-0-	94	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1500	-0-	-422	-0-	97	1	1403	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*07	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

*12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

*12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1013	-0-	-303	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

*12	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2026	3	N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	75	1	1867	3	N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	66	1	1767	3	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1855	3	N	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	68	1	1704	3	N	-0-					-0-
*06	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	64	1	1550	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	73	1	1795	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-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
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1751	3	26	9	N	24	15	1			9
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1834	3	34	9	N	31	28	1			12
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1673	3	37	9	N	34	34	1			12
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	3	36	9	N	33	34	1			11
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1541	3	45	9	N	41	41	1			11
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1589	3	41	9	N	37	36	1			12
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1581	3	29	9	N	26	31	1			7
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1586	3	25	9	N	23	21	1			9
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1617	3	23	9	N	21	20	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1449	3	39	9	N	35	35	8			-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1190	3	11	9	N	10	10	8			-0-
*05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1309	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1148	3	99	9	N	90	90	8			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

*12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	616	N	473	-0-	-143	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

*10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*02	476	N	191	-0-	-285	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

*12	1860	X	794	-0-	-1066	-0-	794	3			N	-0-			-0-
01	1860	X	724	-0-	-1136	-0-	724	3			N	-0-			-0-
02	1456	X	592	-0-	-864	-0-	592	3			N	-0-			-0-
03	1271	X	722	-0-	-549	-0-	722	3			N	-0-			-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
07	899	N	379	-0-	-520	-0-	379	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	29	1	868	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	968	-0-	-272	-0-	31	1	937	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	813	-0-	-297	-0-	25	1	788	3	Y	-0-			-0-
*05	992	N	855	-0-	-137	-0-	27	1	828	3	Y	-0-			-0-
*06	930	N	720	-0-	-210	-0-	23	1	697	3	Y	-0-			-0-
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	34	1	1056	3	Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	677	-0-	-129	-0-	22	1	655	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	17	1	536	3	Y	-0-			-0-
*05	589	N	559	-0-	-30	-0-	18	1	541	3	Y	-0-			-0-
*06	660	N	628	-0-	-32	-0-	20	1	608	3	Y	-0-			-0-
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1322	3	Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 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
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-			-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

*12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
02	1400	N	1264	-0-	-136	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-			-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-			-0-
04	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			Y	-0-			-0-
05	3100	N	3121	-0-	21	43	3121	3			Y	-0-			-0-
*06	2886	N	2843	-0-	-43	-0-	2843	3			Y	-0-			-0-
*07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 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
*12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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
*12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	576	-0-	-204	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	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
*12	2635	N	2099	-0-	-536	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	862	-0-	-1154	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	972	-0-	-1136	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	898	-0-	-962	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	209	1	1324	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	117	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	898	-0-	-502	-0-	84	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	736	-0-	-814	-0-	54	1	682	3	N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	149	1	1898	3	N	-0-					-0-
*05	992	N	394	-0-	-598	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
*06	720	N	497	-0-	-223	-0-	34	1	463	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	455	-0-	-1219	-0-	34	1	421	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	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 #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	799	-0-	-491	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	664	-0-	-456	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
*06	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1925	-0-	-617	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3106	-0-	106	106	3106	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3273	-0-	173	279	3273	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	442	-0-	-1154	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	410	-0-	-1357	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	387	-0-	-1023	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*05	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2223	-0-	-157	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	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 #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1702	-0-	-654	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1726	-0-	-554	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*06	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3675	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
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2384	-0-	-375	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*06	2580	N	2219	-0-	-361	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3680	-0-	-700	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
*06	3840	X	3429	-0-	-411	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

*12	2418	N	1873	-0-	-545	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1718	-0-	-638	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1523	-0-	-465	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

*12	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1948	-0-	-264	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*06	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	905	-0-	-131	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 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
*12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1488	N	453	-0-	-1035	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	645	-0-	-705	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	743	-0-	-745	-0-	743	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
*05	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
*06	4050	X	2939	-0-	-1111	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	594	-0-	-50	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	651	X	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	630	X	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	651	X	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*06	630	X	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	651	X	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	3			N	-0-					-0-
*07	2134	N	2098	-0-	-36	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	17	1	1809	3	N	-0-					-0-
01	744	N	97	-0-	-647	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2033	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
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1240	X	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1226	-0-	-6	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	977	-0-	-343	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*05	1364	X	904	-0-	-460	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*06	1320	X	730	-0-	-590	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	691	-0-	-673	-0-	691	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4270	-0-	1170	1170	4270	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3927	-0-	1127	2297	3927	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3528	-0-	428	2725	3528	3			N	-0-					-0-
04	7208	X	4483	-0-	-2725	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
*06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
*07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	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 #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
*05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3193	X	2303	-0-	-890	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1304	-0-	-1889	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1159	-0-	-1725	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1333	-0-	-1550	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1384	-0-	-1346	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*05	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	323	1	2051	3	N	-0-			-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	168	1	1616	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	141	1	1367	3	N	-0-			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	772	-0-	-338	-0-	56	1	716	3	N	-0-			-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	3	N	-0-			-0-
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	126	1	1721	3	N	-0-			-0-
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	128	1	1608	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	3			N	-0-			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	1176	N	954	-0-	-222	-0-	954	3			N	-0-			-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	3835	-0-	735	735	3835	3			N	-0-			-0-
*06	2821	N	2086	-0-	-735	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
07	1612	N	1177	-0-	-435	-0-	1177	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
01	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
02	1204	N	401	-0-	-803	-0-	401	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	2868	3			N	-0-			-0-
01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
02	3052	X	2507	-0-	-545	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	3			N	-0-			-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-			-0-
*05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-			-0-
*06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-			-0-
07	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	3128	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
01	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	792	-0-	-244	-0-	792	3			N	-0-			-0-
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	-0-			-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-			-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
*06	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			N	-0-			-0-
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3579	-0-	479	881	3579	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3704	-0-	604	1485	3704	3			N	-0-					-0-
02	3762	X	2277	-0-	-1485	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1951	-0-	-343	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*06	2220	X	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2542	N	2091	-0-	-451	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	1982	-0-	-746	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2163	-0-	-273	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
*06	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1719	-0-	-241	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	933	-0-	-958	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1069	-0-	-695	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	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
*12	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3135	-0-	35	158	3135	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3023	-0-	223	381	3023	3			N	-0-					-0-
03	3703	X	3322	-0-	-381	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
*05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3130	X	3071	-0-	-59	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*05	1767	X	1319	-0-	-448	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2635	X	1484	-0-	-1151	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1265	-0-	-1370	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1247	-0-	-1133	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1873	-0-	-347	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*06	1830	X	1641	-0-	-189	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	859	-0-	-1094	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

*12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	392	N	212	-0-	-180	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

*12	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

*12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	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 #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4355	-0-	1355	1441	4355	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4134	-0-	1034	2475	4134	3			N	-0-					-0-
*06	6664	X	4189	-0-	-2475	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
*07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*05	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
*06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	700	N	435	-0-	-265	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3782	X	2739	-0-	-1043	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2629	-0-	-115	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*04	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*05	3131	X	2553	-0-	-578	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*06	3030	X	2554	-0-	-476	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	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 #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	2016	-0-	-234	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
*06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1643	N	804	-0-	-839	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	719	-0-	-428	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1922	N	859	-0-	-1063	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3251	-0-	251	251	3251	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2013	-0-	-405	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

*12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

*12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1664	-0-	-630	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1653	-0-	-297	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1071	-0-	-549	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

*10	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	3			Y	-0-					-0-
*11	1133	N	943	-0-	-190	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4401	-0-	1301	1301	4401	3			Y	-0-					-0-
*01	7009	X	5708	-0-	-1301	-0-	5708	3			Y	-0-					-0-
*02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
*03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
*04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
*06	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
*07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

02	1456	N	1159	-0-	-297	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	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 #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

*12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

*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-

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*12	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1240	3	25	9	N	23	16	1			7
*05	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	1197	3	32	9	N	29	28	1			8
*06	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	1038	3	28	9	N	25	23	1			10
07	1302	N	870	-0-	-432	-0-	845	3	25	9	N	23	22	1			11

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

*12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
*05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
*06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3434	-0-	334	590	3434	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2995	-0-	-105	485	2995	3			N	-0-					-0-
02	3439	X	2954	-0-	-485	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2219	-0-	-261	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
*07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

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

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	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 #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1547	3	20	9	Y	18	17	1			7
*11	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1371	3	14	9	Y	13	15	1			5
*12	1612	N	1048	-0-	-564	-0-	1030	3	18	9	Y	16	15	1			6
*01	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1370	3	19	9	Y	17	17	1			6
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1212	3	18	9	Y	16	17	1			5
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1187	3	23	9	Y	21	20	1			6
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	3	20	9	Y	18	18	1			6
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1258	3	20	9	Y	18	19	1			5
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	Y	17	15	1			7
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1161	3	18	9	Y	16	15	1			8

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	837	N	48	-0-	-789	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	3	8	9	Y	7	7	1			3
*11	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1689	3	9	9	Y	8	8	1			3
*12	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1728	3	9	9	Y	8	8	1			3
*01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1724	3	10	9	Y	9	9	1			3
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	Y	10	10	1			3
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	3	12	9	Y	11	11	1			3
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	3	11	9	Y	10	10	1			3
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1517	3	9	9	Y	8	9	1			2
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	3	9	9	Y	8	7	1			3
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	3	8	9	Y	7	7	1			3

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
*10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3712	3	131	9	Y	119	122	1			46
*11	2910	X	2431	-0-	-479	-0-	2368	3	63	9	Y	57	81	1			22
*12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3580	3	70	9	Y	64	62	1			24
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3167	3	77	9	Y	70	69	1			25
*02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2756	3	75	9	Y	68	71	1			22
*03	3844	X	1707	-0-	-2137	-0-	1613	3	94	9	Y	85	84	1			23
*04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3620	3	84	9	Y	76	75	1			24
*05	3658	X	2282	-0-	-1376	-0-	2214	3	68	9	Y	62	69	1			17
*06	3150	X	2658	-0-	-492	-0-	2597	3	61	9	Y	55	50	1			22
07	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	3050	3	57	9	Y	52	49	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2542	X	1136	-0-	-1406	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	3		N	-0-			-0-
*05	3100	N	3946	-0-	846	1214	3946	3		N	-0-			-0-
*06	3000	N	1818	-0-	-1182	32	1818	3		N	-0-			-0-
07	2852	X	1750	-0-	-1102	-0-	1750	3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
*05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	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 #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	833	-0-	-427	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	908	-0-	-704	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3851	-0-	751	751	3851	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3524	-0-	524	1275	3524	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3236	-0-	136	1411	3236	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	3			N	-0-					-0-
01	2692	N	2654	-0-	-38	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*05	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*06	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 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
*10	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
*12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
*03	713	N	192	-0-	-521	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2900	3	43	9	Y	39	39	1			15
*11	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	2680	3	22	9	Y	20	27	1			8
*12	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2838	3	24	9	Y	22	22	1			8
*01	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2403	3	28	9	Y	25	24	1			9
*02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2002	3	26	9	Y	24	25	1			8
*03	2945	X	2484	-0-	-461	-0-	2452	3	32	9	Y	29	29	1			8
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3074	3	29	9	Y	26	26	1			8
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2965	3	24	9	Y	22	24	1			6
*06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2770	3	21	9	Y	19	17	1			8
07	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	2900	3	20	9	Y	18	17	1			9

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	3	N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	3	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	90	1	1758	3	N	-0-					-0-
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	82	1	1631	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	934	-0-	-461	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
*03	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
*04	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
*05	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2169	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2040	3	3	9	Y	3	3	1			1

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	868	N	700	-0-	-168	-0-	634	3	66	9	Y	60	59	1			23
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1104	3	43	9	Y	39	47	1			15
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1079	3	45	9	Y	41	41	1			15
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	971	3	51	9	Y	46	45	1			16
*02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1093	3	46	9	Y	42	44	1			14
*03	1178	X	735	-0-	-443	-0-	676	3	59	9	Y	54	53	1			15
*04	1140	X	199	-0-	-941	-0-	145	3	54	9	Y	49	48	1			16
*05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1600	3	40	9	Y	36	42	1			10
*06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1254	3	34	9	Y	31	29	1			12
07	1271	X	1201	-0-	-70	-0-	1169	3	32	9	Y	29	27	1			14

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1768	3	12	9	Y	11	11	1			4
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	3	3	9	Y	3	6	1			1
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1765	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	Y	4	4	1			1
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	3	6	9	Y	5	5	1			1
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	3	4	9	Y	4	4	1			1
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	3	17	9	Y	15	12	1			4
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1483	3	20	9	Y	18	15	1			7
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	3	20	9	Y	18	17	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	3			N	-0-					-0-
02	2769	N	2706	-0-	-63	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*05	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*06	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1873	-0-	-328	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

*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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

*10	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2270	3	46	9	Y	42	43	1			16
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2382	3	23	9	Y	21	29	1			8
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2530	3	26	9	Y	24	23	1			9
*01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2519	3	28	9	Y	25	25	1			9
*02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2258	3	28	9	Y	25	26	1			8
*03	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2427	3	34	9	Y	31	31	1			8
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2423	3	31	9	Y	28	27	1			9
*05	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2419	3	40	9	Y	36	35	1			10
*06	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2239	3	36	9	Y	33	30	1			13
07	2511	N	2278	-0-	-233	-0-	2244	3	34	9	Y	31	29	1			15

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	3	12	9	Y	11	8	1			3
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1364	3	20	9	Y	18	14	1			7
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1312	3	20	9	Y	18	17	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	4645	-0-	1545	1545	4645	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4164	-0-	1064	2609	4164	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3385	-0-	585	3194	3385	3			N	-0-					-0-
03	6737	X	3543	-0-	-3194	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 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
*10	1147	N	870	-0-	-277	-0-	869	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	960	N	735	-0-	-225	-0-	723	3	12	9	Y	11	7	1			4
*12	961	N	803	-0-	-158	-0-	791	3	12	9	Y	11	11	1			4
*01	868	N	751	-0-	-117	-0-	738	3	13	9	Y	12	12	1			4
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	Y	12	12	1			4
*03	806	N	510	-0-	-296	-0-	495	3	15	9	Y	14	14	1			4
*04	780	N	475	-0-	-305	-0-	461	3	14	9	Y	13	13	1			4
*05	589	N	372	-0-	-217	-0-	369	3	3	9	Y	3	6	1			1
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	868	N	384	-0-	-484	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	539	-0-	-484	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	335	-0-	-37	-0-	276	3	59	9	Y	54	53	1			21
*11	330	N	303	-0-	-27	-0-	255	3	48	9	Y	44	48	1			17
*12	310	N	38	-0-	-272	-0-	32	3	6	9	Y	5	20	1			2
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	837	N	795	-0-	-42	-0-	772	3	23	9	Y	21	20	1			8
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	824	3	19	9	Y	17	18	1			7
*12	775	N	603	-0-	-172	-0-	582	3	21	9	Y	19	19	1			7
*01	806	N	456	-0-	-350	-0-	432	3	24	9	Y	22	21	1			8
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	354	3	22	9	Y	20	21	1			7
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	431	3	28	9	Y	25	25	1			7
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1147	3	24	9	Y	22	22	1			7
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	3	20	9	Y	18	20	1			5
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	914	3	18	9	Y	16	15	1			6
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	3	17	9	Y	15	14	1			7

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	442	-0-	-218	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	178	-0-	-907	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 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
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	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
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1863	3	29	9	Y	26	25	1			10
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	3	20	9	Y	18	21	1			7
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	3	23	9	Y	21	20	1			8
*01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2073	3	24	9	Y	22	22	1			8
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1861	3	24	9	Y	22	23	1			7
*03	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1899	3	30	9	Y	27	27	1			7
*04	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1881	3	28	9	Y	25	24	1			8
*05	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1942	3	39	9	Y	35	33	1			10
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	3	33	9	Y	30	28	1			12
07	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1865	3	32	9	Y	29	27	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2508	-0-	-404	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2795	N	2219	-0-	-576	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2170	-0-	-217	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1897	-0-	-259	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*05	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*06	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
*11	930	N	453	-0-	-477	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1333	N	889	-0-	-444	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	3	9	9	Y	8	5	1			3
*12	1240	N	870	-0-	-370	-0-	857	3	13	9	Y	12	11	1			4
*01	899	N	749	-0-	-150	-0-	734	3	15	9	Y	14	13	1			5
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	870	3	13	9	Y	12	13	1			4
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	3	17	9	Y	15	15	1			4
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	3	14	9	Y	13	13	1			4
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8	10	1			2
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	3	8	9	Y	7	6	1			3
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1343	3	7	9	Y	6	6	1			3

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
*05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1382	3	34	9	Y	31	30	1			12
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	Y	7	16	1			3
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	3	6	9	Y	5	6	1			2
*01	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	1137	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	3	7	9	Y	6	6	1			2
*03	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	13	3	8	9	Y	7	7	1			2
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	6	6	1			2
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	5	6	1			1
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	4	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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

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
*10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	3	6	9	Y	5	3	1			2
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	6	6	1			2
*04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	6	6	1			2
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4	5	1			1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2

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
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	3	3	9	Y	3	2	1			1
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1387	3	30	9	Y	27	18	1			10
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	3	33	9	Y	30	29	1			11
*01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1321	3	36	9	Y	33	32	1			12
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1393	3	34	9	Y	31	33	1			10
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1468	3	44	9	Y	40	39	1			11
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1428	3	39	9	Y	35	35	1			11
*05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1452	3	15	9	Y	14	21	1			4
*06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1409	3	8	9	Y	7	8	1			3
07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1407	3	9	9	Y	8	7	1			4

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	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 #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1968	-0-	-216	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2098	-0-	-320	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*06	2040	N	1686	-0-	-354	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1340	-0-	-706	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	963	-0-	-432	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	765	-0-	-675	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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 #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1327	-0-	-812	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1849	-0-	-55	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1684	-0-	-362	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1472	-0-	-326	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1663	-0-	-213	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	1713	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 #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2625	-0-	-1064	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2166	-0-	-1166	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2298	-0-	-1391	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2078	-0-	-464	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2034	-0-	-122	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2034	-0-	-446	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
*11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*12	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
*01	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
*04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*05	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
*06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 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
*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-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3183	-0-	83	206	3183	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	290	2884	3			N	-0-					-0-
03	3453	X	3163	-0-	-290	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*06	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

*12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2109	-0-	-381	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*05	2945	N	2772	-0-	-173	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3351	-0-	351	351	3351	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2847	-0-	-253	98	2847	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

*10	3100	N	2843	-0-	-257	5956	2808	3	35	9	Y	32	31	1			12
*11	8760	X	2804	-0-	-5956	-0-	2775	3	29	9	Y	26	28	1			10
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2865	3	31	9	Y	28	27	1			11
*01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2822	3	34	9	Y	31	31	1			11
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2606	3	33	9	Y	30	31	1			10
*03	2883	X	1934	-0-	-949	-0-	1893	3	41	9	Y	37	37	1			10
*04	2910	X	2192	-0-	-718	-0-	2155	3	37	9	Y	34	33	1			11
*05	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	1627	3	31	9	Y	28	31	1			8
*06	2820	X	1839	-0-	-981	-0-	1813	3	26	9	Y	24	22	1			10
07	2914	X	1587	-0-	-1327	-0-	1563	3	24	9	Y	22	21	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*06	2160	N	1176	-0-	-984	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1938	-0-	-294	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2155	-0-	-395	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*05	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*06	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116	N	249	-0-	-867	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	651	N	270	-0-	-381	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 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
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3596	X	1528	-0-	-2068	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1341	-0-	-2069	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1219	-0-	-1637	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1185	-0-	-1977	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1086	-0-	-1884	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*05	1519	X	1103	-0-	-416	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*06	1320	X	1012	-0-	-308	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1025	-0-	-339	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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 #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2343	-0-	-912	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1811	-0-	-1129	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	686	-0-	-2569	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1419	-0-	-1521	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1507	-0-	-61	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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 #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2325	N	1282	-0-	-1043	-0-	246	1	1036	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	881	-0-	-1351	-0-	238	1	643	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	797	-0-	-631	-0-	206	1	591	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	206	1	915	3	N	-0-					-0-
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	230	1	468	3	N	-0-					-0-
*05	868	N	620	-0-	-248	-0-	246	1	374	3	N	-0-					-0-
*06	1080	N	583	-0-	-497	-0-	238	1	345	3	N	-0-					-0-
07	713	N	450	-0-	-263	-0-	230	1	220	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
*12	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2285	-0-	-325	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*05	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*06	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	2078	-0-	-22	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	2176	-0-	-242	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*06	2340	X	2114	-0-	-226	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	896	-0-	-344	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	434	-0-	-766	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	507	-0-	-547	-0-	507	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 #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
*06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	853	-0-	-295	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	960	N	672	-0-	-288	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

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 #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	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
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			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
*12	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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
*12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

*10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1334	3	3	9	Y	3	2	1			1
*11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1099	3	7	9	Y	6	5	1			2
*12	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1156	3	7	9	Y	6	6	1			2
*01	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1099	3	8	9	Y	7	7	1			2
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	Y	7	7	1			2
*03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1046	3	9	9	Y	8	8	1			2
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	3	8	9	Y	7	7	1			2
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	3	8	9	Y	7	7	1			2
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1125	3	6	9	Y	5	5	1			2

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2294	N	1372	-0-	-922	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1262	-0-	-138	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*06	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	476	N	225	-0-	-251	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	977	-0-	-423	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	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 #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

*12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1097	-0-	-1135	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	581	-0-	-1579	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*05	2232	X	413	-0-	-1819	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*06	2160	X	828	-0-	-1332	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	470	-0-	-1762	-0-	470	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 #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1457	N	754	-0-	-703	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	42	-0-	-206	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	312	-0-	-60	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	843	-0-	-304	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	729	-0-	-351	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	676	-0-	-378	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2636	N	2196	-0-	-440	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	448	-0-	-823	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	435	-0-	-795	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	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 #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2052	-0-	-244	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*06	2310	N	2097	-0-	-213	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2286	-0-	-38	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*05	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*06	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2598	-0-	-62	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*06	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1859	-0-	-511	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
*06	2460	X	2016	-0-	-444	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	2115	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
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	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
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2570	-0-	-10	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
*07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2948	-0-	-1000	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3471	-0-	-900	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3243	-0-	-987	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
*05	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2697	N	1940	-0-	-757	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1234	-0-	-874	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*05	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*06	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	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 #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2673	-0-	-365	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*05	2790	N	1878	-0-	-912	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*06	2730	N	2624	-0-	-106	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	713	-0-	-620	-0-	713	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 #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*05	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	294	-0-	-366	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2038	-0-	-118	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	850	-0-	-1413	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*06	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2015	-0-	-341	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	3372	-0-	272	1261	3370	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	3000	N	2604	-0-	-396	865	2596	3	8	9	Y	7	5	1			3
*12	3439	X	2574	-0-	-865	-0-	2565	3	9	9	Y	8	8	1			3
*01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2390	3	10	9	Y	9	9	1			3
*02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1903	3	10	9	Y	9	9	1			3
*03	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2420	3	11	9	Y	10	10	1			3
*04	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2412	3	10	9	Y	9	9	1			3
*05	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	2380	3	7	9	Y	6	7	1			2
*06	2340	X	2253	-0-	-87	-0-	2247	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	2511	N	2092	-0-	-419	-0-	2088	3	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1571	-0-	-389	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2015	N	1002	-0-	-1013	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
*11	1530	N	857	-0-	-673	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
*12	1767	N	806	-0-	-961	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
*01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1116	-0-	-312	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1095	-0-	-555	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*06	1590	N	954	-0-	-636	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	871	-0-	-772	-0-	871	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4464	X	4041	-0-	-423	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3925	-0-	-79	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*05	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
*06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3522	-0-	-818	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	868	N	461	-0-	-407	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	810	N	258	-0-	-552	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

*12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

*12	2480	X	2166	-0-	-314	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2009	-0-	-285	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1886	-0-	-244	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
*07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	952	N	777	-0-	-175	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5772	-0-	2772	2772	5772	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1259	-0-	-1841	931	1259	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	2949	-0-	-1949	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	2559	-0-	-1865	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
*05	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
*06	4740	X	4497	-0-	-243	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*06	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	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
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3397	-0-	397	641	3397	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3677	-0-	577	1218	3677	3			Y	-0-					-0-
*06	4665	X	3447	-0-	-1218	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3162	-0-	162	240	3162	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3354	-0-	254	494	3354	3			N	-0-					-0-
*06	3527	X	3033	-0-	-494	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	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 #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2493	-0-	-235	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1904	-0-	-364	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1831	-0-	-587	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1162	-0-	-1238	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*05	2108	N	1206	-0-	-902	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	3	N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	107	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	80	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1667	-0-	-534	-0-	84	1	1583	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1592	-0-	-598	-0-	78	1	1514	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	79	1	1573	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2659	N	2462	-0-	-197	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2022	-0-	-241	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1762	-0-	-428	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*05	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	3			N	-0-					-0-
04	3857	X	3352	-0-	-505	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
*06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	390	-0-	-510	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

*12	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3114	-0-	114	114	3114	3			N	-0-					-0-
*07	2998	N	2884	-0-	-114	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

*12	2139	X	1398	-0-	-741	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	879	-0-	-1260	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1337	-0-	-595	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	1555	-0-	-708	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	506	-0-	-1818	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	786	-0-	-1787	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	450	-0-	-2040	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	1953	X	212	-0-	-1741	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*06	900	X	548	-0-	-352	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	775	X	508	-0-	-267	-0-	508	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	870	-0-	-525	-0-	870	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
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	126	1	2390	3	N	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	103	1	1973	3	N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	123	1	2309	3	N	-0-					-0-
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	110	1	2139	3	N	-0-					-0-
*07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	111	1	2203	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
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
*12	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*05	2976	N	2940	-0-	-36	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*06	2940	N	2732	-0-	-208	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2796	-0-	-25	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

*12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

*12	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	3	N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	212	1	2046	3	N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	156	1	1992	3	N	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	204	1	2589	3	N	-0-					-0-
*05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	194	1	2841	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3331	-0-	331	331	227	1	3104	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4304	-0-	1204	1535	319	1	3985	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*05	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1438	-0-	-542	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

02	784	N	559	-0-	-225	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	595	-0-	-185	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1907	-0-	-493	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1624	-0-	-670	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

*12	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2744	-0-	-15	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2448	-0-	-44	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*05	2759	X	2332	-0-	-427	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*06	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

*12	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3596	-0-	796	796	3596	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3397	-0-	297	1093	3397	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2473	-0-	-527	566	2473	3			N	-0-					-0-
*05	1839	X	1273	-0-	-566	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	961	X	561	-0-	-400	-0-	561	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

*10	2170	X	842	-0-	-1328	-0-	790	3	52	9	Y	47	46	1							18
*11	1800	X	637	-0-	-1163	-0-	586	3	51	9	Y	46	47	1							17
*12	1023	X	767	-0-	-256	-0-	711	3	56	9	Y	51	49	1							19
*01	1023	X	657	-0-	-366	-0-	595	3	62	9	Y	56	55	1							20
*02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	668	3	59	9	Y	54	56	1							18
*03	837	X	673	-0-	-164	-0-	600	3	73	9	Y	66	66	1							18
*04	750	X	648	-0-	-102	-0-	582	3	66	9	Y	60	59	1							19
*05	806	X	724	-0-	-82	-0-	671	3	53	9	Y	48	54	1							13
*06	780	X	678	-0-	-102	-0-	634	3	44	9	Y	40	37	1							16
07	806	X	692	-0-	-114	-0-	651	3	41	9	Y	37	35	1							18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	52	1	985	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	52	1	1053	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	52	1	996	3	N	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	3	N	-0-			-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	49	1	978	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

*12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-			-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-			-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-			-0-
03	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	3445	3			N	-0-			-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-			-0-
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-			-0-
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-			-0-
07	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	3463	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

*12	4433	X	4303	-0-	-130	-0-	4303	3			N	-0-			-0-
01	4371	X	4016	-0-	-355	-0-	4016	3			N	-0-			-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-			-0-
03	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3946	3			N	-0-			-0-
04	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	3982	3			N	-0-			-0-
*05	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4125	3			N	-0-			-0-
*06	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	4100	3			N	-0-			-0-
07	4464	X	4082	-0-	-382	-0-	4082	3			N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		326	-0-	326	326	326	3			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		1056	-0-	1056	1382	1056	3			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		925	-0-	925	2307	925	3			Y	-0-			-0-
*05	3220	X	913	-0-	-2307	-0-	913	3			Y	-0-			-0-
*06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-			-0-
07	1054	X	807	-0-	-247	-0-	807	3			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	83	1	1576	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	85	1	1700	3	N	-0-			-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1945	3	N	-0-			-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	115	1	2166	3	N	-0-			-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	95	1	1875	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

*12	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-			-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	3			N	-0-			-0-
*05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-			-0-
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	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
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*05	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*06	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	900	N	599	-0-	-301	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	333	-0-	-327	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1233	-0-	-391	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3396	-0-	296	451	3396	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2442	-0-	-358	93	2442	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1210	-0-	-1704	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	647	-0-	-2173	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*05	2914	X	981	-0-	-1933	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*06	2820	X	1012	-0-	-1808	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1121	-0-	-1576	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3538	-0-	-46	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3956	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2892	-0-	-78	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*06	2940	X	2601	-0-	-339	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
*05	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
*06	3270	X	3013	-0-	-257	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	896	N	722	-0-	-174	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2697	N	2328	-0-	-369	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2135	-0-	-562	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1965	-0-	-191	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	1107	-0-	-1063	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	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 #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5218	-0-	2418	2418	5218	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5342	-0-	2242	4660	5342	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4525	-0-	1525	6185	4525	3			N	-0-					-0-
*05	10440	X	4255	-0-	-6185	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1829	N	1505	-0-	-324	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1147	N	967	-0-	-180	-0-	922	3	45	9	Y	41	43	1			15
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1059	3	23	9	Y	21	28	1			8
*12	1612	N	951	-0-	-661	-0-	926	3	25	9	Y	23	22	1			9
*01	961	N	870	-0-	-91	-0-	842	3	28	9	Y	25	25	1			9
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	585	3	26	9	Y	24	25	1			8
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	939	3	33	9	Y	30	30	1			8
*04	900	N	619	-0-	-281	-0-	588	3	31	9	Y	28	27	1			9
*05	682	N	529	-0-	-153	-0-	505	3	24	9	Y	22	25	1			6
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	3	22	9	Y	20	18	1			8
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	881	3	20	9	Y	18	17	1			9

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1591	3	58	9	Y	53	54	1			20
*11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	1354	3	21	9	Y	19	32	1			7
*12	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1360	3	23	9	Y	21	20	1			8
*01	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1520	3	24	9	Y	22	22	1			8
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	22	1			7
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1117	3	30	9	Y	27	27	1			7
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1360	3	28	9	Y	25	24	1			8
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1236	3	21	9	Y	19	22	1			5
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1017	3	20	9	Y	18	16	1			7
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	3	18	9	Y	16	15	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2169	3	11	9	Y	10	12	1			4
*11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	3	2	9	Y	2	5	1			1
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2419	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	3	2	9	Y	2	2	1			1
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2453	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1970	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	1764	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1739	3	N	-0-					-0-
*05	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	1734	3	N	-0-					-0-
*06	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1480	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1422	-0-	-376	-0-	1422	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	2381	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	1999	-0-	-465	-0-	1999	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2220	3	N	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	-0-					-0-
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1206	-0-	-1088	-0-	1206	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	3	N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-					-0-
*05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-					-0-
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3	N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1158	-0-	-1012	-0-	1158	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	882	-0-	-1218	-0-	882	3	N	-0-					-0-
*05	1705	N	974	-0-	-731	-0-	974	3	N	-0-					-0-
*06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	3	N	-0-					-0-
07	899	N	225	-0-	-674	-0-	225	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 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
*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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	930	N	81	-0-	-849	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

*12	1364	N	890	-0-	-474	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2067	-0-	-61	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*06	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

*10	2635	N	1564	-0-	-1071	-0-	1550	3	14	9	Y	13	12	1			5
*11	2340	N	1295	-0-	-1045	-0-	1245	3	50	9	Y	45	33	1			17
*12	2139	N	992	-0-	-1147	-0-	933	3	59	9	Y	54	51	1			20
*01	1550	N	816	-0-	-734	-0-	750	3	66	9	Y	60	59	1			21
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	507	3	47	9	Y	43	50	1			14
*03	992	N	207	-0-	-785	-0-	163	3	44	9	Y	40	43	1			11
*04	840	N	61	-0-	-779	-0-	22	3	39	9	Y	35	35	1			11
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	29	32	1			8
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	25	23	1			10
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24	23	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	682	N	477	-0-	-205	-0-	465	3	12	9	Y	11	12	1			4
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	3	6	9	Y	5	7	1			2
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6	6	1			2
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	Y	6	6	1			2
*03	465	N	462	-0-	-3	-0-	458	3	4	9	Y	4	5	1			1
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2591	3	11	9	Y	10	10	1			4
*11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	3	11	9	Y	10	10	1			4
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2555	3	12	9	Y	11	11	1			4
*01	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2350	3	13	9	Y	12	12	1			4
*02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2251	3	13	9	Y	12	12	1			4
*03	2604	X	2233	-0-	-371	-0-	2218	3	15	9	Y	14	14	1			4
*04	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2080	3	13	9	Y	12	12	1			4
*05	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	2175	3	9	9	Y	8	10	1			2
*06	2430	X	2042	-0-	-388	-0-	2033	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	2034	3	8	9	Y	7	7	1			3

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2238	-0-	-142	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*06	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*05	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*06	2460	N	2378	-0-	-82	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1802	-0-	-238	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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
*10	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	1380	3	86	9	Y	78	94	1			30
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1631	3	18	9	Y	16	40	1			6
*12	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	1675	3	19	9	Y	17	17	1			6
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1790	3	21	9	Y	19	18	1			7
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	3	20	9	Y	18	19	1			6
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1975	3	24	9	Y	22	22	1			6
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1834	3	22	9	Y	20	20	1			6
*05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1811	3	19	9	Y	17	18	1			5
*06	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	1593	3	15	9	Y	14	13	1			6
07	1891	N	1136	-0-	-755	-0-	1121	3	15	9	Y	14	13	1			7

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2444	-0-	-272	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2506	-0-	-532	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

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
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	3	17	9	Y	15	14	1			6
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1676	3	18	9	Y	16	16	1			6
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1765	3	20	9	Y	18	17	1			7
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	642	3	21	9	Y	19	19	1			7
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1709	3	20	9	Y	18	19	1			6
*03	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1326	3	25	9	Y	23	23	1			6
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	3	24	9	Y	22	21	1			7
*05	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	1445	3	19	9	Y	17	19	1			5
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	3	17	9	Y	15	14	1			6
07	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1372	3	15	9	Y	14	13	1			7

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2312	-0-	-68	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2312	-0-	-261	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*06	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
*05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*06	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2697	X	954	-0-	-1743	-0-	882	3	72	9	Y	65	51	1			25
*11	2610	X	1307	-0-	-1303	-0-	1248	3	59	9	Y	54	58	1			21
*12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2493	3	64	9	Y	58	57	1			22
*01	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1944	3	55	9	Y	50	54	1			18
*02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2129	3	54	9	Y	49	51	1			16
*03	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	2087	3	67	9	Y	61	60	1			17
*04	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	2168	3	63	9	Y	57	56	1			18
*05	2542	X	1776	-0-	-766	-0-	1715	3	61	9	Y	55	58	1			15
*06	2340	X	1090	-0-	-1250	-0-	1033	3	57	9	Y	52	46	1			21
07	2418	X	1518	-0-	-900	-0-	1465	3	53	9	Y	48	46	1			23

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1503	-0-	-140	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	446	-0-	-1038	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	327	-0-	-1316	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	306	-0-	-1284	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*05	1643	X	211	-0-	-1432	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*06	1440	X	261	-0-	-1179	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	496	X	248	-0-	-248	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 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
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	89	1	1191	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	202	-0-	-1720	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	3	N	15	12	1			3
							17	9									
*05	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	87	1	1057	3	N	45	35	1			13
							50	9									
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	N	30	38	1			5
							33	9									
07	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	92	1	1125	3	N	37	33	1			9
							41	9									

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1145	-0-	-591	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	931	-0-	-525	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	625	-0-	-832	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	542	-0-	-568	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	141	1	2692	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	129	1	2591	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	138	1	2641	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	131	1	2461	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	122	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	126	1	2501	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	1110	3	18	9	N	16	16	0			3
*03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1113	3	19	9	N	17	16	0			4
*04	1290	N	994	-0-	-296	-0-	976	3	18	9	N	16	16	0			4
*05	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1019	3	17	9	N	15	16	0			3
06	1110	N	993	-0-	-117	-0-	976	3	17	9	N	15	16	0			2
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	857	3	15	9	N	14	13	0			3

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1333	N	850	-0-	-483	-0-	843	3	7	9	Y	6	4	1			2
*11	960	N	796	-0-	-164	-0-	773	3	23	9	Y	21	15	1			8
*12	837	N	591	-0-	-246	-0-	563	3	28	9	Y	25	24	1			9
*01	837	N	635	-0-	-202	-0-	601	3	34	9	Y	31	29	1			11
*02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	446	3	31	9	Y	28	30	1			9
*03	837	X	645	-0-	-192	-0-	604	3	41	9	Y	37	36	1			10
*04	810	X	784	-0-	-26	-0-	749	3	35	9	Y	32	32	1			10
*05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	822	3	40	9	Y	36	36	1			10
*06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	910	3	51	9	Y	46	38	1			18
*07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	983	3	48	9	Y	44	41	1			21

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	229	-0-	-1507	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
*06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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

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
*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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1935	-0-	-53	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

*12	2139	N	1062	-0-	-1077	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1633	-0-	-467	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

*12	1209	N	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

02	1792	N	1624	-0-	-168	-0-	81	1	1543	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1860	3	N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	3	N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	89	1	1720	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	91	1	1797	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

*12	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

02	3164	X	2924	-0-	-240	-0-	146	1	2778	3	N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	199	1	3997	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	180	1	3450	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3074	-0-	-522	-0-	155	1	2919	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	2907	-0-	-1143	-0-	142	1	2765	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	2857	-0-	-1328	-0-	138	1	2719	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

*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

*12	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2153	-0-	-3	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*06	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2356	N	2139	-0-	-217	-0-	2070	3	69	9	Y	63	61	1			24
*11	2130	N	1490	-0-	-640	-0-	1440	3	50	9	Y	45	52	1			17
*12	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1895	3	53	9	Y	48	47	1			18
*01	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1768	3	58	9	Y	53	52	1			19
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1560	3	55	9	Y	50	53	1			16
*03	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1613	3	70	9	Y	64	63	1			17
*04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1576	3	63	9	Y	57	56	1			18
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1859	3	42	9	Y	38	46	1			10
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1961	3	36	9	Y	33	30	1			13
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2000	3	34	9	Y	31	29	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2790	N	2591	-0-	-199	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2427	-0-	-301	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2243	-0-	-165	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1867	-0-	-473	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2278	-0-	-202	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*06	2400	N	1725	-0-	-675	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1346	-0-	-250	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1262	-0-	-536	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	955	-0-	-545	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1011	-0-	-477	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*06	1230	N	760	-0-	-470	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 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
*10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2830	3	73	9	N	66	67	1			25
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2463	3	46	9	N	42	51	1			16
*12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2586	3	51	9	N	46	45	1			17
*01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2568	3	56	9	N	51	50	1			18
*02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2277	3	54	9	N	49	51	1			16
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2467	3	67	9	N	61	60	1			17
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2389	3	59	9	N	54	54	1			17
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2465	3	54	9	N	49	53	1			13
*06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2346	3	48	9	N	44	40	1			17
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2378	3	46	9	N	42	39	1			20

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7103	3	20	9	Y	18	18	0		3
*03	9331	X	3691	-0-	-5640	-0-	3684	3	7	9	Y	6	8	0		1
*04	9030	X	6102	-0-	-2928	-0-	6079	3	23	9	Y	21	17	0		5
*05	9331	X	4272	-0-	-5059	-0-	4253	3	19	9	Y	17	19	0		3
06	8040	X	6267	-0-	-1773	-0-	6239	3	28	9	Y	25	24	0		4
07	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	6462	3	36	9	Y	33	30	0		7

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	7403	-0-	-1165	-0-	7403	3			N	-0-				-0-
03	9486	X	9253	-0-	-233	-0-	9253	3			N	-0-				-0-
04	9090	X	9026	-0-	-64	-0-	9026	3			N	-0-				-0-
05	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	8786	3			N	-0-				-0-
06	8940	X	6617	-0-	-2323	-0-	6617	3			N	-0-				-0-
07	9331	X	8665	-0-	-666	-0-	8665	3			N	-0-				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-				-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-				-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-				-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-				-0-
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-				-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-				-0-
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3			N	-0-				-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7975	3	26	9	Y	24	24	0		4
*03	9269	X	2318	-0-	-6951	-0-	2311	3	7	9	Y	6	9	0		1
*04	9390	X	4155	-0-	-5235	-0-	4140	3	15	9	Y	14	12	0		3
*05	9269	X	4419	-0-	-4850	-0-	4388	3	31	9	Y	28	26	0		5
06	8910	X	2689	-0-	-6221	-0-	2666	3	23	9	Y	21	23	0		3
07	8835	X	8375	-0-	-460	-0-	8321	3	54	9	Y	49	42	0		10

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16256	3	659	9	N	599	582	0		78
*11	13980	X	13412	-0-	-568	-0-	12672	3	740	9	N	673	633	0		118
*12	12369	X	6230	-0-	-6139	-0-	5577	3	653	9	N	594	617	0		95
*01	14446	X	1531	-0-	-12915	-0-	858	3	673	9	N	612	615	0		92
*02	13048	X	807	-0-	-12241	-0-	234	3	573	9	N	521	521	0		92
*03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	536	511	0		117
*04	13980	X	3164	-0-	-10816	-0-	2773	3	391	9	N	355	390	0		82
*05	7037	X	2267	-0-	-4770	-0-	2232	3	35	9	N	32	108	0		6
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4032	3	9	9	N	8	13	0		1
*07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6350	3	12	9	N	11	10	0		2

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	15004	3	35	9	N	32	32	0		6
*03	16461	X	4401	-0-	-12060	-0-	4392	3	9	9	N	8	12	0		2
*04	15930	X	11665	-0-	-4265	-0-	11642	3	23	9	N	21	18	0		5
*05	16461	X	8536	-0-	-7925	-0-	8479	3	57	9	N	52	47	0		10
06	15930	X	3504	-0-	-12426	-0-	3476	3	28	9	N	25	31	0		4
07	16461	X	14625	-0-	-1836	-0-	14502	3	123	9	N	112	92	0		24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9197	3	65	9	Y	59	59	0			10
*03	9796	X	2174	-0-	-7622	-0-	2157	3	17	9	Y	15	22	0			3
*04	7770	X	7710	-0-	-60	-0-	7640	3	70	9	Y	64	52	0			15
*05	9796	X	3618	-0-	-6178	-0-	3560	3	58	9	Y	53	58	0			10
06	9480	X	5661	-0-	-3819	-0-	5584	3	77	9	Y	70	69	0			11
07	9796	X	5641	-0-	-4155	-0-	5538	3	103	9	Y	94	85	0			20

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14525	3	26	9	Y	24	24	0			4
*03	17856	X	4760	-0-	-13096	-0-	4753	3	7	9	Y	6	9	0			1
*04	16860	X	13915	-0-	-2945	-0-	13886	3	29	9	Y	26	21	0			6
*05	16647	X	8367	-0-	-8280	-0-	8350	3	17	9	Y	15	18	0			3
06	15870	X	10891	-0-	-4979	-0-	10871	3	20	9	Y	18	18	0			3
07	16089	X	12975	-0-	-3114	-0-	12949	3	26	9	Y	24	22	0			5

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
02	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14804	3	41	9	Y	37	41	0			7
03	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*04	21210	X	1507	-0-	-19703	-0-	1498	3	9	9	Y	8	6	0			2
*05	21917	X	8563	-0-	-13354	-0-	8518	3	45	9	Y	41	35	0			8
06	21210	X	5353	-0-	-15857	-0-	5330	3	23	9	Y	21	26	0			3
*07	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	16883	3	76	9	Y	69	57	0			15

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
*02	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24741	3	69	9	Y	63	108	1			9
*03	28706	X	25631	-0-	-3075	-0-	25526	3	105	9	Y	95	80	1			24
*04	27300	X	24644	-0-	-2656	-0-	24560	3	84	9	Y	76	76	1			24
*05	28210	X	25108	-0-	-3102	-0-	25061	3	47	9	Y	43	55	1			12
*06	27180	X	23562	-0-	-3618	-0-	23523	3	39	9	Y	35	33	1			14
07	27466	X	23552	-0-	-3914	-0-	23515	3	37	9	Y	34	32	1			16

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
02	42548	X	42548	-0-	-0-	-0-	42501	3	47	9	Y	43	43	0			8
*03	52948	X	45707	-0-	-7241	-0-	45659	3	48	9	Y	44	42	0			10
*04	49530	X	43374	-0-	-6156	-0-	43322	3	52	9	Y	47	46	0			11
*05	49383	X	43264	-0-	-6119	-0-	43173	3	91	9	Y	83	79	0			15
06	47010	X	40573	-0-	-6437	-0-	40479	3	94	9	Y	85	87	0			13
07	47089	X	39954	-0-	-7135	-0-	39870	3	84	9	Y	76	73	0			16

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
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6959	3	81	9	Y	74	74	0			13
*03	12152	X	8457	-0-	-3695	-0-	8372	3	85	9	Y	77	73	0			17
*04	10560	X	7005	-0-	-3555	-0-	6916	3	89	9	Y	81	79	0			19
*05	10571	X	10282	-0-	-289	-0-	10225	3	57	9	Y	52	61	0			10
06	8940	X	7467	-0-	-1473	-0-	7424	3	43	9	Y	39	43	0			6
07	8432	X	7596	-0-	-836	-0-	7559	3	37	9	Y	34	33	0			7

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
*02	34748	X	28557	-0-	-6191	-0-	28495	3	62	9	N	56	97	1			8
*03	38471	X	30781	-0-	-7690	-0-	30687	3	94	9	N	85	72	1			21
*04	32340	X	29184	-0-	-3156	-0-	29108	3	76	9	N	69	68	1			22
*05	33449	X	29293	-0-	-4156	-0-	29230	3	63	9	N	57	63	1			16
*06	32370	X	27287	-0-	-5083	-0-	27232	3	55	9	N	50	46	1			20
07	31620	X	27161	-0-	-4459	-0-	27110	3	51	9	N	46	44	1			22

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
02	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19629	3	131	9	Y	119	119	0			21
*03	25141	X	20988	-0-	-4153	-0-	20853	3	135	9	Y	123	117	0			27
*04	24330	X	20063	-0-	-4267	-0-	19910	3	153	9	Y	139	134	0			32
*05	23994	X	20939	-0-	-3055	-0-	20689	3	250	9	Y	227	217	0			42
06	21660	X	19615	-0-	-2045	-0-	19361	3	254	9	Y	231	238	0			35
07	21793	X	19182	-0-	-2611	-0-	18952	3	230	9	Y	209	199	0			45

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
02	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16645	3	23	9	Y	21	21	0			4
*03	20739	X	5040	-0-	-15699	-0-	5034	3	6	9	Y	5	8	0			1
*04	19590	X	9520	-0-	-10070	-0-	9506	3	14	9	Y	13	11	0			3
*05	19871	X	10069	-0-	-9802	-0-	10027	3	42	9	Y	38	34	0			7
06	18390	X	4369	-0-	-14021	-0-	4346	3	23	9	Y	21	25	0			3
*07	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20243	3	72	9	Y	65	54	0			14

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
02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20322	3	111	9	Y	101	101	0			18
*03	23374	X	22241	-0-	-1133	-0-	22127	3	114	9	Y	104	99	0			23
*04	23340	X	21575	-0-	-1765	-0-	21458	3	117	9	Y	106	104	0			25
*05	23343	X	20436	-0-	-2907	-0-	20333	3	103	9	Y	94	101	0			18
06	22170	X	19371	-0-	-2799	-0-	19265	3	106	9	Y	96	99	0			15
07	22568	X	19035	-0-	-3533	-0-	18939	3	96	9	Y	87	83	0			19

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
*02	24192	X	22193	-0-	-1999	-0-	22101	3	92	9	N	84	145	1			12
*03	25885	X	23369	-0-	-2516	-0-	23229	3	140	9	N	127	107	1			32
*04	0	W	22290	-0-	22290	22290	22177	3	113	9	N	103	102	1			33
*05	0	W	22279	-0-	22279	44569	22184	3	95	9	N	86	95	1			24
*06	0	W	20963	-0-	20963	65532	20882	3	81	9	N	74	68	1			30
07	0	W	20916	-0-	20916	86448	20839	3	77	9	N	70	66	1			34

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	36301	X	22984	-0-	-13317	-0-	22842	3	142	9	Y	129	105	1			49
*11	35007	X	35007	-0-	-0-	-0-	34854	3	153	9	Y	139	135	1			53
*12	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	36595	3	167	9	Y	152	148	1			57
*01	34069	X	34069	-0-	-0-	-0-	33885	3	184	9	Y	167	165	1			59
*02	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29636	3	178	9	Y	162	168	1			53
*03	36766	X	32179	-0-	-4587	-0-	31957	3	222	9	Y	202	200	1			55
*04	35580	X	31486	-0-	-4094	-0-	31255	3	231	9	Y	210	198	1			67
*05	36766	X	30313	-0-	-6453	-0-	30076	3	237	9	Y	215	223	1			59
*06	32970	X	28514	-0-	-4456	-0-	28307	3	207	9	Y	188	172	1			75
07	33015	X	28792	-0-	-4223	-0-	28598	3	194	9	Y	176	167	1			84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

02	11312	X	8594	-0-	-2718	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	9523	-0-	-3001	-0-	9523	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	9442	-0-	-2678	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
05	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	3			N	-0-					-0-
*06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
*07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

02	656970	X	36519	-0-	-620451	-0-	36519	3			N	-0-					-0-
03	38313	X	38313	-0-	-0-	-0-	38313	3			N	-0-					-0-
04	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	36012	3			N	-0-					-0-
05	46128	X	34157	-0-	-11971	-0-	34157	3			N	-0-					-0-
*06	42660	X	32813	-0-	-9847	-0-	32813	3			N	-0-					-0-
07	40424	X	33080	-0-	-7344	-0-	33080	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

02	644	N	624	-0-	-20	-0-	193	1	405	2	N	24	1	8			70
							26	9									
03	899	N	638	-0-	-261	-0-	194	1	433	2	N	10					80
							11	9									
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	176	1	431	2	N	20	1	8			99
							22	9									
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	162	1	469	2	N	11					110
							12	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	173	1	416	2	N	37					147
							41	9									
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	213	1	553	2	N	23					170
							25	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2285	3	26	9	N	24	2	8			72
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2786	3	15	9	N	14	1	8			85
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2542	3	51	9	N	46	30	1	2	8	99
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2340	3	22	9	N	20					119
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2636	3	3	9	N	3					122
*07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2725	3	6	9	N	5					127

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1063	3	28	9	N	25	25	0			-0-
03	1147	N	694	-0-	-453	-0-	675	3	19	9	N	17	17	0			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	3	19	9	N	17	17	0			-0-
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1163	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	835	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1643	N	851	-0-	-792	-0-	838	3	13	9	N	12	12	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1960	N	1176	-0-	-784	-0-	1174	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
03	2511	N	1497	-0-	-1014	-0-	1496	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1399	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	3	1	9	N	1	1	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
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	784	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1836	3	29	9	N	26	26	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	518	-0-	-938	-0-	516	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	2100	N	650	-0-	-1450	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	219	-0-	-591	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1144	3	18	9	N	16	16	0			-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	729	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	857	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	798	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	789	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	961	N	737	-0-	-224	-0-	726	3	11	9	N	10	10	0			-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1152	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1514	3	23	9	N	21	21	0			-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1096	3	19	9	N	17	17	0			-0-
05	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1021	3	20	9	N	18	18	0			-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1237	3	20	9	N	18	18	0			-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1311	3	19	9	N	17	17	0			-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2049	3	34	9	N	31	31	0			-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2129	3	45	9	N	41	41	0			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2476	3	46	9	N	42	42	0			-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1593	3	39	9	N	35	35	0			-0-
*07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2330	3	36	9	N	33	33	0			-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

02	2800	N	2850	-0-	50	1288	2727	3	123	9	N	112	112	0			-0-
03	3100	N	2114	-0-	-986	302	2012	3	102	9	N	93	93	0			-0-
04	2092	X	1790	-0-	-302	-0-	1714	3	76	9	N	69	69	0			-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2269	3	89	9	N	81	81	0			-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1129	3	56	9	N	51	51	0			-0-
*07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2023	3	32	9	N	29	29	0			-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3451	3	35	9	N	32	2	8			102
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3912	3	42	9	N	38	1	8			139
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3747	3	80	9	N	73	44	1	3	8	165
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3232	3	33	9	N	30					195
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3355	3	13	9	N	12	175	1			32
*07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3689	3	18	9	N	16					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	8			3
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					3
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					3
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					3

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2623	-0-	-737	-0-	2576	2	47	9	Y	43					115
03	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	3141	2	41	9	Y	37	62	1			90
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2779	2	9	9	Y	8	58	1			40
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2901	2	37	9	Y	34					74
06	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	2710	2	9	9	Y	8					82
07	3193	X	1510	-0-	-1683	-0-	1474	2	36	9	Y	33	52	1			63

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
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2128	2	40	9	Y	36					102
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2636	2	35	9	Y	32	52	1			82
04	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	2078	2	7	9	Y	6	49	1			39
05	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	2691	2	35	9	Y	32					71
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2396	2	8	9	Y	7					78
07	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	2250	2	56	9	Y	51	55	1			74

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
02	2324	N	2089	-0-	-235	-0-	2089	2			Y	-0-					57
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2731	2	57	9	Y	52					109
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					109
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					109
06	2670	N	1679	-0-	-991	-0-	1679	2			Y	-0-					109
07	2759	N	2289	-0-	-470	-0-	2289	2			Y	-0-					109

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
02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	1611	2			Y	-0-					51
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2273	2	48	9	Y	44					95
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					95
05	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			Y	-0-					95
06	2250	N	1608	-0-	-642	-0-	1608	2			Y	-0-					95
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					95

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
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3414	2	64	9	Y	58					157
03	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	3379	2	44	9	Y	40	78	1			119
04	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3412	2	11	9	Y	10	74	1			55
05	3844	X	2807	-0-	-1037	-0-	2771	2	36	9	Y	33					88
06	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3054	2	9	9	Y	8					96
07	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	3496	2	86	9	Y	78	77	1			97

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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					9
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
02	2492	X	2082	-0-	-410	-0-	14	1	2061	2	N	6					138
							7	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	-0-					138
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	15	1	1998	2	N	-0-					138
05	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	16	1	2082	2	N	55	175	1			18
							61	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-					18
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	2	N	50					68
							55	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	691	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
07	1054	N	922	-0-	-132	-0-	63	1	637	2	Y	-0-					-0-
							222	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

02	644	N	575	-0-	-69	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
03	744	N	634	-0-	-110	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
05	651	N	401	-0-	-250	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
							71	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1742	-0-	-106	-0-	118	1	1205	2	Y	4	5	1			2
							415	3	4	9							
03	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	121	1	1238	2	Y	5	3	1			4
							434	3	6	9							
04	1890	N	116	-0-	-1774	-0-	8	1	78	2	Y	4	5	1			3
							26	3	4	9							
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	5	6	1			2
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	4	4	1			2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	6					10
							148	3	7	9							
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	42	1	511	2	Y	6	12	1			4
							148	3	7	9							
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	6	6	1			4
							139	3	7	9							
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	42	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
							153	3									
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
							134	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
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
							20	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
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	843	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	780	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	964	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
							143	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
								19	3									
03	279	N	126	-0-		-153	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
04	210	N	123	-0-		-87	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
05	155	N	105	-0-		-50	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
								11	3									
06	866	N	866	-0-		-0-	-0-	57	1	708	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
*07	515	N	515	-0-		-0-	-0-	36	1	419	2	Y	-0-					-0-
								60	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	364	N	340	-0-		-24	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
03	380	N	380	-0-		-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
04	360	N	360	-0-		-0-	-0-	22	1	291	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
05	372	N	331	-0-		-41	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
06	360	N	331	-0-		-29	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
07	372	N	351	-0-		-21	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
								41	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. GAS	(I) 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	420	N	385	-0-		-35	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
								92	3									
03	465	N	442	-0-		-23	-0-	30	1	305	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
04	480	N	424	-0-		-56	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
05	440	N	440	-0-		-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
06	421	N	421	-0-		-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-					-0-
								99	3									
07	434	N	432	-0-		-2	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					-0-
								105	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. GAS	(I) 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	308	N	305	-0-		-3	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
03	386	N	386	-0-		-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
04	376	N	376	-0-		-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
05	390	N	390	-0-		-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
								44	3									
06	448	N	448	-0-		-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
*07	352	N	352	-0-		-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
								40	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 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
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	87	1	894	2	Y	14	16	1			7
							308	3	15	9							
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	633	2	Y	15	10	1			12
							222	3	17	9							
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	70	1	719	2	Y	14	17	1			9
							245	3	15	9							
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	65	1	666	2	Y	1	8	1			2
							226	3	1	9							
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	79	1	812	2	Y	6	5	1			3
							277	3	7	9							
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	882	2	Y	4	5	1			2
							308	3	4	9							

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 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
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	89	1	910	2	Y	6	7	1			3
							313	3	7	9							
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	118	1	1203	2	Y	8	5	1			6
							421	3	9	9							
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	103	1	1055	2	Y	6	8	1			4
							359	3	7	9							
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	97	1	997	2	Y	-0-	4	1			-0-
							339	3									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	111	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							393	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 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
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	102	1	1848	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	117	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
05	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	91	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
06	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	90	1	1511	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
07	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	104	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							264	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 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
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	135	1	1377	2	Y	16	18	1			8
							474	3	18	9							
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	154	1	1564	2	Y	17	12	1			13
							547	3	19	9							
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	151	1	1547	2	Y	16	19	1			10
							526	3	18	9							
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	165	1	1690	2	Y	1	8	1			3
							573	3	1	9							
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	136	1	1392	2	Y	5	5	1			3
							475	3	6	9							
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	138	1	1401	2	Y	4	5	1			2
							489	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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
02	140	N	105	-0-	-35		-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
03	279	N	174	-0-	-105		-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
04	289	N	289	-0-	-0-		-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
05	316	N	316	-0-	-0-		-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
06	249	N	249	-0-	-0-		-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
07	310	N	230	-0-	-80		-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
								30	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. 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
02	357	N	357	-0-	-0-		-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
03	424	N	424	-0-	-0-		-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
04	544	N	544	-0-	-0-		-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
								75	3									
05	341	N	282	-0-	-59		-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
06	330	N	212	-0-	-118		-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
*07	362	N	362	-0-	-0-		-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
								48	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. 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
02	812	N	635	-0-	-177		-0-	43	1	440	2	Y	-0-					-0-
								152	3									
03	1014	N	1014	-0-	-0-		-0-	69	1	700	2	Y	-0-					-0-
								245	3									
04	1109	N	1109	-0-	-0-		-0-	75	1	771	2	Y	-0-					-0-
								263	3									
05	984	N	984	-0-	-0-		-0-	67	1	685	2	Y	-0-					-0-
								232	3									
06	978	N	978	-0-	-0-		-0-	66	1	680	2	Y	-0-					-0-
								232	3									
*07	960	N	960	-0-	-0-		-0-	65	1	663	2	Y	-0-					-0-
								232	3									

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. 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
02	1922	N	1922	-0-	-0-		-0-	129	1	1323	2	Y	13	15	1			6
								456	3	14	9							
03	2108	N	2108	-0-	-0-		-0-	142	1	1444	2	Y	15	10	1			11
								505	3	17	9							
04	2114	N	2114	-0-	-0-		-0-	142	1	1460	2	Y	14	16	1			9
								497	3	15	9							
05	2203	N	2203	-0-	-0-		-0-	148	1	1516	2	Y	23	24	1			8
								514	3	25	9							
06	2163	N	2163	-0-	-0-		-0-	145	1	1491	2	Y	16	16	1			8
								509	3	18	9							
*07	2148	N	2148	-0-	-0-		-0-	144	1	1472	2	Y	15	16	1			7
								515	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	105	1	1694	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
03	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	65	1	1187	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	98	1	1573	2	Y	18	8	1			10
							269	3	20	9							
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	131	1	2133	2	Y	22	22	1			10
							348	3	24	9							
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1591	2	Y	18	20	1			8
							268	3	20	9							
*07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	1931	2	Y	17	11	1			14
							312	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	241	1	2467	2	Y	34	39	1			17
							850	3	37	9							
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	342	1	3480	2	Y	39	26	1			30
							1218	3	43	9							
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	267	1	2742	2	Y	35	42	1			23
							934	3	39	9							
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	409	1	4201	2	Y	53	58	1			18
							1427	3	58	9							
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	275	1	2820	2	Y	40	38	1			20
							963	3	44	9							
*07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	382	1	3895	2	Y	32	36	1			16
							1361	3	35	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. (I) GAS 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	3528	X	2963	-0-	-565	-0-	147	1	2373	2	Y	18	20	1			12
							423	3	20	9							
03	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	162	1	2931	2	Y	19	19	1			12
							495	3	21	9							
04	3510	X	844	-0-	-2666	-0-	42	1	674	2	Y	12	17	1			7
							115	3	13	9							
05	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	155	1	2542	2	Y	15	15	1			7
							416	3	17	9							
06	3510	X	2792	-0-	-718	-0-	134	1	2262	2	Y	12	13	1			6
							383	3	13	9							
07	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	160	1	2505	2	Y	10	7	1			9
							406	3	11	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	132	1	1922	2	Y	22	25	1			24
							291	3	24	9							
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	120	1	1899	2	Y	30	26	1			28
							274	3	33	9							
04	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	116	1	1632	2	Y	5	25	1			8
							237	3	6	9							
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	Y	6	12	1			2
							275	3	7	9							
06	2190	N	1752	-0-	-438	-0-	100	1	1429	2	Y	6					8
							216	3	7	9							
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	138	1	1825	2	Y	6	12	1			2
							251	3	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	336	1	3440	2	Y	51	59	1			26
							1185	3	56	9							
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	362	1	3689	2	Y	58	39	1			45
							1291	3	64	9							
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	353	1	3622	2	Y	54	64	1			35
							1233	3	59	9							
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	365	1	3746	2	Y	60	72	1			23
							1272	3	66	9							
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	350	1	3590	2	Y	49	47	1			25
							1226	3	54	9							
*07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	359	1	3662	2	Y	41	46	1			20
							1280	3	45	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
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	163	1	1672	2	Y	70	82	1			36
							576	3	77	9							
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	177	1	1806	2	Y	81	54	1			63
							632	3	89	9							
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	171	1	1756	2	Y	75	89	1			49
							598	3	83	9							
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	193	1	1986	2	Y	53	78	1			24
							675	3	58	9							
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	171	1	1749	2	Y	54	51	1			27
							597	3	59	9							
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	163	1	1665	2	Y	44	50	1			21
							583	3	48	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
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	205	1	3315	2	Y	10	11	1			6
							592	3	11	9							
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	193	1	3506	2	Y	10	10	1			6
							593	3	11	9							
04	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	165	1	2643	2	Y	15	13	1			8
							452	3	17	9							
05	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	180	1	2930	2	Y	17	17	1			8
							478	3	19	9							
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	245	1	4135	2	Y	13	15	1			6
							700	3	14	9							
07	4092	X	3019	-0-	-1073	-0-	157	1	2451	2	Y	13	8	1			11
							397	3	14	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
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	176	1	2853	2	Y	20	23	1			13
							510	3	22	9							
03	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	171	1	3097	2	Y	22	22	1			13
							523	3	24	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	190	1	3051	2	Y	27	25	1			15
							522	3	30	9							
05	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	170	1	2767	2	Y	32	32	1			15
							452	3	35	9							
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	186	1	3150	2	Y	26	29	1			12
							534	3	29	9							
*07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	211	1	3289	2	Y	24	16	1			20
							532	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	102	1	1656	2	Y	28	31	1			18
							296	3	31	9							
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	107	1	1940	2	Y	29	29	1			18
							328	3	32	9							
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	119	1	1898	2	Y	35	34	1			19
							324	3	39	9							
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	116	1	1883	2	Y	42	42	1			19
							307	3	46	9							
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	111	1	1867	2	Y	35	38	1			16
							315	3	39	9							
*07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	2	Y	31	21	1			26
							307	3	34	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. (I) GAS 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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	189	1	3070	2	Y	74	82	1			47
							549	3	81	9							
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	3428	2	Y	77	78	1			46
							579	3	85	9							
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	229	1	3665	2	Y	32	61	1			17
							627	3	35	9							
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	212	1	3450	2	Y	38	38	1			17
							563	3	42	9							
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	198	1	3332	2	Y	31	34	1			14
							563	3	34	9							
*07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	219	1	3409	2	Y	28	18	1			24
							551	3	31	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. (I) GAS 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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	210	1	3396	2	Y	49	54	1			31
							606	3	54	9							
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	190	1	3434	2	Y	50	51	1			30
							580	3	55	9							
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	193	1	3100	2	Y	31	44	1			17
							531	3	34	9							
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	222	1	3627	2	Y	37	37	1			17
							593	3	41	9							
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	174	1	2933	2	Y	30	33	1			14
							496	3	33	9							
*07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	193	1	3011	2	Y	27	18	1			23
							487	3	30	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	129	1	1756	2	Y	6					32
							280	3	7	9							
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	125	1	1867	2	Y	10					42
							269	3	11	9							
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	125	1	1614	2	Y	4					46
							260	3	4	9							
05	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	121	1	1677	2	Y	-0-					46
							230	3									
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	166	1	2083	2	Y	3					49
							299	3	3	9							
07	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	133	1	1555	2	Y	1					50
							223	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1439	2	Y	45	50	1			29
							257	3	50	9							
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	76	1	1384	2	Y	47	48	1			28
							234	3	52	9							
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	2	Y	88	68	1			48
							274	3	97	9							
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	107	1	1742	2	Y	102	103	1			47
							285	3	112	9							
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	97	1	1636	2	Y	85	93	1			39
							277	3	94	9							
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	Y	77	51	1			65
							270	3	85	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
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	145	1	1963	2	Y	13	16	1			6
							313	3	14	9							
03	2449	N	1927	-0-	-522	-0-	105	1	1577	2	Y	15	8	1			13
							228	3	17	9							
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	150	1	1934	2	Y	15	17	1			11
							311	3	17	9							
05	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	139	1	1923	2	Y	18	21	1			8
							263	3	20	9							
06	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	85	1	1054	2	Y	15	11	1			12
							150	3	17	9							
07	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	169	1	1979	2	Y	13	20	1			5
							284	3	14	9							

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
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	217	1	3512	2	Y	24	27	1			15
							627	3	26	9							
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	2	Y	25	25	1			15
							655	3	28	9							
04	4560	X	4442	-0-	-118	-0-	223	1	3583	2	Y	20	24	1			11
							614	3	22	9							
05	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	229	1	3734	2	Y	24	24	1			11
							610	3	26	9							
06	4560	X	4420	-0-	-140	-0-	213	1	3581	2	Y	19	21	1			9
							605	3	21	9							
07	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	238	1	3712	2	Y	18	12	1			15
							601	3	20	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
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	2	Y	29	33	1			32
							187	3	32	9							
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	84	1	1318	2	Y	40	34	1			38
							189	3	44	9							
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	91	1	1279	2	Y	11	34	1			15
							185	3	12	9							
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	84	1	1285	2	Y	14	25	1			4
							174	3	15	9							
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	87	1	1252	2	Y	11					15
							190	3	12	9							
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	103	1	1362	2	Y	13	24	1			4
							187	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	2464	X	2117	-0-		-347	-0-	104	1	1672	2	Y	39	44	1			25
								298	3	43	9							
03	2728	X	2304	-0-		-424	-0-	102	1	1845	2	Y	42	42	1			25
								311	3	46	9							
04	2640	X	1342	-0-		-1298	-0-	67	1	1073	2	Y	16	32	1			9
								184	3	18	9							
05	2764	X	2764	-0-		-0-	-0-	138	1	2240	2	Y	19	19	1			9
								365	3	21	9							
06	2220	N	1534	-0-		-686	-0-	73	1	1235	2	Y	15	17	1			7
								209	3	17	9							
*07	2575	N	2575	-0-		-0-	-0-	135	1	2088	2	Y	14	9	1			12
								337	3	15	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	106	1	1541	2	Y	40	45	1			43
								234	3	44	9							
03	2862	N	2862	-0-		-0-	-0-	147	1	2320	2	Y	55	47	1			51
								334	3	61	9							
04	1530	N	1348	-0-		-182	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-	46	1			5
								161	3									
05	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-	120	1	1820	2	Y	4	8	1			1
								245	3	4	9							
06	2866	N	2866	-0-		-0-	-0-	164	1	2344	2	Y	4					5
								354	3	4	9							
*07	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	112	1	1486	2	Y	4	8	1			1
								204	3	4	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	1884	-0-		-608	-0-	110	1	1350	2	Y	26					46
								395	3	29	9							
03	2604	N	2044	-0-		-560	-0-	119	1	1468	2	Y	28	54	1			20
								426	3	31	9							
04	2370	N	1997	-0-		-373	-0-	117	1	1440	2	Y	26	29	1			17
								411	3	29	9							
05	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	153	1	1865	2	Y	31	29	1			19
								558	3	34	9							
06	1980	N	1902	-0-		-78	-0-	111	1	1349	2	Y	29					48
								410	3	32	9							
*07	2820	N	2820	-0-		-0-	-0-	166	1	2028	2	Y	27	35	1			40
								596	3	30	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	195	1	2390	2	Y	37					67
								699	3	41	9							
03	3906	X	3888	-0-		-18	-0-	228	1	2802	2	Y	42	79	1			30
								812	3	46	9							
04	3780	X	3616	-0-		-164	-0-	212	1	2616	2	Y	37	43	1			24
								747	3	41	9							
05	3906	X	3383	-0-		-523	-0-	200	1	2440	2	Y	11	21	1			14
								731	3	12	9							
06	3946	X	3946	-0-		-0-	-0-	233	1	2830	2	Y	20					34
								861	3	22	9							
07	3875	X	3351	-0-		-524	-0-	198	1	2420	2	Y	19	25	1			28
								712	3	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

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
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	90	1	1296	2	Y	13	15	1			14
							196	3	14	9							
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1104	2	Y	18	15	1			17
							158	3	20	9							
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	8	15	1			10
							223	3	9	9							
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1567	2	Y	9	16	1			3
							213	3	10	9							
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	95	1	1350	2	Y	7					10
							203	3	8	9							
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1396	2	Y	7	15	1			2
							191	3	8	9							

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. 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
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	69	1	846	2	Y	2					3
							247	3	2	9							
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	75	1	925	2	Y	2	4	1			1
							268	3	2	9							
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	964	2	Y	2	2	1			1
							276	3	2	9							
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
							291	3									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	895	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
07	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	70	1	862	2	Y	-0-					-0-
							254	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2800	X	2290	-0-	-510	-0-	127	1	1850	2	Y	29	32	1			31
							281	3	32	9							
03	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	110	1	1730	2	Y	38	33	1			36
							249	3	42	9							
04	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	144	1	2027	2	Y	8	32	1			12
							294	3	9	9							
05	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	134	1	2038	2	Y	10	19	1			3
							275	3	11	9							
06	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	137	1	1963	2	Y	9					12
							297	3	10	9							
07	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	156	1	2047	2	Y	9	18	1			3
							280	3	10	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	86	1	1210	2	Y	32					32
							176	3	35	9							
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1474	2	Y	28	51	1			9
							200	3	31	9							
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	129	1	1839	2	Y	24					33
							278	3	26	9							
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	94	1	1248	2	Y	24	50	1			7
							172	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	145	-0-	-107	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	128					128
							25	3	141	9							
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	118	208	1			38
							30	3	130	9							
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	94					132
							42	3	103	9							
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	99	201	1			30
							46	3	109	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	116	1	1419	2	Y	26					46
							415	3	29	9							
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	2	Y	28	54	1			20
							477	3	31	9							
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	124	1	1534	2	Y	26	29	1			17
							438	3	29	9							
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	98	1	1200	2	Y	-0-	11	1			6
							360	3									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	131	1	1598	2	Y	9					15
							486	3	10	9							
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	127	1	1553	2	Y	8	11	1			12
							457	3	9	9							

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
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	145	1	1478	2	Y	27	32	1			14
							509	3	30	9							
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	1673	2	Y	32	21	1			25
							586	3	35	9							
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	162	1	1658	2	Y	29	35	1			19
							564	3	32	9							
05	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	130	1	1335	2	Y	36	42	1			13
							453	3	40	9							
06	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	134	1	1371	2	Y	42	36	1			19
							468	3	46	9							
*07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	149	1	1515	2	Y	31	35	1			15
							529	3	34	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
02	1484	N	1443	-0-	-41	-0-	86	1	1159	2	Y	13	16	1			6
							184	3	14	9							
03	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	76	1	1140	2	Y	15	8	1			13
							165	3	17	9							
04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	90	1	1156	2	Y	15	17	1			11
							186	3	17	9							
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	80	1	1101	2	Y	18	21	1			8
							150	3	20	9							
06	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	76	1	947	2	Y	15	11	1			12
							135	3	17	9							
07	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	102	1	1194	2	Y	14	21	1			5
							171	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	180	1	1837	2	Y	25	29	1			13
							632	3	28	9							
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	198	1	2014	2	Y	28	19	1			22
							705	3	31	9							
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	192	1	1972	2	Y	26	31	1			17
							671	3	29	9							
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	201	1	2063	2	Y	46	48	1			15
							701	3	51	9							
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	198	1	2033	2	Y	32	31	1			16
							694	3	35	9							
*07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	197	1	2003	2	Y	27	30	1			13
							700	3	30	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

02	2492	X	2245	-0-	-247	-0-	134	1	1815	2	Y	6					32
							289	3	7	9							
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	120	1	1797	2	Y	11					43
							259	3	12	9							
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	150	1	1932	2	Y	3					46
							311	3	3	9							
05	2480	N	2149	-0-	-331	-0-	128	1	1776	2	Y	2					48
							243	3	2	9							
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	173	1	2160	2	Y	3					51
							309	3	3	9							
07	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	163	1	1916	2	Y	-0-					51
							276	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	27					48
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	30	57	1			21
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	27	31	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	30	1			34

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	68	1	842	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	78	1	954	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	938	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	79	1	970	2	Y	-0-					-0-
							286	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1989	-0-	-223	-0-	118	1	1604	2	Y	10	12	1			4
							256	3	11	9							
03	2356	N	1783	-0-	-573	-0-	97	1	1462	2	Y	11	6	1			9
							212	3	12	9							
04	2310	N	1907	-0-	-403	-0-	118	1	1528	2	Y	13	13	1			9
							247	3	14	9							
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	125	1	1735	2	Y	16	18	1			7
							238	3	18	9							
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	2	Y	12	9	1			10
							231	3	13	9							
07	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	124	1	1453	2	Y	11	17	1			4
							209	3	12	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3236	-0-	-376	-0-	190	1	2332	2	Y	29					51
							682	3	32	9							
03	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	193	1	2379	2	Y	31	60	1			22
							690	3	34	9							
04	3870	X	3249	-0-	-621	-0-	191	1	2355	2	Y	28	32	1			18
							672	3	31	9							
05	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	226	1	2759	2	Y	18	22	1			14
							827	3	20	9							
06	3690	X	2895	-0-	-795	-0-	170	1	2071	2	Y	22					36
							630	3	24	9							
*07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	228	1	2796	2	Y	19	26	1			29
							823	3	21	9							

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
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1306	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							201	3									

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
02	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	78	1	1137	2	Y	28	31	1			30
							173	3	31	9							
03	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	130	1	2053	2	Y	37	32	1			35
							295	3	41	9							
04	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	106	1	1491	2	Y	9	32	1			12
							216	3	10	9							
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	12	20	1			4
							219	3	13	9							
06	2430	N	1674	-0-	-756	-0-	96	1	1363	2	Y	9					13
							205	3	10	9							
*07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	135	1	1780	2	Y	9	19	1			3
							244	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	107	1	1457	2	Y	29	35	1			13
							233	3	32	9							
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	104	1	1558	2	Y	34	18	1			29
							225	3	37	9							
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	Y	17	33	1			13
							250	3	19	9							
05	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	109	1	1506	2	Y	20	24	1			9
							206	3	22	9							
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	133	1	1656	2	Y	18	13	1			14
							236	3	20	9							
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	141	1	1646	2	Y	16	24	1			6
							236	3	18	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
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	210	1	2148	2	Y	27	31	1			14
							740	3	30	9							
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	314	1	3195	2	Y	30	20	1			24
							1118	3	33	9							
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	366	1	3752	2	Y	28	34	1			18
							1277	3	31	9							
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	359	1	3686	2	Y	33	39	1			12
							1252	3	36	9							
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	258	1	2640	2	Y	26	25	1			13
							901	3	29	9							
*07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	359	1	3661	2	Y	22	24	1			11
							1280	3	24	9							

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
02	2744	X	1495	-0-	-1249	-0-	100	1	1020	2	Y	22	25	1			11
							351	3	24	9							
03	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	176	1	1796	2	Y	24	16	1			19
							629	3	26	9							
04	2940	X	1900	-0-	-1040	-0-	127	1	1304	2	Y	23	27	1			15
							444	3	25	9							
05	3038	X	1925	-0-	-1113	-0-	130	1	1339	2	Y	1	12	1			4
							455	3	1	9							
06	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	147	1	1512	2	Y	8	8	1			4
							517	3	9	9							
07	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	165	1	1676	2	Y	6	7	1			3
							585	3	7	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1492	-0-	-440	-0-	89	1	1200	2	Y	11	13	1			5
							191	3	12	9							
03	2077	N	1504	-0-	-573	-0-	82	1	1230	2	Y	13	7	1			11
							178	3	14	9							
04	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	99	1	1278	2	Y	12	14	1			9
							206	3	13	9							
05	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	90	1	1245	2	Y	13	16	1			6
							170	3	14	9							
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	118	1	1463	2	Y	11	8	1			9
							208	3	12	9							
07	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	109	1	1271	2	Y	11	16	1			4
							182	3	12	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	112	1	1512	2	Y	28	34	1			13
							240	3	31	9							
03	2325	X	2317	-0-	-8	-0-	126	1	1883	2	Y	33	18	1			28
							272	3	36	9							
04	2250	N	2040	-0-	-210	-0-	127	1	1644	2	Y	4	29	1			3
							265	3	4	9							
05	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	116	1	1620	2	Y	5	6	1			2
							223	3	6	9							
06	3000	N	3123	-0-	123	123	204	1	2550	2	Y	4	3	1			3
							365	3	4	9							
07	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	137	1	1607	2	Y	4	6	1			1
							231	3	4	9							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	2027	-0-	-73	-0-	121	1	1639	2	Y	5	5	1			2
							261	3	6	9							
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	131	1	1972	2	Y	4	2	1			4
							285	3	4	9							
04	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	119	1	1541	2	Y	10	6	1			8
							249	3	11	9							
05	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	106	1	1469	2	Y	12	15	1			5
							201	3	13	9							
06	2310	N	1943	-0-	-367	-0-	126	1	1579	2	Y	11	8	1			8
							226	3	12	9							
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	148	1	1727	2	Y	10	14	1			4
							247	3	11	9							

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
02	2044	N	1233	-0-	-811	-0-	73	1	991	2	Y	10	12	1			5
							158	3	11	9							
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	176	1	2641	2	Y	11	6	1			10
							382	3	12	9							
04	2490	X	2438	-0-	-52	-0-	152	1	1965	2	Y	4	11	1			3
							317	3	4	9							
05	2573	X	1891	-0-	-682	-0-	112	1	1559	2	Y	5	6	1			2
							214	3	6	9							
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	259	1	3235	2	Y	4	3	1			3
							463	3	4	9							
07	2573	X	2158	-0-	-415	-0-	149	1	1751	2	Y	5	6	1			2
							252	3	6	9							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	88	1	1180	2	Y	18	22	1			8
							187	3	20	9							
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	139	1	2086	2	Y	21	11	1			18
							301	3	23	9							
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	Y	15	22	1			11
							278	3	17	9							
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	116	1	1599	2	Y	16	20	1			7
							218	3	18	9							
06	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	121	1	1511	2	Y	14	10	1			11
							216	3	15	9							
07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	127	1	1490	2	Y	13	19	1			5
							214	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	690	2	Y	20	25	1			9
							110	3	22	9							
03	1178	N	758	-0-	-420	-0-	40	1	604	2	Y	24	13	1			20
							88	3	26	9							
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	21	26	1			15
							111	3	23	9							
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	960	2	Y	23	28	1			10
							132	3	25	9							
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	2	Y	21	15	1			16
							146	3	23	9							
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	Y	18	27	1			7
							129	3	20	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 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
02	1932	N	1895	-0-	-37	-0-	112	1	1522	2	Y	16	19	1			7
							243	3	18	9							
03	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	114	1	1709	2	Y	18	10	1			15
							247	3	20	9							
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	141	1	1818	2	Y	17	20	1			12
							293	3	19	9							
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	138	1	1910	2	Y	20	23	1			9
							261	3	22	9							
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	154	1	1929	2	Y	16	12	1			13
							276	3	18	9							
07	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	146	1	1715	2	Y	16	23	1			6
							247	3	18	9							

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
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	123	1	1672	2	Y	17	21	1			8
							267	3	19	9							
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	120	1	1797	2	Y	20	11	1			17
							259	3	22	9							
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	128	1	1647	2	Y	22	23	1			16
							265	3	24	9							
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	143	1	1984	2	Y	26	31	1			11
							272	3	29	9							
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	144	1	1794	2	Y	22	16	1			17
							256	3	24	9							
*07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	170	1	1990	2	Y	21	30	1			8
							286	3	23	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
02	1512	N	1194	-0-	-318	-0-	72	1	968	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	90	1	1158	2	Y	16	4	1			12
							186	3	18	9							
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	2	Y	18	22	1			8
							156	3	20	9							
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	96	1	1199	2	Y	17	12	1			13
							171	3	19	9							
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	105	1	1224	2	Y	15	22	1			6
							175	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

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
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	2	Y	16	19	1			7
							193	3	18	9							
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	Y	18	10	1			15
							184	3	20	9							
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	94	1	1211	2	Y	16	19	1			12
							195	3	18	9							
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1698	2	Y	18	22	1			8
							232	3	20	9							
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	144	1	1800	2	Y	16	12	1			12
							258	3	18	9							
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	139	1	1624	2	Y	16	22	1			6
							233	3	18	9							

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
02	3052	X	2747	-0-	-305	-0-	135	1	2186	2	Y	33	36	1			21
							390	3	36	9							
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	191	1	3470	2	Y	33	34	1			20
							587	3	36	9							
04	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	159	1	2542	2	Y	24	31	1			13
							435	3	26	9							
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	170	1	2766	2	Y	27	27	1			13
							452	3	30	9							
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	227	1	3832	2	Y	22	25	1			10
							648	3	24	9							
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	198	1	3089	2	Y	20	13	1			17
							500	3	22	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
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	46	1	621	2	Y	22	27	1			10
							99	3	24	9							
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	43	1	637	2	Y	26	14	1			22
							91	3	29	9							
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	19	27	1			14
							111	3	21	9							
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	78	1	1080	2	Y	22	26	1			10
							148	3	24	9							
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	49	1	610	2	Y	17	13	1			14
							87	3	19	9							
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	59	1	686	2	Y	17	25	1			6
							98	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	742	2	Y	38	46	1			17
							118	3	42	9							
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	43	1	641	2	Y	44	24	1			37
							92	3	48	9							
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	47	1	612	2	Y	20	42	1			15
							99	3	22	9							
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	41	1	566	2	Y	22	27	1			10
							77	3	24	9							
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	92	1	1138	2	Y	19	14	1			15
							162	3	21	9							
07	806	N	606	-0-	-200	-0-	41	1	476	2	Y	19	27	1			7
							68	3	21	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
02	2436	N	1911	-0-	-525	-0-	113	1	1388	2	Y	4					6
							406	3	4	9							
03	2573	N	2043	-0-	-530	-0-	121	1	1488	2	Y	3	7	1			2
							431	3	3	9							
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	137	1	1692	2	Y	4	4	1			2
							484	3	4	9							
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	139	1	1704	2	Y	-0-	2	1			-0-
							511	3									
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	164	1	1995	2	Y	-0-					-0-
							607	3									
*07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	149	1	1831	2	Y	-0-					-0-
							540	3									

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. (I) GAS 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	2324	X	2126	-0-	-198	-0-	142	1	1447	2	Y	35	40	1			18
							498	3	39	9							
03	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	147	1	1495	2	Y	40	27	1			31
							523	3	44	9							
04	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	151	1	1549	2	Y	37	44	1			24
							528	3	41	9							
05	2573	X	2035	-0-	-538	-0-	138	1	1416	2	Y	-0-	24	1			-0-
							481	3									
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	224	1	2292	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	188	1	1919	2	Y	-0-					-0-
							671	3									

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 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
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	89	1	1200	2	Y	5					27
							191	3	6	9							
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	9					36
							189	3	10	9							
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	102	1	1312	2	Y	3					39
							211	3	3	9							
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	2					41
							179	3	2	9							
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	147	1	1829	2	Y	2					43
							261	3	2	9							
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	116	1	1361	2	Y	1					44
							196	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	110	1	1601	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	110	1	1729	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	114	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	126	1	1912	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
06	2010	N	1712	-0-	-298	-0-	98	1	1402	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	141	1	1857	2	Y	-0-					-0-
							254	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. (I) GAS 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	1008	N	761	-0-	-247	-0-	45	1	554	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
03	1953	N	798	-0-	-1155	-0-	47	1	582	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
04	1800	N	817	-0-	-983	-0-	48	1	598	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	38	1	463	2	Y	36	22	1			14
							139	3	40	9							
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	33	1	404	2	Y	22					36
							123	3	24	9							
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	37	1	459	2	Y	19	26	1			29
							135	3	21	9							

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
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	177	1	1809	2	Y	35	40	1			18
							623	3	39	9							
03	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	164	1	1667	2	Y	40	27	1			31
							583	3	44	9							
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	276	1	2835	2	Y	37	44	1			24
							966	3	41	9							
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	241	1	2470	2	Y	40	48	1			16
							838	3	44	9							
06	3000	N	3234	-0-	234	234	217	1	2220	2	Y	36	34	1			18
							757	3	40	9							
*07	3174	X	2940	-0-	-234	-0-	197	1	2009	2	Y	29	33	1			14
							702	3	32	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
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	86	1	1046	2	Y	24					87
							326	3	26	9							
03	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	78	1	947	2	Y	32	81	1			38
							282	3	35	9							
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	124	1	1536	2	Y	27					65
							430	3	30	9							
05	1643	N	480	-0-	-1163	-0-	27	1	336	2	Y	16					81
							99	3	18	9							
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	172	1	2120	2	Y	32	69	1			44
							615	3	35	9							
*07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	2	Y	29					73
							625	3	32	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3192	X	2761	-0-		-431	-0-	162	1	1965	2	Y	21					76
								611	3	23	9							
03	3534	X	2858	-0-		-676	-0-	168	1	2049	2	Y	28	70	1			34
								610	3	31	9							
04	3330	X	2953	-0-		-377	-0-	174	1	2152	2	Y	23					57
								602	3	25	9							
05	3441	X	2609	-0-		-832	-0-	154	1	1887	2	Y	14					71
								553	3	15	9							
06	2970	X	2750	-0-		-220	-0-	161	1	1979	2	Y	34	58	1			47
								573	3	37	9							
07	3069	X	2943	-0-		-126	-0-	172	1	2098	2	Y	34					81
								636	3	37	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1624	N	1556	-0-		-68	-0-	93	1	1255	2	Y	8	9	1			4
								199	3	9	9							
03	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	130	1	1949	2	Y	8	5	1			7
								282	3	9	9							
04	2070	N	1703	-0-		-367	-0-	107	1	1375	2	Y	-0-	7	1			-0-
								221	3									
05	3100	N	3127	-0-		27	27	187	1	2586	2	Y	-0-					-0-
								354	3									
06	2070	N	1769	-0-		-301	-0-	116	1	1446	2	Y	-0-					-0-
								207	3									
*07	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	136	1	1586	2	Y	-0-					-0-
								227	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1148	N	980	-0-		-168	-0-	57	1	774	2	Y	24	29	1			11
								123	3	26	9							
03	1271	N	863	-0-		-408	-0-	45	1	687	2	Y	28	15	1			24
								100	3	31	9							
04	1230	N	1082	-0-		-148	-0-	66	1	854	2	Y	22	30	1			16
								138	3	24	9							
05	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	90	1	1242	2	Y	26	31	1			11
								170	3	29	9							
06	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	92	1	1138	2	Y	22	16	1			17
								162	3	24	9							
*07	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	92	1	1083	2	Y	21	30	1			8
								156	3	23	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. GAS	(I) 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	1260	N	1206	-0-		-54	-0-	78	1	796	2	Y	53	61	1			27
								274	3	58	9							
03	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	139	1	1422	2	Y	60	40	1			47
								498	3	66	9							
04	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	107	1	1094	2	Y	55	66	1			36
								372	3	61	9							
05	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	98	1	1004	2	Y	24	40	1			20
								341	3	26	9							
06	1350	N	1083	-0-		-267	-0-	70	1	719	2	Y	44	42	1			22
								246	3	48	9							
*07	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	109	1	1115	2	Y	34	38	1			18
								390	3	37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2296	N	1858	-0-		-438	-0-	110	1	1325	2	Y	11					42
								411	3	12	9							
03	2286	N	2286	-0-		-0-	-0-	134	1	1644	2	Y	16	39	1			19
								490	3	18	9							
04	2460	N	1875	-0-		-585	-0-	110	1	1367	2	Y	13					32
								384	3	14	9							
05	2046	N	939	-0-		-1107	-0-	55	1	677	2	Y	8					40
								198	3	9	9							
06	3000	N	3054	-0-		54	54	181	1	2227	2	Y	1	39	1			2
								645	3	1	9							
*07	2875	N	2821	-0-		-54	-0-	167	1	2035	2	Y	2					4
								617	3	2	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

02	980	N	946	-0-		-34	-0-	56	1	689	2	Y	-0-					-0-
								201	3									
03	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	78	1	964	2	Y	-0-					-0-
								280	3									
04	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	75	1	926	2	Y	-0-					-0-
								264	3									
05	1054	N	980	-0-		-74	-0-	57	1	693	2	Y	21	13	1			8
								207	3	23	9							
06	1080	N	964	-0-		-116	-0-	56	1	685	2	Y	13					21
								209	3	14	9							
07	1116	N	690	-0-		-426	-0-	40	1	493	2	Y	11	15	1			17
								145	3	12	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

02	259	N	259	-0-		-0-	-0-	248	2	11	9	Y	10	15	1			2
03	284	N	284	-0-		-0-	-0-	271	2	13	9	Y	12	5	1	2	8	7
04	272	N	272	-0-		-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5	11	1			1
05	279	N	264	-0-		-15	-0-	258	2	6	9	Y	5	2	1	1	8	3
06	270	N	211	-0-		-59	-0-	207	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	279	N	228	-0-		-51	-0-	224	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	2

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

02	280	N	-0-	-0-		-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	56	-0-		-192	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

02	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	3	1			2
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1					1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					1
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

02	14B2 EXT		376	-0-	376	2956	369	2	7	9	Y	6	18	1	1	8	10
03	3289	X	333	-0-	-2956	-0-	330	2	3	9	Y	3	11	1			2
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	558	N	402	-0-	-156	-0-	399	2	3	9	Y	3	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	2716	X	2492	-0-	-224	-0-	2449	2	43	9	Y	39	60	1	2	8	8
03	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2685	2	47	9	Y	43	21	1	2	8	28
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2696	2	26	9	Y	24	46	1	1	8	5
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3430	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	12
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3253	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	15
*07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3597	2	17	9	Y	15	19	1	1	8	10

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
02	T. A.		564	-0-	564	6716	564	2			Y	-0-					-0-
03	7425	X	709	-0-	-6716	-0-	707	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	600	N	338	-0-	-262	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	620	N	153	-0-	-467	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	278	2	17	9	Y	15					22
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	159	2	10	9	Y	9	16	1	2	8	13
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	517	2	18	9	Y	16	15	1			14
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	324	2	13	9	Y	12	17	1	1	8	8
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9					17
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	301	2	8	9	Y	7	16	1	1	8	7

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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	Y	4	4	1			5
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	Y	5					10
04	870	N	570	-0-	-300	-0-	566	2	4	9	Y	4	7	1			7
05	868	N	580	-0-	-288	-0-	578	2	2	9	Y	2	6	1			3
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	575	2	3	9	Y	3	1	8			5
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	351	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	166	2	6	9	Y	5	4	1			4
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	161	2	7	9	Y	6	4	1			6
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	171	2	6	9	Y	5	4	1			7
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	Y	5	8	1			4

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1059	2	110	9	Y	100	57	1	7	8	36
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	440	2	59	9	Y	54	71	1	10	8	9
*07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1700	2	46	9	Y	42	25	1	7	8	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

02	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	1148	2	26	9	Y	24	40	1	1	8	5
03	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1463	2	34	9	Y	31	14	1	2	8	20
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	2	19	9	Y	17	33	1	1	8	3
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	8
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	Y	10	7	1	1	8	10
07	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	1642	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

02	3080	X	2117	-0-	-963	-0-	2098	2	19	9	Y	17	25	1	2	8	3
03	3379	X	1990	-0-	-1389	-0-	1968	2	22	9	Y	20	9	1	2	8	12
04	3150	X	2143	-0-	-1007	-0-	2131	2	12	9	Y	11	20	1	1	8	2
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3171	2	9	9	Y	8	4	1	1	8	5
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	6
*07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3171	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	4

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

02	2968	X	2716	-0-	-252	-0-	2679	2	37	9	Y	34	48	1	3	8	7
03	3193	X	815	-0-	-2378	-0-	782	2	33	9	Y	30	15	1	2	8	20
04	3090	X	2156	-0-	-934	-0-	2137	2	19	9	Y	17	34	1			3
05	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3170	2	17	9	Y	15	7	1	1	8	10
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3017	2	11	9	Y	10	8	1			12
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3223	2	14	9	Y	13	16	1	1	8	8

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	1	8			1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	1716	-0-	-916	-0-	1683	2	33	9	Y	30	44	1	3	8	6
03	2666	N	1838	-0-	-828	-0-	1806	2	32	9	Y	29	14	1	2	8	19
04	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	1789	2	13	9	Y	12	28	1	1	8	2
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	Y	14	6	1	1	8	9
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	11
*07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2702	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	7

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					10
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	Y	2	9	1	2	8	1
04	870	N	577	-0-	-293	-0-	577	2			Y	-0-					1
05	1240	N	447	-0-	-793	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	8			1
06	1320	N	22	-0-	-1298	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	8			1
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	8			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	1999	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2263	N	1585	-0-	-678	-0-	1583	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2050	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2480	N	2112	-0-	-368	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 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
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 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
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	8	1			6
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	260	2	13	9	Y	12	8	1	2	8	8
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1	7	1			2
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	3	1			3
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	31	2	1	9	Y	1					3
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3

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
02	560	N	310	-0-	-250	-0-	296	2	14	9	Y	13	1	8			37
03	620	N	258	-0-	-362	-0-	236	2	22	9	Y	20	37	1	1	8	19
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	425	2	4	9	Y	4	21	1			2
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	434	N	257	-0-	-177	-0-	256	2	1	9	Y	1	2	1			1

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	758	-0-	-866	-0-	751	2	7	9	Y	6	32	1	1	8	26
03	1643	N	979	-0-	-664	-0-	933	2	46	9	Y	42	31	1	2	8	35
04	870	N	550	-0-	-320	-0-	530	2	20	9	Y	18	31	1	1	8	21
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	559	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	17
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	14
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	842	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	12

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	45	-0-	-207	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1856	-0-	-48	-0-	1825	2	31	9	Y	28	1	8			129
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	2	8			141
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					141
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9	1	8			149
06	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2027	2	3	9	Y	3	1	8			151
07	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1610	2	4	9	Y	4	1	8			154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2256	-0-	-488	-0-	2249	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	21
03	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	2143	2	34	9	Y	31	24	1	2	8	26
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	2748	2	18	9	Y	16	24	1	1	8	17
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2987	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	14
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2761	2	10	9	Y	9	11	1	1	8	11
*07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2853	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	10

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2318	-0-	-118	-0-	2316	2	2	9	Y	2	8	1	1	8	6
03	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	2430	2	13	9	Y	12	8	1	2	8	8
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2700	2	6	9	Y	5	8	1			5
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2816	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	4
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2711	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	4
*07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2868	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	3

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	34	X	-0-	-0-	-34	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	863	-0-	-117	-0-	863	2	Y	-0-					5
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	819	2 2 9	Y	2	4	1	2	8	1
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	Y	-0-					1
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2 1 9	Y	1	1	8			1
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	Y	-0-					1
07	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1055	2 1 9	Y	1	1	8			1

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

02	1876	N	1589	-0-	-287	-0-	1577	2 12 9	Y	11	1	8			76
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1685	2 23 9	Y	21	2	8			95
04	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	1516	2 43 9	Y	39	89	1			45
05	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1617	2 23 9	Y	21	1	8			65
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1627	2 30 9	Y	27	67	1	1	8	24
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1760	2 20 9	Y	18	1	8			41

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

02	1848	X	1280	-0-	-568	-0-	1280	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	1556	2 2 9	Y	2	2	8			-0-
04	1980	X	1331	-0-	-649	-0-	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1175	-0-	-530	-0-	1174	2 1 9	Y	1	1	8			-0-
06	1650	X	947	-0-	-703	-0-	947	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	853	-0-	-697	-0-	852	2 1 9	Y	1	1	8			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2848	2 10 9	Y	9	7	1	1	8	2
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2687	2 13 9	Y	12	7	1	2	8	5
04	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	2769	2 8 9	Y	7	8	1			4
05	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	2731	2 9 9	Y	8	5	1	1	8	6
06	3390	X	2662	-0-	-728	-0-	2650	2 12 9	Y	11	14	1	1	8	2
07	3162	X	2707	-0-	-455	-0-	2699	2 8 9	Y	7	4	1	1	8	4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2 1 9	Y	1	1	8			-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2 2 9	Y	2	2	8			-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2307	2 11 9	Y	10	1	8			9
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2 15 9	Y	14	13	1	1	8	9
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1989	2 13 9	Y	12	13	1	1	8	7
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2000	2 7 9	Y	6	1	8			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1848	X	1504	-0-	-344	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2372	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2238	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1470	N	1174	-0-	-296	-0-	1173	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1158	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2897	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	2968	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3210	X	2250	-0-	-960	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2824	-0-	-493	-0-	2823	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3165	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1549	2	75	9	Y	68	68	1	6	8	26
03	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1775	2	86	9	Y	78	70	1	5	8	29
04	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1706	2	48	9	Y	44	54	1	4	8	15
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1825	2	24	9	Y	22	25	1	6	8	6
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1799	2	25	9	Y	23	18	1	8	8	3
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	2	21	9	Y	19	9	1	6	8	7

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2532	2	24	9	Y	22	32	1	2	8	5
03	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2448	2	26	9	Y	24	11	1	2	8	16
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2710	2	44	9	Y	40	47	1	1	8	8
05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2500	2	33	9	Y	30	16	1	1	8	21
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3819	2	26	9	Y	24	17	1	2	8	26
07	2852	X	868	-0-	-1984	-0-	858	2	10	9	Y	9	28	1	1	8	6

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3642	2	33	9	Y	30	45	1	2	8	6
03	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3715	2	35	9	Y	32	15	1	2	8	21
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3994	2	41	9	Y	37	50	1	1	8	7
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4269	2	34	9	Y	31	16	1	1	8	21
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4122	2	25	9	Y	23	17	1	1	8	26
*07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4327	2	26	9	Y	24	33	1	1	8	16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	4116	X	2205	-0-	-1911	-0-	2163	2	42	9	Y	38	2	8			53
03	4557	X	2061	-0-	-2496	-0-	2022	2	39	9	Y	35	40	1	2	8	46
04	3420	X	2478	-0-	-942	-0-	2431	2	47	9	Y	43	52	1	2	8	35
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	644	1	2546	2	Y	32	44	1	1	8	22
							35	9									
06	2880	X	1956	-0-	-924	-0-	272	1	1652	2	Y	29	4	8			47
							32	9									
07	2573	X	1905	-0-	-668	-0-	587	1	1298	2	Y	18	44	1	1	8	20
							20	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2744	X	874	-0-	-1870	-0-	821	2	53	9	Y	48	27	1	15	8	41
03	3038	X	1231	-0-	-1807	-0-	1185	2	46	9	Y	42	52	1	9	8	22
04	2010	X	1239	-0-	-771	-0-	1221	2	18	9	Y	16	22	1	3	8	13
05	2015	X	953	-0-	-1062	-0-	938	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	14
06	1320	X	1216	-0-	-104	-0-	1198	2	18	9	Y	16	10	1	4	8	16
07	1271	X	994	-0-	-277	-0-	979	2	15	9	Y	14	18	1	3	8	9

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	2	3	9	Y	3	2	8			98
03	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	2692	2	69	9	Y	63	2	8			159
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3913	2	8	9	Y	7	1	8			165
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3851	2	32	9	Y	29	90	1	1	8	103
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3889	2	6	9	Y	5	2	8			106
*07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3981	2	44	9	Y	40	1	8			145

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
02	2436	X	1837	-0-	-599	-0-	1818	2	19	9	Y	17	7	8			46
03	2666	X	2608	-0-	-58	-0-	2576	2	32	9	Y	29	7	8			68
04	2580	X	2523	-0-	-57	-0-	2508	2	15	9	Y	14	6	8			76
05	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	2415	2	13	9	Y	12	7	8			81
06	2520	X	2188	-0-	-332	-0-	2175	2	13	9	Y	12	11	8			82
07	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	2217	2	12	9	Y	11	9	8			84

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
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4025	2	70	9	Y	64	61	1	1	8	16
03	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3804	2	98	9	Y	89	62	1	2	8	41
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4342	2	31	9	Y	28	53	1	1	8	15
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4378	2	32	9	Y	29	19	1	1	8	24
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4317	2	45	9	Y	41	54	1	2	8	9
07	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	3910	2	26	9	Y	24	17	1	1	8	15

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3568	-0-	-772	-0-	3560	2	8	9	Y	7	19	1	4	8	16
03	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	4459	2	29	9	Y	26	19	1	2	8	21
04	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	4298	2	44	9	Y	40	19	1	2	8	40
05	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4341	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	41
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	2	34	1			9
*07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4901	2	41	9	Y	37	13	1	1	8	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3815	-0-	-357	-0-	3770	2	45	9	Y	41	17	8			72
03	4402	X	3176	-0-	-1226	-0-	3124	2	52	9	Y	47	73	1	10	8	36
04	4410	X	3506	-0-	-904	-0-	3444	2	62	9	Y	56	64	1	9	8	19
05	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3904	2	48	9	Y	44	29	1	11	8	23
06	4410	X	3152	-0-	-1258	-0-	3116	2	36	9	Y	33	29	1	11	8	16
07	4216	X	3761	-0-	-455	-0-	3722	2	39	9	Y	35	23	1	13	8	15

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3749	2	74	9	Y	67	61	1	4	8	16
03	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	3546	2	81	9	Y	74	54	1	2	8	34
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4364	2	33	9	Y	30	47	1	2	8	15
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4096	2	32	9	Y	29	19	1	1	8	24
06	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	3877	2	48	9	Y	44	54	1	5	8	9
*07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4184	2	29	9	Y	26	18	1	1	8	16

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2582	-0-	-694	-0-	2529	2	53	9	Y	48	45	1	24	8	8
03	3503	X	2507	-0-	-996	-0-	2442	2	65	9	Y	59	39	1	20	8	8
04	3180	X	1607	-0-	-1573	-0-	1550	2	57	9	Y	52	3	8			57
05	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	3035	2	32	9	Y	29	56	1	2	8	28
06	2760	X	2698	-0-	-62	-0-	2674	2	24	9	Y	22	3	8			47
07	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	2700	2	37	9	Y	34	62	1	3	8	16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4523	2	75	9	Y	68	84	1	3	8	46
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4714	2	62	9	Y	56	2	8			100
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5088	2	129	9	Y	117	86	1	3	8	128
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4944	2	92	9	Y	84	125	1	1	8	86
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	14	92	1			8
*07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5551	2	109	9	Y	99	80	1	1	8	26

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3920	X	3114	-0-	-806	-0-	3073	2	41 9		Y	37	2	8			52
03	4340	X	3195	-0-	-1145	-0-	3160	2	35 9		Y	32	40	1	2	8	42
04	4110	X	3222	-0-	-888	-0-	3179	2	43 9		Y	39	47	1	1	8	33
05	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3445	2	32 9		Y	29	41	1	1	8	20
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3449	2	30 9		Y	27	3	8			44
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3655	2	20 9		Y	18	42	1	1	8	19

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7658	2	37 9		Y	34	31	1	2	8	8
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8572	2	51 9		Y	46	31	1	2	8	21
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8208	2	56 9		Y	51	44	1	1	8	27
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8286	2	64 9		Y	58	36	1	1	8	48
06	7920	X	7394	-0-	-526	-0-	7307	2	87 9		Y	79	108	1	1	8	18
07	8184	X	7798	-0-	-386	-0-	7742	2	56 9		Y	51	36	1	1	8	32

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2848	2	30 9		Y	27	40	1	2	8	6
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	2975	2	32 9		Y	29	14	1	2	8	19
04	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	2951	2	67 9		Y	61	66	1	2	8	12
05	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2811	2	64 9		Y	58	28	1	1	8	41
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3071	2	52 9		Y	47	33	1	3	8	52
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3399	2	53 9		Y	48	66	1	1	8	33

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	2726	-0-	-74	1530	2690	2	36 9		Y	33	13	1	12	8	25
03	3100	N	1670	-0-	-1430	100	1629	2	41 9		Y	37	34	1	9	8	19
04	2340	X	1908	-0-	-432	-0-	1891	2	17 9		Y	15	19	1	3	8	12
05	2418	X	2048	-0-	-370	-0-	2045	2	3 9		Y	3	10	1			5
06	2340	X	2315	-0-	-25	-0-	2313	2	2 9		Y	2	3	1			4
07	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	2131	2	2 9		Y	2	4	1			2

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	812	N	455	-0-	-357	-0-	243 61	1 9	151 2		Y	55	42	1	14	8	17
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	279 69	1 9	285 2		Y	63	47	1	13	8	20
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	270 12	1 9	252 2		Y	11	26	1	1	8	4
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	279 6	1 9	294 2		Y	5	7	1			2
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	270 6	1 9	280 2		Y	5	6	1			1
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	279 4	1 9	243 2		Y	4	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3747	-0-	-985	-0-	3699	2	48	9	Y	44	1	8			132
03	5239	X	4248	-0-	-991	-0-	4130	2	118	9	Y	107	2	8			237
04	4950	X	4046	-0-	-904	-0-	4028	2	18	9	Y	16	175	1	1	8	77
05	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	4084	2	12	9	Y	11	1	8			87
06	4410	X	4056	-0-	-354	-0-	4043	2	13	9	Y	12	2	8			97
07	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	4016	2	9	9	Y	8	1	8			104

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2715	-0-	-869	-0-	2664	2	51	9	Y	46	2	8			160
03	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	3789	2	36	9	Y	33	2	8			191
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3856	2	30	9	Y	27	177	1	1	8	40
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4048	2	25	9	Y	23	1	8			62
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3937	2	85	9	Y	77	3	8			136
07	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3905	2	8	9	Y	7	1	8			142

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1109	2	42	9	Y	38	45	1	12	8	35
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1326	2	50	9	Y	45	11	8			69
04	1560	N	962	-0-	-598	-0-	939	2	23	9	Y	21	49	1	1	8	40
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1059	2	11	9	Y	10	33	1			17
06	1320	N	990	-0-	-330	-0-	980	2	10	9	Y	9					26
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					26

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3280	2	37	9	Y	34	12	8			68
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3323	2	62	9	Y	56	69	1	10	8	45
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3096	2	53	9	Y	48	68	1	9	8	16
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2673	2	34	9	Y	31	23	1	9	8	15
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3398	2	44	9	Y	40	21	1	16	8	18
*07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3642	2	32	9	Y	29	23	1	13	8	11

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3953	-0-	-79	-0-	3932	2	21	9	Y	19	5	8			42
03	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4287	2	35	9	Y	32	42	1	4	8	28
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4420	2	43	9	Y	39	50	1	2	8	15
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4557	2	33	9	Y	30	24	1	2	8	19
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4445	2	32	9	Y	29	26	1	3	8	19
*07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4805	2	23	9	Y	21	25	1	3	8	12

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4503	-0-	-173	-0-	4502	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5177	X	4478	-0-	-699	-0-	4476	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	4579	2	41	9	Y	37	1	1	1	8	35
05	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	4591	2	65	9	Y	59	55	1	1	8	38
06	4830	X	4418	-0-	-412	-0-	4367	2	51	9	Y	46	55	1	2	8	27
07	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4545	2	24	9	Y	22	1	8			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	6	2	Y	1	1	8			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

02	3304	X	2820	-0-	-484	-0-	2813	2	7	9	Y	6	16	1	3	8	14
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3670	2	23	9	Y	21	16	1	2	8	17
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3710	2	41	9	Y	37	16	1	2	8	36
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4063	2	37	9	Y	34	30	1	1	8	39
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3865	2	34	9	Y	31	32	1	3	8	35
*07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3989	2	41	9	Y	37	39	1	1	8	32

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

02	3668	X	3605	-0-	-63	-0-	3596	2	9	9	Y	8	27	1	3	8	23
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4643	2	40	9	Y	36	27	1	2	8	30
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3476	2	21	9	Y	19	28	1	1	8	20
05	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	3404	2	14	9	Y	13	16	1	1	8	16
06	3960	X	3334	-0-	-626	-0-	3321	2	13	9	Y	12	13	1	2	8	13
07	4092	X	3584	-0-	-508	-0-	3567	2	17	9	Y	15	15	1	1	8	12

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

02	4564	X	3414	-0-	-1150	-0-	3404	2	10	9	Y	9	1	8			80
03	5053	X	3549	-0-	-1504	-0-	3527	2	22	9	Y	20	2	8			98
04	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	4754	2	75	9	Y	68	92	1	1	8	73
05	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	4908	2	45	9	Y	41	1	8			113
06	4890	X	4874	-0-	-16	-0-	4812	2	62	9	Y	56	116	1	4	8	49
*07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5056	2	37	9	Y	34	1	8			82

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2578	2	36	9	Y	33	51	1	1	8	7
03	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2406	2	41	9	Y	37	18	1	2	8	24
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3099	2	67	9	Y	61	72	1	1	8	12
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3092	2	64	9	Y	58	28	1	1	8	41
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2912	2	51	9	Y	46	33	1	2	8	52
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3089	2	53	9	Y	48	66	1	1	8	33

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4528	2	4	9	Y	4	4	8			12
03	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	4757	2	3	9	Y	3	3	8			12
04	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4679	2	3	9	Y	3	2	8			13
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4949	2	3	9	Y	3	3	8			13
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4765	2	4	9	Y	4	4	8			13
07	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4733	2	3	9	Y	3	3	8			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5038	-0-	-646	-0-	5006	2	32	9	Y	29	47	1	4	8	8
03	6200	X	4402	-0-	-1798	-0-	4356	2	46	9	Y	42	39	1	3	8	8
04	5850	X	4494	-0-	-1356	-0-	4435	2	59	9	Y	54	5	8			57
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6377	2	37	9	Y	34	56	1	7	8	28
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5737	2	33	9	Y	30	10	8			48
*07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5590	2	42	9	Y	38	62	1	8	8	16

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
02	3892	X	3605	-0-	-287	-0-	3587	2	18	9	Y	16	5	8			37
03	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	3834	2	32	9	Y	29	38	1	4	8	24
04	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	3643	2	45	9	Y	41	47	1	2	8	16
05	4185	X	4109	-0-	-76	-0-	4072	2	37	9	Y	34	26	1	3	8	21
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3993	2	36	9	Y	33	29	1	4	8	21
07	3999	X	3646	-0-	-353	-0-	3621	2	25	9	Y	23	28	1	3	8	13

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
02	2716	X	2421	-0-	-295	-0-	2414	2	7	9	Y	6	30	1	1	8	25
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2806	2	43	9	Y	39	30	1	2	8	32
04	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2902	2	44	9	Y	40	29	1	1	8	42
05	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	2617	2	36	9	Y	33	34	1	1	8	40
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5088	2	33	9	Y	30	33	1	2	8	35
*07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3011	2	41	9	Y	37	39	1	1	8	32

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3209	2	34	9	Y	31	41	1	7	8	31
03	3348	X	2343	-0-	-1005	-0-	2311	2	32	9	Y	29	5	8			55
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3273	2	45	9	Y	41	39	1	6	8	51
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3448	2	31	9	Y	28	42	1	8	8	29
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3367	2	35	9	Y	32	12	8			49
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3394	2	11	9	Y	10	10	8			49

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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	2	1			3
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
02	3192	X	2592	-0-	-600	-0-	2557	2	35	9	Y	32	21	1	8	8	31
03	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	2591	2	44	9	Y	40	42	1	7	8	22
04	3420	X	3048	-0-	-372	-0-	3012	2	36	9	Y	33	23	1	6	8	26
05	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	2659	2	36	9	Y	33	21	1	7	8	31
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2834	2	43	9	Y	39	22	1	11	8	37
07	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2848	2	40	9	Y	36	42	1	9	8	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2534	-0-	-742	-0-	2513	2	21	9	Y	19	5	8			44
03	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	2460	2	36	9	Y	33	45	1	4	8	28
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2472	2	64	9	Y	58	61	1	3	8	22
05	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	2337	2	61	9	Y	55	39	1	4	8	34
06	2730	X	2222	-0-	-508	-0-	2167	2	55	9	Y	50	45	1	6	8	33
07	2821	X	2463	-0-	-358	-0-	2422	2	41	9	Y	37	44	1	5	8	21

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3440	-0-	640	954	3405	2	35	9	Y	32	36	1	11	8	28
03	4516	X	3562	-0-	-954	-0-	3523	2	39	9	Y	35	9	8			54
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3232	2	56	9	Y	51	39	1	5	8	61
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3271	2	37	9	Y	34	50	1	4	8	41
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3098	2	37	9	Y	34	6	8			69
*07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3338	2	7	9	Y	6	5	8			70

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	91	2	1	9	Y	1					4
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	95	2	3	9	Y	3	2	8			5
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3	5	1			3
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8			3
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	3	1			1
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	8			1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5336	-0-	-404	-0-	5263	2	73	9	Y	66	62	1	2	8	16
03	7130	X	6312	-0-	-818	-0-	6214	2	98	9	Y	89	62	1	2	8	41
04	6900	X	5305	-0-	-1595	-0-	5247	2	58	9	Y	53	65	1	1	8	28
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7178	2	63	9	Y	57	37	1	1	8	47
06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7488	2	87	9	Y	79	106	1	2	8	18
*07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7816	2	56	9	Y	51	36	1	1	8	32

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7512	2	108	9	Y	98	93	1	1	8	25
03	7998	X	7570	-0-	-428	-0-	7426	2	144	9	Y	131	92	1	2	8	62
04	7740	X	6330	-0-	-1410	-0-	6301	2	29	9	Y	26	73	1	1	8	14
05	8432	X	7789	-0-	-643	-0-	7757	2	32	9	Y	29	18	1	1	8	24
06	8160	X	7130	-0-	-1030	-0-	7084	2	46	9	Y	42	54	1	3	8	9
07	8432	X	7444	-0-	-988	-0-	7415	2	29	9	Y	26	18	1	1	8	16

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2979	-0-	-521	-0-	2884	2	95	9	Y	86	82	1	12	8	31
03	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	3214	2	110	9	Y	100	85	1	10	8	36
04	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	3177	2	145	9	Y	132	114	1	7	8	47
05	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3242	2	131	9	Y	119	114	1	10	8	42
06	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	3135	2	132	9	Y	120	126	1	14	8	22
07	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	3107	2	118	9	Y	107	66	1	11	8	52

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3290	-0-	-630	-0-	3245	2	45	9	Y	41	59	1	2	8	9
03	4371	X	2278	-0-	-2093	-0-	2248	2	30	9	Y	27	16	1	2	8	18
04	4230	X	2066	-0-	-2164	-0-	2054	2	12	9	Y	11	27	1			2
05	4371	X	2915	-0-	-1456	-0-	2896	2	19	9	Y	17	7	1	1	8	11
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5271	2	22	9	Y	20	9	1	3	8	19
*07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5230	2	21	9	Y	19	24	1	1	8	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2596	-0-	-260	-0-	2588	2	8	9	Y	7	23	1	2	8	19
03	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	2751	2	32	9	Y	29	22	1	2	8	24
04	3060	X	2828	-0-	-232	-0-	2785	2	43	9	Y	39	22	1	1	8	40
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2957	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	41
06	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	2864	2	33	9	Y	30	33	1	3	8	35
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3173	2	39	9	Y	35	39	1	1	8	30

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1724	-0-	-348	-0-	1683	2	41	9	Y	37	19	1	8	8	35
03	2325	X	2262	-0-	-63	-0-	2203	2	59	9	Y	54	51	1	7	8	31
04	2250	X	2075	-0-	-175	-0-	1999	2	76	9	Y	69	33	1	9	8	58
05	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	2089	2	112	9	Y	102	47	1	15	8	98
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2802	2	111	9	Y	101	68	1	21	8	110
*07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3000	2	108	9	Y	98	126	1	17	8	65

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5273	2	90	9	Y	82	95	1	5	8	54
03	5890	X	4577	-0-	-1313	-0-	4507	2	70	9	Y	64	2	8			116
04	5700	X	4411	-0-	-1289	-0-	4368	2	43	9	Y	39	99	1	3	8	53
05	5890	X	5192	-0-	-698	-0-	5148	2	44	9	Y	40	51	1	1	8	41
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8697	2	116	9	Y	105	87	1	3	8	56
07	5890	X	5481	-0-	-409	-0-	5423	2	58	9	Y	53	94	1	1	8	14

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4891	-0-	-681	-0-	4855	2	36	9	Y	33	31	1	1	8	8
03	5766	X	5031	-0-	-735	-0-	4980	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
04	5220	X	5041	-0-	-179	-0-	5011	2	30	9	Y	27	33	1	1	8	14
05	5425	X	4875	-0-	-550	-0-	4842	2	33	9	Y	30	19	1	1	8	24
06	5250	X	4602	-0-	-648	-0-	4557	2	45	9	Y	41	54	1	2	8	9
07	5425	X	4660	-0-	-765	-0-	4631	2	29	9	Y	26	18	1	1	8	16

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
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5548	2	28	9	Y	25	9	8			50
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5765	2	43	9	Y	39	51	1	7	8	31
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5567	2	55	9	Y	50	60	1	2	8	19
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6188	2	45	9	Y	41	31	1	3	8	26
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5870	2	42	9	Y	38	35	1	4	8	25
*07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6399	2	30	9	Y	27	33	1	3	8	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4093	2	35	9	Y	32	50	1	1	8	7
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4331	2	40	9	Y	36	17	1	2	8	24
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4360	2	36	9	Y	33	49	1	1	8	7
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4376	2	33	9	Y	30	15	1	1	8	21
06	3810	X	3695	-0-	-115	-0-	3671	2	24	9	Y	22	17	1	2	8	24
*07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4563	2	28	9	Y	25	31	1	1	8	17

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
02	4676	X	4148	-0-	-528	-0-	4090	2	58	9	Y	53	43	1	5	8	62
03	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	4926	2	79	9	Y	72	85	1	4	8	45
04	4950	X	4567	-0-	-383	-0-	4515	2	52	9	Y	47	47	1	7	8	38
05	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	4856	2	55	9	Y	50	31	1	10	8	47
06	4830	X	3592	-0-	-1238	-0-	3537	2	55	9	Y	50	33	1	14	8	50
07	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	4652	2	52	9	Y	47	57	1	11	8	29

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
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4277	2	46	9	Y	42	1	8			74
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4308	2	152	9	Y	138	93	1	2	8	117
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4148	2	43	9	Y	39	118	1	1	8	37
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	4373	2	65	9	Y	59	57	1	1	8	38
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4481	2	51	9	Y	46	55	1	2	8	27
*07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4694	2	24	9	Y	22	1	8			48

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
02	3444	X	2802	-0-	-642	-0-	2787	2	15	9	Y	14	2	8			17
03	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	3285	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	15
04	3690	X	3067	-0-	-623	-0-	3045	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	17
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	13
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3272	2	18	9	Y	16	2	8			27
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3545	2	11	9	Y	10	25	1	1	8	11

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1321	-0-	-331	-0-	1284	2	37	9	Y	34	1	8			47
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1379	2	35	9	Y	32	35	1	2	8	42
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1306	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	33
05	1457	N	786	-0-	-671	-0-	153	1	604	2	Y	26	40	1	1	8	18
							29	9									
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	284	1	1727	2	Y	25	2	8			41
							28	9									
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	515	1	1138	2	Y	17	38	1	1	8	19
							19	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	2					17
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	13	1			4
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	1	4	1			1
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*07	109	X	109	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5979	2	24	9	Y	22	1	8			85
03	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6448	2	76	9	Y	69	94	1	2	8	58
04	6240	X	5961	-0-	-279	-0-	5920	2	41	9	Y	37	59	1	1	8	35
05	6634	X	6089	-0-	-545	-0-	6024	2	65	9	Y	59	55	1	1	8	38
06	6420	X	5750	-0-	-670	-0-	5698	2	52	9	Y	47	55	1	3	8	27
07	6634	X	5321	-0-	-1313	-0-	5297	2	24	9	Y	22	1	8			48

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4280	-0-	-816	-0-	4222	2	58	9	Y	53	93	1	4	8	17
03	5642	X	3489	-0-	-2153	-0-	3402	2	87	9	Y	79	78	1	3	8	15
04	5160	X	3838	-0-	-1322	-0-	3774	2	64	9	Y	58	4	8			69
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5359	2	35	9	Y	32	68	1	5	8	28
06	4860	X	4791	-0-	-69	-0-	4761	2	30	9	Y	27	7	8			48
*07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5012	2	40	9	Y	36	62	1	6	8	16

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3353	2	4	9	Y	4	3	8			75
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4274	2	90	9	Y	82	2	8			155
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3750	2	8	9	Y	7	1	8			161
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4102	2	31	9	Y	28	87	1	1	8	101
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3317	2	6	9	Y	5	2	8			104
*07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4116	2	44	9	Y	40	1	8			143

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3902	-0-	-774	-0-	3866	2	36	9	Y	33	48	1	5	8	37
03	5177	X	3702	-0-	-1475	-0-	3665	2	37	9	Y	34	4	8			67
04	4770	X	4470	-0-	-300	-0-	4424	2	46	9	Y	42	48	1	3	8	58
05	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4315	2	25	9	Y	23	48	1	4	8	29
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4532	2	26	9	Y	24	6	8			47
*07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4697	2	7	9	Y	6	5	8			48

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9020	2	100	9	Y	91	86	1	13	8	33
03	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11342	2	113	9	Y	103	88	1	11	8	37
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11347	2	102	9	Y	93	91	1	7	8	32
05	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11953	2	75	9	Y	68	69	1	8	8	23
06	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11816	2	73	9	Y	66	67	1	11	8	11
*07	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11217	2	66	9	Y	60	35	1	9	8	27

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2898	-0-	-462	-0-	2868	2	30	9	Y	27	3	8			94
03	3565	X	2648	-0-	-917	-0-	2620	2	28	9	Y	25	80	1	2	8	37
04	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	3383	2	21	9	Y	19	1	8			55
05	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	2551	2	44	9	Y	40	1	8			94
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3687	2	28	9	Y	25	2	8			117
*07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3804	2	11	9	Y	10	1	8			126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4221	2	36	9	Y	33	31	1	1	8	8
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4674	2	51	9	Y	46	31	1	2	8	21
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5214	2	55	9	Y	50	43	1	1	8	27
05	4712	X	3615	-0-	-1097	-0-	3563	2	52	9	Y	47	34	1	1	8	39
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5707	2	87	9	Y	79	98	1	2	8	18
07	5456	X	5361	-0-	-95	-0-	5305	2	56	9	Y	51	36	1	1	8	32

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2588	2	73	9	Y	66	37	1	25	8	53
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2207	2	79	9	Y	72	71	1	19	8	35
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3092	2	67	9	Y	61	37	1	14	8	45
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3109	2	73	9	Y	66	37	1	16	8	58
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3138	2	73	9	Y	66	40	1	22	8	62
07	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	2746	2	69	9	Y	63	71	1	18	8	36

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4018	-0-	-294	-0-	3937	2	81	9	Y	74	67	1	12	8	26
03	4743	X	3799	-0-	-944	-0-	3713	2	86	9	Y	78	67	1	10	8	27
04	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	3908	2	102	9	Y	93	78	1	11	8	31
05	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	4076	2	95	9	Y	86	76	1	13	8	28
06	4320	X	3951	-0-	-369	-0-	3853	2	98	9	Y	89	84	1	19	8	14
*07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4411	2	85	9	Y	77	43	1	15	8	33

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4342	-0-	-194	-0-	4303	2	39	9	Y	35	45	1	2	8	7
03	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	4756	2	42	9	Y	38	18	1	2	8	25
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4625	2	37	9	Y	34	51	1	1	8	7
05	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4737	2	32	9	Y	29	15	1	1	8	20
06	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4400	2	29	9	Y	26	17	1	3	8	26
*07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4896	2	28	9	Y	25	33	1	1	8	17

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
02	3388	X	2354	-0-	-1034	-0-	2351	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	2180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2589	2	51	9	N	46	2	8			44
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2937	2	34	9	N	31	1	8			74
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2989	2	37	9	N	34	4	8			104
*07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3113	2	25	9	N	23	1	8			126

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

02	1288	N	1146	-0-	-142	-0-	1133	2	13	9	Y	12					42
03	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1086	2	15	9	Y	14					56
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1366	2	21	9	Y	19	59	1			16
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1920	2	18	9	Y	16					32
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	Y	7					39
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	Y	7	44	1			2

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-					30
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					30
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					30
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					30
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-					30
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					30

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1862	2	19	9	Y	17					79
03	3100	N	3982	-0-	882	882	3941	2	41	9	Y	37					116
04	3000	N	3106	-0-	106	988	3078	2	28	9	Y	25	78	1			63
05	3100	N	3152	-0-	52	1040	3122	2	30	9	Y	27					90
06	3879	X	2839	-0-	-1040	-0-	2832	2	7	9	Y	6					96
*07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2874	2	19	9	Y	17	98	1			15

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	1	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	207	2	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	274	2	76	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	248	2	56	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	316	2	76	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	285	2	58	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	236	2	61	3	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	2	21	9	Y	19	13	1			6
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1866	2	32	9	Y	29	23	1			12
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2016	2	32	9	Y	29	35	1			6
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2029	2	31	9	Y	28	25	1			9
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	Y	20	20	1			9
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1715	2	30	9	Y	27	27	1			9

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	3	10	9	Y	9	14	1			13
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	3	12	9	Y	11	11	1			13
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1576	3	10	9	Y	9	10	1			12
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	3	10	9	Y	9	10	1			11
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1579	3	8	9	Y	7	9	1			9
07	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1632	3	7	9	Y	6	9	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2324	-0-	-112	-0-	2298	2	26	9	Y	24	26	1			17
03	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2596	2	31	9	Y	28	26	1			19
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2587	2	25	9	Y	23	29	1			13
05	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2483	2	23	9	Y	21	15	1			19
06	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	2333	2	28	9	Y	25	30	1			14
07	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	2466	2	26	9	Y	24	31	1			7

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
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	Y	8	1	1			7
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1490	2	20	9	Y	18	17	1			8
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	Y	14	19	1			3
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1822	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	Y	12	7	1			8
07	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1742	2	13	9	Y	12	13	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1372	N	1114	-0-	-258	-0-	1089	2	25	9	Y	23	28	1			10
03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1393	2	29	9	Y	26	28	1			8
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1523	2	24	9	Y	22	23	1			7
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	Y	25	24	1			8
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1322	2	28	9	Y	25	25	1			8
07	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1450	2	23	9	Y	21	20	1			9

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	106	1	2938	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	110	1	3049	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	106	1	2941	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	95	1	2634	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	93	1	2603	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1644	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	55	1	1537	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	55	1	1526	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	50	1	1392	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	48	1	1329	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	47	1	1315	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	94	1	2624	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	112	1	3115	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
04	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	105	1	2929	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	92	1	2559	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	102	1	2823	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	103	1	2873	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 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
02	1092	N	713	-0-	-379	-0-	25	1	686	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1178	N	364	-0-	-814	-0-	13	1	349	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1312	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1751	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	579	-0-	-661	-0-	573	3	6	9	Y	5	3	1			2
04	1740	N	323	-0-	-1417	-0-	320	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	620	N	432	-0-	-188	-0-	426	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	385	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	332	3	6	9	Y	5	6	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	1538	-0-	-787	-0-	75	1	1463	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	293	-0-	-1957	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1399	-0-	-337	-0-	68	1	1331	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1274	-0-	-406	-0-	66	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	45	1	2419	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
*07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	317	-0-	-24	-0-	316	2	1	9	Y	1					1
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	1	1			2
05	341	X	327	-0-	-14	-0-	323	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	330	X	198	-0-	-132	-0-	197	2	1	9	Y	1	3	1			2
*07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	2	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2081	2	8	9	Y	7	5	1			3
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	Y	8	9	1			2
05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	2010	X	855	-0-	-1155	-0-	849	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	2077	X	497	-0-	-1580	-0-	489	2	8	9	Y	7	7	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

02	1120	X	325	-0-	-795	-0-	288	3	37	9	Y	34	51	1			17
03	868	X	254	-0-	-614	-0-	232	3	22	9	Y	20	25	1			12
04	840	X	236	-0-	-604	-0-	236	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	372	X	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	360	X	202	-0-	-158	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	372	X	156	-0-	-216	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
*07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

02	3332	X	3010	-0-	-322	-0-	105	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	116	1	3229	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	108	1	3006	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3104	-0-	-523	-0-	108	1	2996	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2987	-0-	-523	-0-	104	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2705	-0-	-643	-0-	94	1	2611	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	8	1	233	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	6	1	171	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	2	1	54	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	4	1	112	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
02	1288	N	1218	-0-	-70	-0-	42	1	1153	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	44	1	1216	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	43	1	1184	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	43	1	1202	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	38	1	1059	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	35	1	999	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

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
02	1232	N	1115	-0-	-117	-0-	1051	3	64	9	Y	58	58	1			18
03	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1014	3	24	9	Y	22	33	1			7
04	1320	N	812	-0-	-508	-0-	788	3	24	9	Y	22	22	1			7
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	953	3	23	9	Y	21	22	1			6
06	990	N	799	-0-	-191	-0-	778	3	21	9	Y	19	19	1			6
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	752	3	20	9	Y	18	20	1			4

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2321	-0-	-199	-0-	2298	3	23	9	Y	21	15	1			10
03	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2137	3	7	9	Y	6	13	1			3
04	2700	X	2622	-0-	-78	-0-	2622	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2265	-0-	-432	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	8	1	210	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1341	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1389	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	49	1	1359	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	45	1	1249	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
04	1080	N	739	-0-	-341	-0-	25	1	699	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	42	1	1159	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

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
02	476	N	335	-0-		-141	-0-	11	1	311	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
03	527	N	202	-0-		-325	-0-	7	1	186	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
04	510	N	182	-0-		-328	-0-	6	1	167	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
05	372	N	164	-0-		-208	-0-	6	1	154	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
06	221	N	221	-0-		-0-	-0-	7	1	205	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*07	248	N	248	-0-		-0-	-0-	8	1	230	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	41	1	1144	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
03	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	52	1	1439	2	Y	17	16	1			1
								19	9									
04	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	48	1	1336	2	Y	15	16	1			-0-
								17	9									
05	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
06	1440	N	1353	-0-		-87	-0-	46	1	1292	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
07	1457	N	1400	-0-		-57	-0-	48	1	1338	2	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

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
02	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	44	1	1232	2	Y	38	38	1			1
								42	9									
03	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	49	1	1368	2	Y	65	63	1			3
								72	9									
04	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	45	1	1257	2	Y	61	62	1			2
								67	9									
05	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	46	1	1277	2	Y	55	55	1			2
								61	9									
06	1320	N	1114	-0-		-206	-0-	37	1	1031	2	Y	42	43	1			1
								46	9									
*07	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	46	1	1264	2	Y	52	52	1			1
								57	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	68	1	1895	2	Y	17	16	1			1
								19	9									
03	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	81	1	2250	2	Y	31	31	1			1
								34	9									
04	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	77	1	2142	2	Y	31	31	1			1
								34	9									
05	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	78	1	2168	2	Y	28	28	1			1
								31	9									
06	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	74	1	2054	2	Y	26	26	1			1
								29	9									
*07	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-	76	1	2119	2	Y	25	26	1			-0-
								28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2165	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1567	2	14	9	Y	13	13	1			4
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	Y	11	12	1			3
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	Y	9	10	1			2
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	2	10	9	Y	9	8	1			3
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	Y	8	7	1			4

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
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			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
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1427	-0-	-929	-0-	1420	3	7	9	Y	6					6
04	1920	N	1407	-0-	-513	-0-	1399	3	8	9	Y	7	5	1			8
05	2139	N	1369	-0-	-770	-0-	1362	3	7	9	Y	6	6	1			8
06	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	1180	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	1118	3	7	9	Y	6	7	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	169	2	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	180	2	50	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	178	2	40	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	192	2	46	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	224	2	46	3	Y	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	350	2	90	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3080	X	2987	-0-	-93	-0-	2963	2	24	9	Y	22	19	1			12
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3624	2	25	9	Y	23	25	1			10
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5692	2	26	9	Y	24	26	1			8
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5417	2	23	9	Y	21	18	1			11
06	3540	X	1708	-0-	-1832	-0-	1687	2	21	9	Y	19	17	1			13
07	3968	X	1639	-0-	-2329	-0-	1618	2	21	9	Y	19	17	1			15

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
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	799	-0-	-596	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	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
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1925	3	33	9	Y	30	30	1			11
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1799	3	44	9	Y	40	35	1			16
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2144	3	36	9	Y	33	38	1			11
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2360	3	35	9	Y	32	36	1			7
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2295	3	31	9	Y	28	19	1			16
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2371	3	31	9	Y	28	38	1			6

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
02	1680	N	1317	-0-	-363	-0-	1313	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1444	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1351	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1337	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2915	2	3	9	Y	3	3	1			2
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	Y	3	3	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	352	3	3	9	Y	3					4
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	287	3	23	9	Y	21	3	1			22
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	352	3	19	9	Y	17	22	1			17
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	325	3	15	9	Y	14	25	1			6
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	381	3	20	9	Y	18					24
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	271	3	10	9	Y	9	25	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3836	X	3276	-0-	-560	-0-	3275	2	1	9	Y	1					1
03	4247	X	3480	-0-	-767	-0-	3471	2	9	9	Y	8	4	1			5
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3430	2	7	9	Y	6	8	1			3
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7	9	Y	6	4	1			5
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4185	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	3627	X	3553	-0-	-74	-0-	3546	2	7	9	Y	6	8	1			2

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
02	1736	N	1066	-0-	-670	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2599	2	29	9	Y	26	15	1			11
04	3000	N	3611	-0-	611	611	3535	2	76	9	Y	69	65	1			15
05	3100	N	3688	-0-	588	1199	3618	2	70	9	Y	64	58	1			21
06	3000	N	3367	-0-	367	1566	3317	2	50	9	Y	45	46	1			20
*07	5084	X	3518	-0-	-1566	-0-	3446	2	72	9	Y	65	63	1			22

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
02	3752	X	3268	-0-	-484	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
*07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			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
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2307	2	4	9	Y	4	2	1			3
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2558	2	14	9	Y	13	13	1			3
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2505	2	13	9	Y	12	6	1			9
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2543	2	12	9	Y	11	14	1			6
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2310	2	12	9	Y	11	7	1			10
*07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2463	2	11	9	Y	10	14	1			6

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
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2343	3	14	9	Y	13	7	1			6
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2585	3	20	9	Y	18	13	1			11
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	Y	11	15	1			7
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2474	3	11	9	Y	10	12	1			5
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2380	3	10	9	Y	9	8	1			6
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	3	11	9	Y	10	8	1			8

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
02	1204	N	938	-0-	-266	-0-	721	2	203	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1032	2	286	3	Y	15	13	1			13
							17	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1243	2	282	3	Y	14	17	1			10
							15	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1462	2	350	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
06	1290	N	446	-0-	-844	-0-	362	2	74	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
07	1333	N	831	-0-	-502	-0-	652	2	167	3	Y	11	11	1			6
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	672	N	453	-0-	-219	-0-	400	2	53	9	Y	48	76	1			75
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	860	2	51	9	Y	46	51	1			70
04	600	N	342	-0-	-258	-0-	265	2	77	9	Y	70	78	1			62
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	46	31	1			77
06	870	N	725	-0-	-145	-0-	652	2	73	9	Y	66	87	1			56
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1603	2	128	9	Y	116					172

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	737	3	32	9	Y	29	27	1			9
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	696	3	22	9	Y	20	23	1			6
04	930	N	587	-0-	-343	-0-	561	3	26	9	Y	24	23	1			7
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	889	3	22	9	Y	20	22	1			5
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	779	3	21	9	Y	19	18	1			6
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	792	3	22	9	Y	20	21	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

02	980	N	885	-0-	-95	-0-	856	2	29	9	Y	26	16	1			10
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1048	2	53	9	Y	48	45	1			13
04	1050	N	707	-0-	-343	-0-	675	2	32	9	Y	29	35	1			7
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

02	756	N	718	-0-	-38	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	30	1	826	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	37	1	1032	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1030	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	33	1	914	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	30	1	855	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1866	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	69	1	1908	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1941	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	67	1	1859	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	69	1	1906	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	57	1	1583	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1550	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50	1	1387	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	68	1	1887	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62	1	1731	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1319	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1377	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1249	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	41	1	1138	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	37	1	1041	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	37	1	1052	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	16	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	16	1	438	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
02	1092	N	902	-0-	-190	-0-	31	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	32	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	648	-0-	-344	-0-	23	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	89	1	2459	2	Y	-0-					-0-
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	95	1	2643	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
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	16	1	431	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	Y	50	48	1			2
							55	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	12	1	330	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	18	1	487	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	14	1	407	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

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
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	735	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	9	1			3
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	795	3	15	9	Y	14	13	1			4
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	3	12	9	Y	11	12	1			3
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	692	3	11	9	Y	10	10	1			3
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	563	3	13	9	Y	12	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	86	1	2384	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
03	3100	N	3343	-0-	243	243	112	1	3102	2	Y	117	114	1			5
							129	9									
04	3000	N	4185	-0-	1185	1428	140	1	3883	2	Y	147	148	1			4
							162	9									
05	3100	N	4185	-0-	1085	2513	140	1	3898	2	Y	134	134	1			4
							147	9									
06	6706	X	4193	-0-	-2513	-0-	142	1	3905	2	Y	133	134	1			3
							146	9									
*07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	140	1	3876	2	Y	126	127	1			2
							139	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	571	-0-	-297	-0-	20	1	542	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	29	1	808	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	930	N	101	-0-	-829	-0-	3	1	96	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	899	N	604	-0-	-295	-0-	20	1	573	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1343	-0-	-1373	-0-	47	1	1295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	1324	-0-	-1683	-0-	46	1	1277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	1432	-0-	-1478	-0-	50	1	1380	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2759	X	1650	-0-	-1109	-0-	57	1	1591	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1440	X	899	-0-	-541	-0-	31	1	867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1488	X	1479	-0-	-9	-0-	52	1	1425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1780	2	26	9	Y	24	29	1			10
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1846	2	29	9	Y	26	28	1			8
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2357	2	24	9	Y	22	23	1			7
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2333	2	26	9	Y	24	24	1			7
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25	24	1			8
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2043	2	22	9	Y	20	19	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 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
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	552	2	156	3	Y	36	21	1			31
							40	9									
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	441	2	122	3	Y	33	37	1			27
							36	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	523	2	119	3	Y	45	41	1			31
							50	9									
05	837	N	313	-0-	-524	-0-	232	2	55	3	Y	24	37	1			18
							26	9									
06	570	N	183	-0-	-387	-0-	130	2	27	3	Y	24	26	1			16
							26	9									
07	713	N	40	-0-	-673	-0-	23	2	6	3	Y	10	21	1			5
							11	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

02	2940	X	1734	-0-	-1206	-0-	1683	3	51	9	Y	46	33	1			21
03	3255	X	1991	-0-	-1264	-0-	1941	3	50	9	Y	45	45	1			21
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3482	3	59	9	Y	54	52	1			23
05	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2702	3	54	9	Y	49	53	1			19
06	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	2005	3	29	9	Y	26	37	1			8
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4209	3	39	9	Y	35	35	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

02	2016	X	1148	-0-	-868	-0-	61	1	1079	3	Y	-0-					-0-
							8	5									
03	3813	X	622	-0-	-3191	-0-	29	1	571	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
04	3690	X	654	-0-	-3036	-0-	33	1	600	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	3813	X	867	-0-	-2946	-0-	42	1	807	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
06	2580	X	722	-0-	-1858	-0-	36	1	661	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
07	1271	X	531	-0-	-740	-0-	9	1	498	3	Y	22	24	1			5
							24	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	2	17	9	Y	15	10	1			5
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2183	2	34	9	Y	31	23	1			13
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	2	36	9	Y	33	39	1			7
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	Y	30	27	1			10
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2237	2	24	9	Y	22	22	1			10
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2174	2	28	9	Y	25	26	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2506	-0-	-294	34	2495	3	11	9	Y	10					10
03	2307	X	2273	-0-	-34	-0-	2255	3	18	9	Y	16	9	1			17
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2914	3	13	9	Y	12	13	1			16
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3632	3	13	9	Y	12	13	1			15
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2555	3	11	9	Y	10	13	1			12
*07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3274	3	10	9	Y	9	12	1			9

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
02	2296	N	2142	-0-	-154	-0-	2135	3	7	9	Y	6	2	1			4
03	2418	N	1978	-0-	-440	-0-	1971	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	1636	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	2387	N	1783	-0-	-604	-0-	1780	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	1712	3	4	9	Y	4	4	1			1
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1801	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
02	2436	N	2289	-0-	-147	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1805	-0-	-520	-0-	1805	3			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
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3757	3	26	9	Y	24	12	1			12
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4243	3	80	9	Y	73	40	1			45
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3730	3	50	9	Y	45	61	1			29
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3753	3	45	9	Y	41	51	1			19
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3566	3	43	9	Y	39	34	1			24
*07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3688	3	50	9	Y	45	34	1			35

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 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
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	42	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	88	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1614	3	67	9	Y	61	45	1			28
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-

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
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2108	2	8	9	Y	7	6	1			4
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2276	2	9	9	Y	8	7	1			5
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	2	6	9	Y	5	7	1			3
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	2	7	9	Y	6	4	1			5
*07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	2	6	9	Y	5	8	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2749	2	10	9	Y	9	13	1			5
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			4
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2845	2	9	9	Y	8	8	1			4
05	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2979	2	9	9	Y	8	8	1			4
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	2828	2	8	9	Y	7	8	1			3
07	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2986	2	7	9	Y	6	4	1			5

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

02	168	N	160	-0-	-8	-0-	142	2	18	9	Y	16	10	1			10
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	99	2	8	9	Y	7	14	1			3
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	111	2	7	9	Y	6	7	1			3
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

02	3780	X	1784	-0-	-1996	-0-	1762	3	22	9	Y	20	15	1			6
03	4185	X	3095	-0-	-1090	-0-	3059	3	36	9	Y	33	29	1			10
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3116	3	7	9	Y	6	14	1			2
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2898	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3265	3	4	9	Y	4	4	1			1
*07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4191	3	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3505	2	36	9	Y	33	23	1			10
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3369	2	57	9	Y	52	41	1			21
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3634	2	58	9	Y	53	63	1			11
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3820	2	55	9	Y	50	45	1			16
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3811	2	39	9	Y	35	35	1			16
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4043	2	54	9	Y	49	48	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	2	8	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	3	Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	34	2	9	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	1194	-0-	-150	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1313	-0-	-423	-0-	1300	2	13	9	Y	12					12
04	1680	X	1344	-0-	-336	-0-	1322	2	22	9	Y	20	14	1			18
05	1736	X	1365	-0-	-371	-0-	1351	2	14	9	Y	13	9	1			22
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1840	2	14	9	Y	13	24	1			11
*07	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1386	2	17	9	Y	15					26

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	303	-0-	-201	-0-	301	2	2	9	Y	2	12	1			1
03	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
*07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2649	3	7	9	Y	6	100	1			3
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2813	3	30	9	Y	27	14	1			13
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3187	3	35	9	Y	32	26	1			19
04	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2807	3	21	9	Y	19	26	1			12
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	2942	3	20	9	Y	18	22	1			8
06	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	2823	3	18	9	Y	16	14	1			10
07	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	2868	3	22	9	Y	20	15	1			15

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1617	-0-	-175	-0-	1563	2	54	9	Y	49	57	1			43
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1608	2	41	9	Y	37	64	1			16
04	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	1539	2	35	9	Y	32	41	1			7
05	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1513	2	32	9	Y	29	30	1			6
06	1590	N	1299	-0-	-291	-0-	1269	2	30	9	Y	27	15	1			18
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1455	2	30	9	Y	27	29	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 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
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	992	N	739	-0-	-253	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	4	4	1			1
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	86	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	Y	4	3	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1317	2	36	9	Y	33	35	1			14
03	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	1465	2	39	9	Y	35	38	1			11
04	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1463	2	36	9	Y	33	34	1			10
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1625	2	41	9	Y	37	36	1			11
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	2	39	9	Y	35	35	1			11
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1507	2	33	9	Y	30	28	1			13

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	Y	7	29	1			14
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1539	3	8	9	Y	7	12	1			9
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	3	7	9	Y	6	7	1			8
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6	9	Y	5	6	1			7
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	3	6	9	Y	5	6	1			6
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2159	3	4	9	Y	4	6	1			4

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	2328	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2362	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2358	2	3	9	Y	3	5	1			1

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2990	3	13	9	Y	12	13	1			4
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2965	3	25	9	Y	23	18	1			9
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3131	3	20	9	Y	18	21	1			6
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3201	3	21	9	Y	19	21	1			4
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3057	3	18	9	Y	16	11	1			9
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3061	3	18	9	Y	16	22	1			3

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

02	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1932	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	3	10	9	Y	9	6	1			4
04	2250	N	1964	-0-	-286	-0-	1956	3	8	9	Y	7	9	1			2
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2539	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2243	3	7	9	Y	6	4	1			4
*07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2553	3	7	9	Y	6	9	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1509	2	55	9	Y	50	30	1			37
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1886	2	61	9	Y	55	78	1			14
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1685	2	54	9	Y	49	27	1			36
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1543	2	54	9	Y	49	59	1			26
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1458	2	48	9	Y	44	30	1			40
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1496	2	44	9	Y	40	57	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2600	3	7	9	Y	6	15	1			27
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2722	3	1	9	Y	1	22	1			6
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-	3	1			3
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2661	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	3	1	9	Y	1					3
07	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	1809	3			Y	-0-	1	1			2

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
02	1960	X	419	-0-	-1541	-0-	60	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							4	5	1	9							
03	2170	X	764	-0-	-1406	-0-	36	1	705	3	Y	21	15	1			6
							23	9									
04	2100	X	1310	-0-	-790	-0-	67	1	1224	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
05	2077	X	1362	-0-	-715	-0-	66	1	1274	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
06	2010	X	1989	-0-	-21	-0-	101	1	1848	3	Y	36	30	1			11
							40	9									
*07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1597	3	Y	43	44	1			10
							47	9									

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
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	92	1	2556	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	90	1	2489	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	87	1	2414	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	778	-0-	-566	-0-	27	1	742	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1488	X	826	-0-	-662	-0-	28	1	783	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	1380	X	716	-0-	-664	-0-	24	1	680	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	1147	X	914	-0-	-233	-0-	31	1	871	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 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	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1696	2	54	9	Y	49	38	1			19
03	1953	X	831	-0-	-1122	-0-	772	2	59	9	Y	54	56	1			17
04	1890	X	1634	-0-	-256	-0-	1583	2	51	9	Y	46	51	1			12
05	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	1606	2	47	9	Y	43	44	1			11
06	1890	X	1607	-0-	-283	-0-	1565	2	42	9	Y	38	37	1			12
07	1953	X	1649	-0-	-304	-0-	1609	2	40	9	Y	36	30	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	151	1	4202	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	146	1	4044	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	148	1	4105	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	3987	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	147	1	4077	2	Y	44	44	1			1
							48	9									

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	93	1	2580	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	100	1	2775	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	95	1	2638	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	98	1	2710	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	93	1	2592	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	95	1	2648	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	22	1	619	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	19	1	524	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	21	1	586	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	21	1	576	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3102	-0-	-174	-0-	107	1	2970	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	125	1	3472	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	118	1	3283	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	120	1	3332	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	112	1	3099	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	114	1	3194	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	920	-0-	-32	-0-	910	2	10	9	Y	9	5	1			7
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	950	2	6	9	Y	5	11	1			1
04	990	N	417	-0-	-573	-0-	415	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1023	N	452	-0-	-571	-0-	448	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	930	N	498	-0-	-432	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1			3
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			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
02	2296	X	1895	-0-	-401	-0-	65	1	1820	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	108	1	2989	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	87	1	2403	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	99	1	2750	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	95	1	2649	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	98	1	2729	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	3	8	9	Y	7	5	1			3
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	997	3	19	9	Y	17	12	1			8
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1229	3	21	9	Y	19	19	1			8
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	3	20	9	Y	18	19	1			7
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	3	17	9	Y	15	17	1			5
07	1054	N	855	-0-	-199	-0-	837	3	18	9	Y	16	17	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 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
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2464	2	48	9	Y	44	41	1			17
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2599	2	69	9	Y	63	63	1			17
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2678	2	59	9	Y	54	59	1			12
05	2759	N	2087	-0-	-672	-0-	2026	2	61	9	Y	55	60	1			7
06	2580	N	1023	-0-	-1557	-0-	966	2	57	9	Y	52	51	1			8
07	2759	N	864	-0-	-1895	-0-	807	2	57	9	Y	52	52	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	92	1	2569	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	128	1	3562	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	126	1	3497	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	126	1	3509	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
*07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	127	1	3523	2	Y	56	56	1			1
							62	9									

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
02	2632	X	2464	-0-	-168	-0-	85	1	2356	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2663	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	80	1	2219	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	90	1	2512	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	92	1	2557	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	2790	X	1895	-0-	-895	-0-	65	1	1807	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

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
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	76	1	2470	3	Y	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	89	1	2899	3	Y	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	85	1	2693	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3441	-0-	341	341	100	1	3341	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3373	-0-	373	714	114	1	3259	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3576	-0-	476	1190	154	1	3422	3	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 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
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

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
02	1232	N	1003	-0-	-229	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	38	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1219	2	Y	-0-					-0-
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	8	1	224	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	9	1	254	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	5	1	137	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	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
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	85	1	2371	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	90	1	2493	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	90	1	2496	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
*07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	92	1	2572	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

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
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			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
02	3416	X	2848	-0-	-568	-0-	2543	2	305	9	Y	277	342	1			86
03	3782	X	2591	-0-	-1191	-0-	2569	2	22	9	Y	20	98	1			8
04	3660	X	2896	-0-	-764	-0-	2872	2	24	9	Y	22	25	1			5
05	3782	X	2982	-0-	-800	-0-	2961	2	21	9	Y	19	18	1			6
06	3660	X	2979	-0-	-681	-0-	2964	2	15	9	Y	14	14	1			6
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3196	2	19	9	Y	17	17	1			6

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
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	137	1	3806	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	4495	X	3742	-0-	-753	-0-	130	1	3600	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	4350	X	3619	-0-	-731	-0-	125	1	3482	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4495	X	3522	-0-	-973	-0-	122	1	3389	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	4350	X	3288	-0-	-1062	-0-	114	1	3164	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	150	1	4175	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1222	-0-	-1041	-0-	1205	2	17	9	Y	15	11	1			4
04	2040	N	75	-0-	-1965	-0-	60	2	15	9	Y	14	15	1			3
05	2728	N	453	-0-	-2275	-0-	436	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	1170	N	379	-0-	-791	-0-	365	2	14	9	Y	13	13	1			2
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	329	2	14	9	Y	13	13	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2327	2	22	9	Y	20	14	1			6
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2106	2	31	9	Y	28	23	1			11
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2389	2	32	9	Y	29	34	1			6
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2459	2	30	9	Y	27	24	1			9
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2606	2	21	9	Y	19	19	1			9
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2759	2	29	9	Y	26	26	1			9

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1487	-0-	-652	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1581	-0-	-399	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1021	2	18	9	Y	16	3	1			15
04	1290	N	938	-0-	-352	-0-	927	2	11	9	Y	10	13	1			12
05	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	985	2	19	9	Y	17	13	1			16
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	868	2	13	9	Y	12	12	1			16
07	961	N	817	-0-	-144	-0-	806	2	11	9	Y	10	12	1			14

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	Y	1					1
03	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2564	2	4	9	Y	4	2	1			3
04	2610	X	2424	-0-	-186	-0-	2421	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2821	N	2057	-0-	-764	-0-	2054	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2392	2	4	9	Y	4	5	1			2
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2509	2	4	9	Y	4	5	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	12	1	338	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	8	1	235	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2800	N	2932	-0-	132	132	102	1	2827	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3100	N	3216	-0-	116	248	111	1	3093	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3000	N	3694	-0-	694	942	417	1	3263	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3589	X	2647	-0-	-942	-0-	391	1	2246	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1980	X	1750	-0-	-230	-0-	167	1	1576	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	182	1	1731	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
02	1596	N	1245	-0-	-351	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	916	-0-	-696	-0-	894	3	22	9	Y	20	14	1			6
04	1260	N	818	-0-	-442	-0-	797	3	21	9	Y	19	19	1			6
05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	978	3	24	9	Y	22	22	1			6
06	900	N	689	-0-	-211	-0-	665	3	24	9	Y	22	21	1			7
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1405	3	24	9	Y	22	24	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	640	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	44	1	1222	2	Y	43	41	1			2
							47	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	42	1	1167	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

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
02	2576	X	634	-0-	-1942	-0-	22	1	608	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	97	1	2693	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	99	1	2764	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	101	1	2814	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	97	1	2694	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	99	1	2757	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	65	1	1799	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	52	1	1457	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	49	1	1357	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	50	1	1402	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	50	1	1398	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	49	1	1338	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

02	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

02	280	N	278	-0-	-2	-0-	10	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

02	1848	N	1729	-0-	-119	-0-	1706	2	23	9	Y	21	22	1			11
03	1984	N	871	-0-	-1113	-0-	853	2	18	9	Y	16	20	1			7
04	3000	N	4787	-0-	1787	1787	4762	2	25	9	Y	23	22	1			8
05	3100	N	4766	-0-	1666	3453	4743	2	23	9	Y	21	18	1			11
06	3000	N	4407	-0-	1407	4860	4386	2	21	9	Y	19	17	1			13
*07	9284	X	4424	-0-	-4860	-0-	4403	2	21	9	Y	19	17	1			15

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2122	2	92	9	Y	84	63	1			51
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2352	2	107	9	Y	97	108	1			40
04	2220	N	2035	-0-	-185	-0-	1945	2	90	9	Y	82	80	1			42
05	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	1972	2	89	9	Y	81	81	1			42
06	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	1884	2	72	9	Y	65	78	1			29
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2159	2	72	9	Y	65	43	1			51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2618	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	2611	2	12	9	Y	11	10	1			7
04	2730	N	2506	-0-	-224	-0-	2496	2	10	9	Y	9	11	1			5
05	2821	N	2389	-0-	-432	-0-	2380	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	2550	N	2342	-0-	-208	-0-	2332	2	10	9	Y	9	11	1			5
07	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	2377	2	11	9	Y	10	12	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1806	-0-	-574	-0-	62	1	1720	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	72	1	1995	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2190	X	2050	-0-	-140	-0-	70	1	1938	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	68	1	1892	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	74	1	2057	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2152	2	147	9	Y	134	77	1			81
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2586	2	168	9	Y	153	170	1			64
04	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2760	2	141	9	Y	128	126	1			66
05	3100	N	3309	-0-	209	209	3168	2	141	9	Y	128	128	1			66
06	3000	N	3042	-0-	42	251	2928	2	114	9	Y	104	124	1			46
*07	3100	N	3103	-0-	3	254	2990	2	113	9	Y	103	68	1			81

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
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	39	1	1075	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
*07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	91	1	2527	2	Y	131	130	1			2
							144	9									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	397	1	1376	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	391	1	958	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	231	1	1286	3	Y	9	9	1			-0-
							165	5	10	9							
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	278	1	1879	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	252	1	1718	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	191	1	1497	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	68	1	1899	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2375	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	83	1	2313	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	42	1	1166	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	302	1	1039	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	310	1	1162	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	442	1	527	3	Y	14	14	1			-0-
							67	5	15	9							
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	466	1	1753	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	454	1	1583	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	416	1	1598	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2014

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	32	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 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
02	T. A.		2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
03	17	X	7	-0-	-10	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	18	1	500	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	18	1	503	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	17	1	468	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	17	1	481	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	16	1	451	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	16	1	458	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	69	-0-	-1807	-0-	37	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	90	-0-	-2204	-0-	3	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1140	N	91	-0-	-1049	-0-	3	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	13	1	41	2	Y	46	45	1			1
							51	9									
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	3	1	73	2	Y	90	88	1			3
							99	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	53	55	1			1
							58	9									
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	72	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	3	1	97	2	Y	68	67	1			2
							75	9									
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	1	1	37	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1936	-0-	-360	-0-	67	1	1865	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2108	X	986	-0-	-1122	-0-	34	1	946	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2520	X	1593	-0-	-927	-0-	55	1	1530	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	97	1	2701	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2520	X	2402	-0-	-118	-0-	83	1	2307	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2139	X	1681	-0-	-458	-0-	58	1	1615	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	Y	38	37	1			1
							42	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	77	75	1			3
							85	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	51	53	1			1
							56	9									
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	8	1	235	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	11	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

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

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	771	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

02	2912	X	727	-0-	-2185	-0-	25	1	695	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3658	X	1474	-0-	-2184	-0-	49	1	1356	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
04	3540	X	1803	-0-	-1737	-0-	60	1	1657	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
05	3658	X	2423	-0-	-1235	-0-	81	1	2237	2	Y	95	94	1			3
							105	9									
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	2	Y	102	102	1			3
							112	9									
*07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	2	Y	101	102	1			2
							111	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	14	1	377	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	8	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	7	1	199	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	7	1	198	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	7	1	207	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	34	1	954	2	Y	70	72	1			2
							77	9									
03	1240	N	862	-0-	-378	-0-	30	1	830	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1168	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	43	1	1174	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	45	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	62	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	43	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	66	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	52	1	1451	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	456	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1048	-0-	-347	-0-	489	1	539	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	400	1	1048	3	Y	50	50	1			-0-
							134	5	55	9							
05	1519	X	751	-0-	-768	-0-	212	1	482	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
06	1470	X	765	-0-	-705	-0-	403	1	315	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	1705	X	920	-0-	-785	-0-	460	1	412	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	39	1	1081	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	37	1	1031	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	37	1	1034	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	36	1	1025	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

02	1288	N	1172	-0-	-116	-0-	39	1	1090	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	61	1	1706	2	Y	96	93	1			4
							106	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	89	91	1			2
							98	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	54	1	1500	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
06	1620	N	1163	-0-	-457	-0-	38	1	1069	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
07	1674	N	1308	-0-	-366	-0-	44	1	1201	2	Y	57	57	1			1
							63	9									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	83	1	2300	2	Y	36	35	1			1
							40	9									
03	2356	N	1554	-0-	-802	-0-	54	1	1492	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	90	1	2499	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1500	N	548	-0-	-952	-0-	19	1	527	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2449	N	2051	-0-	-398	-0-	71	1	1971	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS	(I) 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	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	37	1	1020	2	Y	19	18	1			1
								21	9									
03	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	29	29	1			1
								32	9									
04	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	38	1	1054	2	Y	28	28	1			1
								31	9									
05	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	38	1	1060	2	Y	26	26	1			1
								29	9									
06	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	38	1	1055	2	Y	25	25	1			1
								28	9									
*07	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	38	1	1065	2	Y	24	25	1			-0-
								26	9									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	53	1	1462	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
03	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	64	1	1781	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
04	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-	68	1	1877	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
05	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	75	1	2077	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
06	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	68	1	1882	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	68	1	1888	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1708	N	1588	-0-		-120	-0-	55	1	1523	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
03	1767	N	1435	-0-		-332	-0-	49	1	1365	2	Y	19	18	1			1
								21	9									
04	1650	N	1311	-0-		-339	-0-	45	1	1249	2	Y	15	16	1			-0-
								17	9									
05	1767	N	1415	-0-		-352	-0-	49	1	1348	2	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
06	1380	N	1358	-0-		-22	-0-	47	1	1293	2	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*07	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	48	1	1311	2	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1624	N	616	-0-		-1008	-0-	21	1	592	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	1829	N	508	-0-		-1321	-0-	18	1	486	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
04	1800	N	561	-0-		-1239	-0-	19	1	539	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	70	1	1941	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*07	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	67	1	1860	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1913	-0-	-187	-0-	1902	3	11	9	Y	10	3	1			7
03	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	2052	3	9	9	Y	8	11	1			4
04	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1976	3	2	9	Y	2	5	1			1
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2167	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	3	8	9	Y	7	6	1			2
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	3	6	9	Y	5	6	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2663	-0-	-193	-0-	2663	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	515	-0-	-913	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	334	-0-	-506	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			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
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-

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
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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
02	2632	X	2459	-0-	-173	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2701	3	33	9	Y	30	23	1			62
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2999	3	42	9	Y	38	51	1			49
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2892	3	32	9	Y	29	28	1			50
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3058	3	23	9	Y	21	27	1			44
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2906	3	22	9	Y	20					64
*07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2860	3	30	9	Y	27	28	1			63

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 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
02	1036	N	501	-0-	-535	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	550	-0-	-530	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			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
02	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1928	3	9	9	Y	8					8
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2192	3	13	9	Y	12	7	1			13
04	2040	N	1855	-0-	-185	-0-	1845	3	10	9	Y	9	10	1			12
05	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1964	3	10	9	Y	9	10	1			11
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2735	3	9	9	Y	8	10	1			9
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	3	8	9	Y	7	9	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3742	-0-	-66	-0-	3742	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	3789	-0-	-501	-0-	3775	3	14	9	Y	13	9	1			4
05	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	3994	3	12	9	Y	11	12	1			3
06	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	3919	3	11	9	Y	10	10	1			3
*07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4222	3	11	9	Y	10	11	1			2

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
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6400	2	29	9	Y	26	18	1			8
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5945	2	41	9	Y	37	30	1			15
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3290	2	42	9	Y	38	45	1			8
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3350	2	39	9	Y	35	32	1			11
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3286	2	28	9	Y	25	25	1			11
*07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3463	2	40	9	Y	36	35	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			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
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2101	2	46	9	Y	42	31	1			22
03	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2198	2	50	9	Y	45	47	1			20
04	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	2192	2	48	9	Y	44	49	1			15
05	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2309	2	42	9	Y	38	33	1			20
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2358	2	41	9	Y	37	33	1			24
*07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2338	2	42	9	Y	38	32	1			30

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
02	924	N	745	-0-	-179	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	471	-0-	-521	-0-	471	3			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
02	2324	X	1988	-0-	-336	-0-	1966	2	22	9	Y	20	11	1			15
03	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	2194	2	17	9	Y	15	26	1			4
04	2490	X	2301	-0-	-189	-0-	2291	2	10	9	Y	9	6	1			7
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	Y	8	11	1			4
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2550	2	10	9	Y	9	5	1			8
*07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2607	2	8	9	Y	7	11	1			4

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
02	2548	X	1964	-0-	-584	-0-	1879	2	85	9	Y	77	70	1			102
03	2821	X	1840	-0-	-981	-0-	1838	2	2	9	Y	2	66	1			38
04	2460	X	2195	-0-	-265	-0-	2186	2	9	9	Y	8	39	1			7
05	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2393	2	9	9	Y	8	4	1			11
06	2460	X	2115	-0-	-345	-0-	2108	2	7	9	Y	6	12	1			5
07	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	1967	2	7	9	Y	6					11

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
02	2800	N	3549	-0-	749	749	3549	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3070	-0-	-30	719	3070	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2754	-0-	-246	473	2754	2			Y	-0-					-0-
05	3079	X	2606	-0-	-473	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
*07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

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
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2292	3	17	9	Y	15	10	1			7
03	2077	X	1803	-0-	-274	-0-	1773	3	30	9	Y	27	21	1			13
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2597	3	31	9	Y	28	29	1			12
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2340	3	31	9	Y	28	29	1			11
06	2010	X	1312	-0-	-698	-0-	1290	3	22	9	Y	20	25	1			6
07	2077	N	556	-0-	-1521	-0-	537	3	19	9	Y	17	19	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2436	X	2190	-0-	-246	-0-	2168	2	22	9	Y	20	14	1			8
03	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1955	2	39	9	Y	35	34	1			9
04	2490	X	2207	-0-	-283	-0-	2172	2	35	9	Y	32	34	1			7
05	2418	X	2227	-0-	-191	-0-	2193	2	34	9	Y	31	34	1			4
06	2340	X	2209	-0-	-131	-0-	2177	2	32	9	Y	29	29	1			4
07	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	2293	2	32	9	Y	29	29	1			4

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
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 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
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1874	2	35	9	Y	32	20	1			19
03	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1916	2	41	9	Y	37	41	1			15
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1953	2	34	9	Y	31	30	1			16
05	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	1990	2	34	9	Y	31	31	1			16
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2100	2	28	9	Y	25	30	1			11
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2161	2	26	9	Y	24	16	1			19

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
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2341	2	10	9	Y	9	7	1			5
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2317	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1834	2	7	9	Y	6	4	1			5
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2053	2	6	9	Y	5	8	1			2

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

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

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
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	305	-0-	-367	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	111	-0-	-309	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1816	-0-	-726	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1339	-0-	-1121	-0-	1319	2	20	9	Y	18	14	1			4
05	2542	X	1693	-0-	-849	-0-	1672	2	21	9	Y	19	17	1			6
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2908	2	18	9	Y	16	15	1			7
*07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2575	2	21	9	Y	19	20	1			6

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
02	4284	X	3475	-0-	-809	-0-	3394	2	81	9	Y	74	73	1			39
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6058	2	97	9	Y	88	88	1			39
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6032	2	91	9	Y	83	94	1			28
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5728	2	83	9	Y	75	64	1			39
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5681	2	77	9	Y	70	63	1			46
*07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5827	2	79	9	Y	72	61	1			57

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	3829	-0-	1029	1029	3819	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	3100	N	3746	-0-	646	1675	3724	2	22	9	Y	20	13	1			12
04	3000	N	2915	-0-	-85	1590	2895	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	4481	X	2891	-0-	-1590	-0-	2873	2	18	9	Y	16	19	1			9
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2758	2	14	9	Y	13	10	1			12
*07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2762	2	15	9	Y	14	20	1			6

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
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1268	2	24	9	Y	22	18	1			28
03	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1180	2	15	9	Y	14	18	1			24
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2128	2	23	9	Y	21	26	1			19
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18	10	1			27
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	2	17	9	Y	15	29	1			13
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1791	2	14	9	Y	13					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	58	1	1607	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2109	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	81	1	2256	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	Y	18	10	1			13
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	Y	28	34	1			7
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1356	2	24	9	Y	22	13	1			16
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1362	2	22	9	Y	20	25	1			11
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1537	2	20	9	Y	18	12	1			17
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1437	2	20	9	Y	18	25	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

02	2352	N	2285	-0-	-67	-0-	2241	2	44	9	Y	40	37	1			12
03	2604	N	2267	-0-	-337	-0-	2209	2	58	9	Y	53	44	1			21
04	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2456	2	61	9	Y	55	64	1			12
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2580	2	54	9	Y	49	45	1			16
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2508	2	40	9	Y	36	36	1			16
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2692	2	55	9	Y	50	49	1			17

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	11	1			9
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	2	22	9	Y	20	20	1			9
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	21	1			6
05	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1393	2	19	9	Y	17	14	1			9
06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1385	2	17	9	Y	15	14	1			10
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	2	18	9	Y	16	13	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

02	2698	N	2499	-0-	-199	-0-	2485	3	14	9	Y	13	16	1			36
03	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1685	3	11	9	Y	10	30	1			16
04	1020	N	100	-0-	-920	-0-	100	3			Y	-0-	9	1			7
05	1891	X	76	-0-	-1815	-0-	74	3	2	9	Y	2	4	1			5
06	1830	X	33	-0-	-1797	-0-	32	3	1	9	Y	1					6
07	1891	X	27	-0-	-1864	-0-	26	3	1	9	Y	1	3	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2863	2	25	9	Y	23	16	1			7
03	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2593	2	41	9	Y	37	29	1			15
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3099	2	41	9	Y	37	44	1			8
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	2965	2	37	9	Y	34	31	1			11
06	3090	X	2307	-0-	-783	-0-	2279	2	28	9	Y	25	25	1			11
07	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	2561	2	39	9	Y	35	34	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	952	N	661	-0-	-291	-0-	660	2	1	9	Y	1					1
03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	621	2	7	9	Y	6	1	1			6
04	1020	N	661	-0-	-359	-0-	655	2	6	9	Y	5	6	1			5
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	531	2	8	9	Y	7	5	1			7
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5	5	1			7
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	641	2	4	9	Y	4	5	1			6

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 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
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	940	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	28	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	31	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	30	1	790	3	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
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1085	3	29	9	N	26					218
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					218
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					218
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					218
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					218
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					218

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
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71	1	2313	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	84	1	2729	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	78	1	2453	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	107	1	2388	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2930	2	9	9	Y	8					8
04	3330	X	2820	-0-	-510	-0-	2810	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	2939	2	9	9	Y	8	4	1			12
06	3330	X	2284	-0-	-1046	-0-	2277	2	7	9	Y	6	13	1			5
07	3441	X	2118	-0-	-1323	-0-	2112	2	6	9	Y	5					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2380	N	1151	-0-	-1229	-0-	442	1	267	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
03	2635	N	1800	-0-	-835	-0-	472	1	823	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	296	296	1			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	446	1	899	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1740	N	990	-0-	-750	-0-	395	1	583	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	479	1	916	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3586	2	13	9	Y	12	14	1			6
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3660	2	14	9	Y	13	13	1			6
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3549	2	13	9	Y	12	14	1			4
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3811	2	13	9	Y	12	10	1			6
06	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	3432	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	3602	2	18	9	Y	16	10	1			13

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
02	2800	N	3171	-0-	371	702	3161	3	10	9	Y	9					9
03	3100	N	3443	-0-	343	1045	3426	3	17	9	Y	15	7	1			17
04	4147	X	3102	-0-	-1045	-0-	3089	3	13	9	Y	12	10	1			19
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3116	3	11	9	Y	10	11	1			18
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2868	3	9	9	Y	8					26
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2943	3	12	9	Y	11	11	1			26

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
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2433	3	19	9	Y	17	9	1			8
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2604	3	22	9	Y	20	16	1			12
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2414	3	12	9	Y	11	16	1			7
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2455	3	12	9	Y	11	13	1			5
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	3	11	9	Y	10	9	1			6
*07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	3	13	9	Y	12	9	1			9

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
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2943	3	25	9	Y	23	12	1			11
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3165	3	28	9	Y	25	21	1			15
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2685	3	14	9	Y	13	20	1			8
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3130	3	15	9	Y	14	16	1			6
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	3	14	9	Y	13	11	1			8
*07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2580	3	15	9	Y	14	11	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2660	X	1446	-0-	-1214	-0-	48	1	1325	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
03	2542	X	1864	-0-	-678	-0-	65	1	1792	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	72	1	2011	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2542	X	1133	-0-	-1409	-0-	39	1	1091	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2340	X	1607	-0-	-733	-0-	56	1	1547	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2170	X	68	-0-	-2102	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-

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
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	Y	14	10	1			4
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2148	2	24	9	Y	22	17	1			9
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2259	2	24	9	Y	22	26	1			5
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2338	2	22	9	Y	20	18	1			7
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2276	2	15	9	Y	14	15	1			6
*07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2266	2	23	9	Y	21	20	1			7

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
02	2044	N	1919	-0-	-125	-0-	1897	3	22	9	Y	20	29	1			27
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2412	3	29	9	Y	26	24	1			29
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2332	3	21	9	Y	19	22	1			26
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2497	3	21	9	Y	19	21	1			24
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2417	3	17	9	Y	15	20	1			19
*07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2471	3	17	9	Y	15	20	1			14

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
02	1988	N	1908	-0-	-80	-0-	1887	2	21	9	Y	19	13	1			6
03	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	1628	2	43	9	Y	39	29	1			16
04	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1476	2	45	9	Y	41	48	1			9
05	2108	N	1586	-0-	-522	-0-	1545	2	41	9	Y	37	34	1			12
06	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1403	2	30	9	Y	27	27	1			12
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1876	2	35	9	Y	32	33	1			11

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
02	2268	N	1913	-0-	-355	-0-	1910	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2480	N	1804	-0-	-676	-0-	1793	2	11	9	Y	10	7	1			4
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	13	1			2
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2333	2	11	9	Y	10	10	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	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	EOM BALANCE
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	103	1	3347	3	Y	6	2	1	4
							7	9							
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	111	1	3632	3	Y	6	7	1	3
							7	9							
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	108	1	3424	3	Y	1	3	1	1
							1	9							
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	108	1	3580	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	119	1	3420	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
*07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	157	1	3498	3	Y	3	3	1	1
							3	9							

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	EOM BALANCE
02	2240	X	1162	-0-	-1078	-0-	1160	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	1829	X	1119	-0-	-710	-0-	1117	2	2	9	Y	2	2	1	1
04	1410	X	1137	-0-	-273	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	1	1
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	1	1
*07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-	1	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	EOM BALANCE
02	3052	X	2768	-0-	-284	-0-	2757	2	11	9	Y	10	28	1	5
03	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3087	2	12	9	Y	11	11	1	5
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	Y	10	12	1	3
05	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3087	2	11	9	Y	10	8	1	5
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3111	2	10	9	Y	9	8	1	6
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3254	2	10	9	Y	9	8	1	7

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	EOM BALANCE
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	Y	3			3
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	2	1	17
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1744	2	23	9	Y	21	19	1	19
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1708	2	19	9	Y	17	10	1	26
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	Y	16	29	1	13
*07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	Y	12			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3108	X	2773	-0-	-335	-0-	2764	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	3441	X	2611	-0-	-830	-0-	2601	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3031	2	9	9	Y	8	9	1			3
05	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3034	2	8	9	Y	7	6	1			4
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3111	2	8	9	Y	7	6	1			5
*07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3139	2	8	9	Y	7	6	1			6

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
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2136	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	164	1	4554	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	195	1	5430	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	178	1	4911	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
*07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	173	1	4828	2	Y	49	49	1			1
							54	9									

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
02	980	N	747	-0-	-233	-0-	302	1	435	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	286	1	713	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	388	1	1082	3	Y	12	12	1			-0-
							138	5	13	9							
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	498	1	1289	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	384	1	667	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1674	N	529	-0-	-1145	-0-	299	1	221	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	2461	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	1926	2	9	9	Y	8	4	1			6
05	2759	N	1861	-0-	-898	-0-	1851	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	2400	N	1358	-0-	-1042	-0-	1350	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	2015	N	1449	-0-	-566	-0-	1441	2	8	9	Y	7	10	1			4

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
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	107	1	2963	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	112	1	3107	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	127	1	3521	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	117	1	3252	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1823	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	76	1	2105	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	75	1	2082	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2049	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	74	1	2068	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3288	2	14	9	Y	13	11	1			5
03	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	2355	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3919	2	15	9	Y	14	15	1			4
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	Y	10	11	1			3
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4038	2	11	9	Y	10	10	1			3
*07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3640	2	12	9	Y	11	9	1			5

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
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	3	Y	-0-					-0-
							13	5									
03	1953	N	1382	-0-	-571	-0-	67	1	1308	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	2014	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	108	1	1973	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	36	1	1920	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	980	3	Y	3	2	1			1
							10	5	3	9							
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	3	Y	20	15	1			6
							22	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	94	1	1821	3	Y	20	22	1			5
							22	9									
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	88	1	1623	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	29	1	1567	3	Y	20	21	1			5
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1012	-0-	-976	-0-	926	2	86	9	Y	78	70	1			33
03	1798	N	826	-0-	-972	-0-	739	2	87	9	Y	79	87	1			25
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	762	2	85	9	Y	77	78	1			24
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	936	2	95	9	Y	86	84	1			26
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1468	2	84	9	Y	76	78	1			24
*07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2498	2	77	9	Y	70	64	1			30

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1570	-0-	-26	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

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
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	976	1	4686	3	N	-0-					-0-
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	1069	1	5110	3	N	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	959	1	4316	3	N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	890	1	3632	3	N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	770	1	3202	3	N	-0-					-0-
*07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	815	1	3425	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 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
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	1067	2	44	9	Y	40	41	1			17
03	1519	N	749	-0-	-770	-0-	731	2	18	9	Y	16	28	1			5
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1357	2	28	9	Y	25	22	1			8
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1178	2	29	9	Y	26	26	1			8
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1135	2	29	9	Y	26	26	1			8
07	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1166	2	23	9	Y	21	20	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 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
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2036	2	575	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2395	2	665	3	Y	19	16	1			16
							21	9									
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2352	2	534	3	Y	18	21	1			13
							20	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2366	2	566	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
06	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2065	2	424	3	Y	15	17	1			10
							17	9									
07	3069	X	1403	-0-	-1666	-0-	1103	2	283	3	Y	15	17	1			8
							17	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	831	-0-	-289	-0-	813	2	18	9	Y	16	20	1			14
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	983	2	24	9	Y	22	26	1			10
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	964	2	22	9	Y	20	26	1			4
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	Y	18	10	1			12
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1270	2	19	9	Y	17	19	1			10

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	336	3	13	9	Y	12	10	1			4
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	352	3	14	9	Y	13	13	1			4
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	285	3	14	9	Y	13	13	1			4
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	426	3	20	9	Y	18	18	1			4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2375	2	78	9	Y	71	50	1			30
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2245	2	90	9	Y	82	86	1			26
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	485	2	42	9	Y	38	52	1			12
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	Y	29	32	1			9
06	420	X	59	-0-	-361	-0-	52	2	7	9	Y	6	13	1			2
07	434	X	266	-0-	-168	-0-	238	2	28	9	Y	25	16	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

02	3136	X	2478	-0-	-658	-0-	2475	2	3	9	Y	3	10	1			1
03	3596	X	2849	-0-	-747	-0-	2845	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3480	X	2122	-0-	-1358	-0-	2119	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3596	X	1902	-0-	-1694	-0-	1899	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2760	X	1701	-0-	-1059	-0-	1699	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3161	2	3	9	Y	3	3	1			1

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

02	1316	N	152	-0-	-1164	-0-	5	1	145	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	79	1	2206	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	78	1	2155	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	70	1	1940	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	62	1	1724	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2573	N	2177	-0-	-396	-0-	75	1	2081	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	2490	N	2343	-0-	-147	-0-	81	1	2242	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	84	1	2343	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2090	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	82	1	2285	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1358	2	10	9	Y	9	1	1			8
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1655	2	19	9	Y	17	17	1			8
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2095	2	18	9	Y	16	21	1			3
05	837	X	707	-0-	-130	-0-	697	2	10	9	Y	9	10	1			2
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2018	2	10	9	Y	9	5	1			6
07	837	X	751	-0-	-86	-0-	742	2	9	9	Y	8	9	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

02	896	X	559	-0-	-337	-0-	19	1	533	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	899	X	709	-0-	-190	-0-	24	1	670	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	870	X	648	-0-	-222	-0-	22	1	613	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	690	X	641	-0-	-49	-0-	22	1	606	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	713	X	701	-0-	-12	-0-	24	1	665	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	63	1	1763	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	53	1	1458	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	2046	N	1522	-0-	-524	-0-	52	1	1456	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2190	N	1787	-0-	-403	-0-	61	1	1707	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	49	1	1375	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1338	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	47	1	1296	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	48	1	1331	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1875	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	3	4	9	Y	4	4	1			1
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1721	3	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	109	1	3020	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	136	1	3763	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	121	1	3356	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	121	1	3371	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	114	1	3139	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	112	1	3136	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	3	18	9	Y	16	14	1			5
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1270	3	30	9	Y	27	24	1			8
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1426	3	42	9	Y	38	34	1			12
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1223	3	28	9	Y	25	30	1			7
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1162	3	32	9	Y	29	27	1			9
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	3	32	9	Y	29	31	1			7

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
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1926	2	81	9	Y	74	58	1			31
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2392	2	88	9	Y	80	86	1			25
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2429	2	78	9	Y	71	74	1			22
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2495	2	86	9	Y	78	76	1			24
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2415	2	85	9	Y	77	76	1			25
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2415	2	67	9	Y	61	59	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2692	2	21	9	Y	19	13	1			6
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2648	2	32	9	Y	29	23	1			12
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3911	2	32	9	Y	29	35	1			6
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3889	2	31	9	Y	28	25	1			9
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3794	2	22	9	Y	20	20	1			9
*07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3964	2	30	9	Y	27	27	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

02	3052	X	236	-0-	-2816	-0-	184	2	52	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	3162	X	676	-0-	-2486	-0-	529	2	147	3	Y	-0-					-0-
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	3879	2	880	3	Y	-0-					-0-
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4172	2	998	3	Y	20	5	1			15
							22	9									
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	3897	2	801	3	Y	60	35	1			40
							66	9									
07	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	3741	2	961	3	Y	56	67	1			29
							62	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

02	1232	N	446	-0-	-786	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	416	-0-	-1103	-0-	412	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	1050	N	446	-0-	-604	-0-	442	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	400	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	6	1			2
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	3	8	9	Y	7	7	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	80	1	2211	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	84	1	2324	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	78	1	2163	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	83	1	2308	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	86	1	2403	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1960	X	773	-0-	-1187	-0-	27	1	743	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2170	X	1290	-0-	-880	-0-	45	1	1239	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1830	X	1247	-0-	-583	-0-	43	1	1204	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	62	1	1711	2	Y	-0-					-0-
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	90	1	2504	2	Y	-0-					-0-
*07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	65	1	1811	2	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
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	119	1	3307	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	126	1	3489	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
04	3690	X	3482	-0-	-208	-0-	120	1	3345	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	117	1	3253	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3690	X	3165	-0-	-525	-0-	110	1	3041	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	114	1	3178	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	88	1	2442	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	95	1	2649	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	93	1	2588	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2525	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	74	1	2049	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	88	1	2443	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
02	2184	X	1706	-0-	-478	-0-	59	1	1634	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2418	X	1784	-0-	-634	-0-	61	1	1700	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
04	2340	X	1704	-0-	-636	-0-	58	1	1623	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	2015	X	1377	-0-	-638	-0-	47	1	1313	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
06	1830	X	766	-0-	-1064	-0-	26	1	730	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1891	X	1319	-0-	-572	-0-	46	1	1259	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	Y	-0-					-0-
							32	1									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	923	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	73	1	2033	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	77	1	2151	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	80	1	2212	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	76	1	2120	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	78	1	2175	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	104	1	2894	2	Y	-0-					-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	100	1	2789	2	Y	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	103	1	2852	2	Y	-0-					-0-
06	2910	N	2832	-0-	-78	-0-	98	1	2734	2	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2806	-0-	-170	-0-	97	1	2709	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	33	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	28	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	33	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	710	-0-	-160	-0-	25	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	684	-0-	-246	-0-	24	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	493	-0-	-407	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	330	-0-	-414	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2276	2	643	3	Y	24	9	1			21
							26	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	2807	2	780	3	Y	31	27	1			25
							34	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2276	2	517	3	Y	30	34	1			21
							33	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2578	2	617	3	Y	26	28	1			19
							29	9									
06	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	2720	2	559	3	Y	24	27	1			16
							26	9									
07	3627	X	2222	-0-	-1405	-0-	1748	2	449	3	Y	23	27	1			12
							25	9									

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
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	76	1	2114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2430	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	69	1	1907	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	79	1	2182	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2430	N	1962	-0-	-468	-0-	68	1	1893	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	71	1	1965	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	431	2	122	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	552	2	153	3	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	557	2	126	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	504	2	120	3	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	501	2	103	3	Y	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	461	2	119	3	Y	-0-					-0-

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
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	57	1	1580	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	30	1	822	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1010	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1060	3	32	9	Y	29	22	1			9
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1097	3	35	9	Y	32	31	1			10
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1000	3	30	9	Y	27	30	1			7
06	1050	N	879	-0-	-171	-0-	850	3	29	9	Y	26	25	1			8
07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	947	3	30	9	Y	27	29	1			6

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
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	2488	2	Y	16	15	1			1
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	101 31	1 9	2817	2	Y	28	28	1			1
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	93 30	1 9	2572	2	Y	27	27	1			1
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	101 29	1 9	2814	2	Y	26	26	1			1
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	94 26	1 9	2593	2	Y	24	24	1			1
*07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	93 24	1 9	2587	2	Y	22	23	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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

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
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2088	3	44	9	Y	40	39	1			12
03	3100	N	3276	-0-	176	176	3268	3	8	9	Y	7	17	1			2
04	3000	N	3325	-0-	325	501	3315	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	3100	N	3282	-0-	182	683	3274	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	3552	X	2869	-0-	-683	-0-	2862	3	7	9	Y	6	6	1			2
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3552	3	8	9	Y	7	7	1			2

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
02	2800	N	3362	-0-	562	595	3342	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	3100	N	3156	-0-	56	651	3156	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	3811	X	3160	-0-	-651	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
*07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	84	1	2879	3	N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	3	N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	90	1	3189	3	N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	93	1	3327	3	N	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	90	1	2963	3	N	-0-					-0-
*07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	93	1	2628	3	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
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2263	2	28	9	Y	25	17	1			8
03	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2008	2	43	9	Y	39	31	1			16
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	Y	39	47	1			8
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2839	2	41	9	Y	37	33	1			12
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2076	2	29	9	Y	26	26	1			12
07	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2236	2	41	9	Y	37	36	1			13

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
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	98	1	2708	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3162	-0-	162	162	110	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3236	-0-	136	298	112	1	3124	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2999	-0-	-1	297	105	1	2894	2	Y	-0-					-0-
*07	2512	X	2215	-0-	-297	-0-	77	1	2138	2	Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1643	2	15	9	Y	14	18	1			5
03	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	1195	2	19	9	Y	17	17	1			5
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	2	14	9	Y	13	15	1			3
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1881	2	13	9	Y	12	12	1			3
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1871	2	11	9	Y	10	10	1			3
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	8	1			5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	3500	X	3348	-0-	-152	-0-	116 9	1 9	3223	2	Y	8	8	1			-0-
03	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	126 17	1 9	3506	2	Y	15	14	1			1
04	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	127 14	1 9	3523	2	Y	13	14	1			-0-
05	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	128 14	1 9	3550	2	Y	13	13	1			-0-
06	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	124 13	1 9	3407	2	Y	12	12	1			-0-
07	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	126 13	1 9	3504	2	Y	12	12	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	66	1	2165	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	74	1	2431	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	73	1	2324	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2473	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2370	N	1123	-0-	-1247	-0-	37	1	1082	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2449	N	20	-0-	-2429	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	2464	X	1588	-0-	-876	-0-	1568	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	2542	X	1983	-0-	-559	-0-	1959	2	24	9	Y	22	20	1			15
04	2460	X	2399	-0-	-61	-0-	2380	2	19	9	Y	17	22	1			10
05	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2484	2	17	9	Y	15	11	1			14
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2427	2	21	9	Y	19	23	1			10
*07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2585	2	20	9	Y	18	23	1			5

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
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2046	3	24	9	Y	22	14	1			40
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2209	3	33	9	Y	30	33	1			37
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	3	24	9	Y	22	21	1			38
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2240	3	19	9	Y	17	21	1			34
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	3	18	9	Y	16					50
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	3	22	9	Y	20	21	1			49

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
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3617	3	8	9	Y	7	4	1			3
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3769	3	11	9	Y	10	7	1			6
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3372	3	7	9	Y	6	8	1			4
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3468	3	6	9	Y	5	7	1			2
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3441	3	6	9	Y	5	4	1			3
*07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3541	3	7	9	Y	6	4	1			5

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
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2696	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	107	1	2978	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	102	1	2839	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	105	1	2919	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	102	1	2797	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	102	1	2836	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	104	1	2884	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	131	1	3649	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	113	1	3148	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	113	1	3152	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	107	1	2952	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	3441	X	2726	-0-	-715	-0-	94	1	2612	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

02	3248	X	2701	-0-	-547	-0-	2636	2	65	9	Y	59	43	1			31
03	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	2946	2	77	9	Y	70	70	1			31
04	3300	X	2696	-0-	-604	-0-	2621	2	75	9	Y	68	76	1			23
05	3286	X	1513	-0-	-1773	-0-	1447	2	66	9	Y	60	52	1			31
06	2970	X	1588	-0-	-1382	-0-	1535	2	53	9	Y	48	47	1			32
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3215	2	63	9	Y	57	44	1			45

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

02	224	N	69	-0-	-155	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
*07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

02	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	1242	2	44	9	Y	40	37	1			16
03	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1203	2	23	9	Y	21	31	1			6
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	Y	19	21	1			4
05	1426	N	952	-0-	-474	-0-	934	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	Y	19	18	1			3
07	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1381	2	17	9	Y	15	16	1			2

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

02	476	X	225	-0-	-251	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	300	X	226	-0-	-74	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2135	-0-	2135	2135	2135	3			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
02	3360	X	3338	-0-	-22	-0-	3326	2	12	9	Y	11	6	1			6
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3801	2	13	9	Y	12	13	1			5
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3409	2	13	9	Y	12	13	1			4
05	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3115	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	3358	2	11	9	Y	10	9	1			6
07	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3534	2	11	9	Y	10	8	1			8

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
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	119	1	1910	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	3	Y	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	97	1	2250	3	Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	82	1	2196	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	63	1	1655	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	67	1	1729	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1292	-0-	-360	-0-	1291	2	1	9	Y	1					1
03	1674	N	967	-0-	-707	-0-	959	2	8	9	Y	7	1	1			7
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1391	2	9	9	Y	8	4	1			13
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	692	2	6	9	Y	5	13	1			5
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2396	2	6	9	Y	5					10

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12362	X	4518	-0-	-7844	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
*07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	633	-0-	-151	-0-	37	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	41	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	21	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	22	1	584	3	Y	-0-					-0-

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
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2078	2	11	9	Y	10	11	1			6
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2244	2	7	9	Y	6	9	1			3
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2009	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	Y	3	2	1			3
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2574	2	3	9	Y	3	5	1			1

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
02	1820	X	1616	-0-	-204	-0-	1601	2	15	9	Y	14	8	1			10
03	2325	X	1853	-0-	-472	-0-	1803	2	50	9	Y	45	44	1			11
04	2250	X	1671	-0-	-579	-0-	1623	2	48	9	Y	44	23	1			32
05	2325	X	1317	-0-	-1008	-0-	1277	2	40	9	Y	36	49	1			19
06	2220	X	1663	-0-	-557	-0-	1631	2	32	9	Y	29	21	1			27
07	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	1661	2	29	9	Y	26	38	1			15

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
02	3304	X	3068	-0-	-236	-0-	3066	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	3028	2	10	9	Y	9	1	1			9
04	3450	X	2712	-0-	-738	-0-	2705	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3205	2	10	9	Y	9	7	1			9
06	3300	X	3057	-0-	-243	-0-	3049	2	8	9	Y	7	7	1			9
07	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3213	2	7	9	Y	6	7	1			8

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
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1306	2	41	9	Y	37	21	1			27
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1458	2	35	9	Y	32	51	1			8
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1358	2	10	9	Y	9	10	1			7
05	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1438	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	2	10	9	Y	9	6	1			8
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	Y	7	11	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	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
02	644	N	1	-0-	-643	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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
02	2296	N	1883	-0-	-413	-0-	1822	2	61	9	Y	55	51	1			17
03	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	1827	2	73	9	Y	66	56	1			27
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1993	2	75	9	Y	68	80	1			15
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2040	2	68	9	Y	62	57	1			20
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1965	2	50	9	Y	45	45	1			20
07	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2058	2	57	9	Y	52	54	1			18

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
02	2744	X	2461	-0-	-283	-0-	2444	2	17	9	Y	15	18	1			11
03	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	2332	2	11	9	Y	10	14	1			7
04	2880	X	1938	-0-	-942	-0-	1930	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	2976	X	2188	-0-	-788	-0-	2179	2	9	9	Y	8	5	1			7
06	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	2483	2	10	9	Y	9	11	1			5
07	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	2572	2	11	9	Y	10	12	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	16	20	1			8
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	11	12	1			7
04	5070	X	5008	-0-	-62	-0-	5001	3	7	9	N	6	9	1			4
05	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	4884	3	7	9	N	6	7	1			3
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4024	3	7	9	N	6	5	1			4
07	5177	X	3872	-0-	-1305	-0-	3865	3	7	9	N	6	5	1			5

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1529	-0-	-599	-0-	1529	2			Y	-0-	15	1			-0-
03	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 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
02	1372	N	1266	-0-	-106	-0-	43	1	1195	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	47	1	1307	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	46	1	1281	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	46	1	1289	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	44	1	1225	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	45	1	1226	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

02	2548	N	2361	-0-	-187	-0-	82	1	2270	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	96	1	2662	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	94	1	2599	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2700	N	2605	-0-	-95	-0-	90	1	2496	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	94	1	2617	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	61	1	1707	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	56	1	1554	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2463	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

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
02	3276	X	1454	-0-	-1822	-0-	619	1	824	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3441	X	1371	-0-	-2070	-0-	42	1	1178	2	Y	137	131	1			6
							151	9									
04	3330	X	1565	-0-	-1765	-0-	48	1	1319	2	Y	180	181	1			5
							198	9									
05	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	76	1	2110	2	Y	264	262	1			7
							290	9									
06	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	73	1	2042	2	Y	257	258	1			6
							283	9									
*07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	2	Y	253	255	1			4
							278	9									

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
02	1848	N	1498	-0-	-350	-0-	52	1	1446	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2170	N	1693	-0-	-477	-0-	59	1	1634	2	Y	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	2	Y	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	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
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1633	2	3	9	Y	3	7	1			1
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1597	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1694	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1603	2	1	9	Y	1	2	1			1

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
02	2744	X	2708	-0-	-36	-0-	94	1	2601	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	100	1	2790	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
04	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	86	1	2398	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	88	1	2451	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	92	1	2561	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	92	1	2559	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1179	3	652	9	Y	593	442	1			302
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1142	3	662	9	Y	602	710	1			194
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	888	3	454	9	Y	413	358	1			249
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	876	3	648	9	Y	589	532	1			306
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	622	3	406	9	Y	369	360	1			315
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	440	3	396	9	Y	360	342	1			333

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	14	7	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			7
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2494	3	10	9	Y	9	12	1			4
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	3	11	9	Y	10	8	1			6
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2107	3	11	9	Y	10	8	1			8

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
02	3304	X	2997	-0-	-307	-0-	103	1	2869	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	112	1	3102	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	106	1	2941	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	108	1	3008	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	105	1	2880	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	106	1	2957	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 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
02	1708	N	811	-0-	-897	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	616	-0-	-1213	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	233	-0-	-1597	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1171	2	28	9	Y	25	17	1			8
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1101	2	37	9	Y	34	28	1			14
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1230	2	37	9	Y	34	41	1			7
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1253	2	35	9	Y	32	29	1			10
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1220	2	25	9	Y	23	23	1			10
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1178	2	30	9	Y	27	28	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4872	X	3602	-0-	-1270	-0-	124	1	3458	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	135	1	3747	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
04	5100	X	3686	-0-	-1414	-0-	127	1	3529	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	125	1	3458	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	123	1	3395	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	3999	X	3586	-0-	-413	-0-	124	1	3438	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

02	1876	N	1582	-0-	-294	-0-	1573	3	9	9	Y	8	8	1			9
03	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1642	3	10	9	Y	9	8	1			10
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1445	3	4	9	Y	4	8	1			6
05	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	1470	3	8	9	Y	7	5	1			8
06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1455	3	7	9	Y	6	7	1			7
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	3	6	9	Y	5	7	1			5

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1248	2	12	9	Y	11	6	1			13
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	8	1			16
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	346	2	12	9	Y	11	17	1			10
05	1023	N	149	-0-	-874	-0-	145	2	4	9	Y	4	5	1			9
06	930	N	122	-0-	-808	-0-	120	2	2	9	Y	2	9	1			2
07	372	N	155	-0-	-217	-0-	151	2	4	9	Y	4					6

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3388	X	3014	-0-	-374	-0-	3010	3 4 9			Y	4	1	1			3
03	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3264	3 4 9			Y	4	5	1			2
04	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	3158	3 1 9			Y	1	2	1			1
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3495	3 2 9			Y	2	2	1			1
06	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	3229	3 3 9			Y	3	3	1			1
07	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3256	3 2 9			Y	2	2	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	54	1 13 9	1489	2	Y	12	12	1			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	58	1 28 9	1612	2	Y	25	24	1			1
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	58	1 36 9	1599	2	Y	33	33	1			1
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1 31 9	1530	2	Y	28	28	1			1
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1 32 9	1595	2	Y	29	29	1			1
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1 31 9	1602	2	Y	28	29	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	75	1	2094	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	2	Y	61	62	1			2
							67	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	71	1	1967	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	72	1	1986	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
*07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2151	2	Y	54	54	1			1
							59	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	3	40	9	Y	36	43	1			13
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1966	3	37	9	Y	34	33	1			14
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1731	3	29	9	Y	26	31	1			9
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1728	3	31	9	Y	28	31	1			6
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1753	3	26	9	Y	24	16	1			14
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	3	25	9	Y	23	32	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

02	5040	X	4086	-0-	-954	-0-	3136	2	886	3	Y	58	95	1			50
							64	9									
03	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	3660	2	1016	3	Y	71	62	1			59
							78	9									
04	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	3976	2	902	3	Y	71	81	1			49
							78	9									
05	5952	X	4640	-0-	-1312	-0-	3691	2	883	3	Y	60	64	1			45
							66	9									
06	5760	X	4044	-0-	-1716	-0-	3305	2	680	3	Y	54	63	1			36
							59	9									
*07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	5144	2	1322	3	Y	54	62	1			28
							59	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	118	1	1886	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	123	1	1908	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	86	1	1994	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1959	-0-	-335	-0-	70	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1212	-0-	-768	-0-	45	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1265	-0-	-874	-0-	47	1	1218	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
*07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1761	-0-	-3	-0-	1757	2	4	9	Y	4	2	1			3
03	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

02	1932	X	1731	-0-	-201	-0-	1323	2	373	3	Y	32	15	1			28
							35	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1773	2	492	3	Y	41	35	1			34
							45	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2051	2	466	3	Y	40	46	1			28
							44	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2271	2	543	3	Y	35	37	1			26
							39	9									
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2234	2	459	3	Y	31	36	1			21
							34	9									
*07	3100	N	3275	-0-	175	175	2578	2	663	3	Y	31	36	1			16
							34	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2285	3	12	9	Y	11	15	1			31
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2457	3	10	9	Y	9	25	1			15
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2321	3	9	9	Y	8	9	1			14
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2469	3	6	9	Y	5	7	1			12
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	6	9	Y	5					17
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2484	3	7	9	Y	6	7	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	2	11	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	42	2	10	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	3	Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

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
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-					-0-
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-					-0-
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-					-0-
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-					-0-
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	88	1	2446	2	Y	24	23	1		1
							26	9								
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	95	1	2648	2	Y	39	38	1		2
							43	9								
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	37	38	1		1
							41	9								
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	Y	36	36	1		1
							40	9								
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	92	1	2565	2	Y	34	34	1		1
							37	9								
*07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	96	1	2666	2	Y	34	34	1		1
							37	9								

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

02	3584	X	3012	-0-	-572	-0-	2986	3	26	9	Y	24	12	1		12
03	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	3214	3	35	9	Y	32	24	1		20
04	3840	X	2977	-0-	-863	-0-	2956	3	21	9	Y	19	27	1		12
05	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3058	3	20	9	Y	18	22	1		8
06	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	2990	3	20	9	Y	18	15	1		11
07	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3072	3	21	9	Y	19	15	1		15

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

02	896	N	817	-0-	-79	-0-	763	2	54	9	Y	49	42	1		64
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	893	2	13	9	Y	12	44	1		32
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	914	2	18	9	Y	16	33	1		15
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	Y	12	7	1		20
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	Y	7	21	1		6
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	Y	6				12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2722	2	40	9	Y	36	35	1		21
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3119	2	22	9	Y	20	29	1		12
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3018	2	18	9	Y	16	18	1		10
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3072	2	14	9	Y	13	16	1		7
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3044	2	12	9	Y	11	8	1		10
*07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3020	2	13	9	Y	12	17	1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1764	N	1388	-0-	-376	-0-	1386	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	Y	5	2	1			5
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1940	2	4	9	Y	4	2	1			7
06	2010	N	1753	-0-	-257	-0-	1751	2	2	9	Y	2	7	1			2
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2190	2	3	9	Y	3					5

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

02	4172	X	3796	-0-	-376	-0-	132	1	3655	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	156	1	4343	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	144	1	4001	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	148	1	4111	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	4380	X	4130	-0-	-250	-0-	144	1	3972	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	146	1	4067	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

02	3360	X	2967	-0-	-393	-0-	2960	2	7	9	Y	6	4	1			2
03	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	2498	2	13	9	Y	12	9	1			5
04	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	3163	2	14	9	Y	13	15	1			3
05	3441	X	2640	-0-	-801	-0-	2627	2	13	9	Y	12	11	1			4
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3324	2	9	9	Y	8	8	1			4
07	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3187	2	10	9	Y	9	10	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

02	1960	X	1590	-0-	-370	-0-	1561	2	29	9	Y	26	14	1			19
03	2170	X	1460	-0-	-710	-0-	1404	2	56	9	Y	51	57	1			13
04	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	1208	2	47	9	Y	43	24	1			32
05	2077	X	1011	-0-	-1066	-0-	976	2	35	9	Y	32	47	1			17
06	2010	X	1246	-0-	-764	-0-	1205	2	41	9	Y	37	21	1			33
07	1767	X	1356	-0-	-411	-0-	1315	2	41	9	Y	37	49	1			21

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

02	952	X	97	-0-	-855	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	608	-0-	-446	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	1020	X	866	-0-	-154	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 21 L 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
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3693	3	17	9	Y	15	8	1			7
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2958	3	20	9	Y	18	14	1			11
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3030	3	12	9	Y	11	15	1			7
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3426	3	13	9	Y	12	14	1			5
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3195	3	12	9	Y	11	9	1			7
*07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	3	14	9	Y	13	10	1			10

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
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1987	-0-	-1299	-0-	1963	2	24	9	Y	22					22
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3879	2	33	9	Y	30	25	1			27
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3630	2	28	9	Y	25	14	1			38
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3439	2	23	9	Y	21	41	1			18
07	4030	X	3326	-0-	-704	-0-	3305	2	21	9	Y	19					37

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
02	3924	X	2450	-0-	-1474	-0-	85	1	2355	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	80	1	2235	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	79	1	2204	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	75	1	2096	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	77	1	2136	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2247	2	15	9	Y	14	13	1			4
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2169	2	33	9	Y	30	22	1			12
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2315	2	35	9	Y	32	37	1			7
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2483	2	33	9	Y	30	27	1			10
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2213	2	22	9	Y	20	21	1			9
07	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1966	2	28	9	Y	25	26	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1119	2	316	3	Y	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1228	2	341	3	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1178	2	267	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1012	2	242	3	Y	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1219	2	250	3	Y	-0-					-0-
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1158	2	298	3	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	88	1	2442	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	93	1	2575	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	66	1	1835	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	97	1	2698	2	Y	146	143	1			6
							161	9									
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	78	1	2162	2	Y	118	121	1			3
							130	9									
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	88	1	2437	2	Y	122	122	1			3
							134	9									
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	122	122	1			3
							134	9									
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	85	1	2370	2	Y	113	114	1			2
							124	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

02	812	X	672	-0-	-140	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	724	-0-	-236	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	992	X	662	-0-	-330	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	615	-0-	-255	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	899	X	680	-0-	-219	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1051	-0-	-779	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2536	2	23	9	Y	21	31	1			8
03	2821	X	1611	-0-	-1210	-0-	1580	2	31	9	Y	28	27	1			9
04	2730	X	2204	-0-	-526	-0-	2180	2	24	9	Y	22	25	1			6
05	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	2443	2	22	9	Y	20	21	1			5
06	2730	X	2264	-0-	-466	-0-	2243	2	21	9	Y	19	18	1			6
07	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2460	2	20	9	Y	18	15	1			9

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
02	2800	N	2797	-0-	-3	856	89	1	2478	2	Y	209	206	1			7
							230	9									
03	3100	N	3152	-0-	52	908	106	1	2944	2	Y	93	96	1			4
							102	9									
04	3000	N	2710	-0-	-290	618	91	1	2531	2	Y	80	82	1			2
							88	9									
05	3100	N	3004	-0-	-96	522	101	1	2815	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
06	3470	X	2948	-0-	-522	-0-	100	1	2760	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
*07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	106	1	2965	2	Y	80	81	1			1
							88	9									

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
02	3752	X	3458	-0-	-294	-0-	120	1	3325	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	4154	X	3646	-0-	-508	-0-	126	1	3498	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	4020	X	3339	-0-	-681	-0-	115	1	3204	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	121	1	3373	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	118	1	3261	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	119	1	3319	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 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
02	2576	X	1285	-0-	-1291	-0-	1267	2	18	9	Y	16	6	1			14
03	2263	X	1559	-0-	-704	-0-	1519	2	40	9	Y	36	34	1			16
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	1432	2	31	9	Y	28	38	1			6
05	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	1405	2	30	9	Y	27	27	1			6
06	1830	X	1415	-0-	-415	-0-	1387	2	28	9	Y	25	14	1			17
07	1550	X	1478	-0-	-72	-0-	1453	2	25	9	Y	23	26	1			14

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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	153	1	4236	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	166	1	4611	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	155	1	4293	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	141	1	3921	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
06	1770	X	597	-0-	-1173	-0-	20	1	569	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	88	1	2433	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	104	1	2887	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	104	1	2876	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	110	1	3026	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	106	1	2953	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3034	3	36	9	N	33	49	1			16
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3318	3	21	9	N	19	23	1			12
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3041	3	11	9	N	10	15	1			7
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3111	3	12	9	N	11	13	1			5
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3093	3	10	9	N	9	8	1			6
*07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3370	3	12	9	N	11	8	1			9

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	196	1	5457	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	215	1	5978	2	Y	87	86	1			3
							96	9									
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	205	1	5680	2	Y	84	85	1			2
							92	9									
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	213	1	5903	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
06	5940	X	5610	-0-	-330	-0-	193	1	5337	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
07	6138	X	5754	-0-	-384	-0-	198	1	5481	2	Y	68	69	1			1
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
04	3000	N	3089	-0-	89	89	104	1	2900	2	Y	77	77	1			2
							85	9									
05	3100	N	3632	-0-	532	621	123	1	3420	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
06	3000	N	3608	-0-	608	1229	122	1	3396	2	Y	82	82	1			2
							90	9									
*07	4967	X	3738	-0-	-1229	-0-	127	1	3523	2	Y	80	81	1			1
							88	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4048	-0-	-1328	-0-	4015	2	33	9	Y	30	17	1			18
03	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	5069	2	43	9	Y	39	41	1			16
04	5490	X	4613	-0-	-877	-0-	4577	2	36	9	Y	33	32	1			17
05	5673	X	4587	-0-	-1086	-0-	4552	2	35	9	Y	32	32	1			17
06	4950	X	4311	-0-	-639	-0-	4282	2	29	9	Y	26	31	1			12
07	5115	X	4257	-0-	-858	-0-	4228	2	29	9	Y	26	17	1			21

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	226	1	6270	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	248	1	6896	2	Y	80	78	1			3
							88	9									
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	237	1	6575	2	Y	76	77	1			2
							84	9									
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	245	1	6799	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	223	1	6164	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
*07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	236	1	6556	2	Y	66	67	1			1
							73	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	197	1	5480	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	6231	X	5089	-0-	-1142	-0-	177	1	4908	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	210	1	5842	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	215	1	5970	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	6030	X	5857	-0-	-173	-0-	204	1	5647	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	6231	X	4927	-0-	-1304	-0-	171	1	4752	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5645	X	3217	-0-	-2428	-0-	3200	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3091	2	20	9	Y	18	13	1			24
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3342	2	28	9	Y	25	27	1			22
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3288	2	21	9	Y	19	11	1			30
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3130	2	20	9	Y	18	33	1			15
*07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3039	2	15	9	Y	14					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3444	X	3435	-0-	-9	-0-	3400	2	35	9	Y	32	42	1		23
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3945	2	7	9	Y	6	25	1		4
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3585	2	6	9	Y	5	6	1		3
05	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	3483	2	4	9	Y	4	3	1		4
06	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3319	2	6	9	Y	5	6	1		3
07	3813	X	3604	-0-	-209	-0-	3600	2	4	9	Y	4	6	1		1

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
02	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	2077	2			Y	-0-				-0-
03	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2390	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2203	2	7	9	Y	6	2	1		4
05	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	2005	2	7	9	Y	6	7	1		3
06	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	2703	2	7	9	Y	6	4	1		5
07	2387	X	1969	-0-	-418	-0-	1963	2	6	9	Y	5	7	1		3

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
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	130	1	3616	2	Y	19	18	1		1
							21	9								
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	162	1	4496	2	Y	33	33	1		1
							36	9								
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	152	1	4223	2	Y	33	33	1		1
							36	9								
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4416	2	Y	30	30	1		1
							33	9								
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	146	1	4026	2	Y	28	28	1		1
							31	9								
*07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	154	1	4283	2	Y	27	28	1		-0-
							30	9								

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
02	3164	X	2769	-0-	-395	-0-	96	1	2661	2	Y	11	11	1		-0-
							12	9								
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	96	1	2653	2	Y	15	14	1		1
							17	9								
04	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	92	1	2543	2	Y	13	14	1		-0-
							14	9								
05	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	93	1	2578	2	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
06	3090	X	2556	-0-	-534	-0-	88	1	2455	2	Y	12	12	1		-0-
							13	9								
07	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	92	1	2568	2	Y	12	12	1		-0-
							13	9								

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
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	227	1	6306	2	Y	27	26	1		1
							30	9								
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	270	1	7495	2	Y	48	47	1		2
							53	9								
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	259	1	7201	2	Y	46	47	1		1
							51	9								
05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	266	1	7378	2	Y	43	43	1		1
							47	9								
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	255	1	7062	2	Y	41	41	1		1
							45	9								
07	7564	X	7533	-0-	-31	-0-	260	1	7229	2	Y	40	40	1		1
							44	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	181	1	5036	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	189	1	5258	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	176	1	4900	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	177	1	4914	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	163	1	4492	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	169	1	4701	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	137	1	3796	2	Y	82	80	1			3
							90	9									
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	191	1	5308	2	Y	118	118	1			3
							130	9									
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	180	1	4988	2	Y	100	100	1			3
							110	9									
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	147	1	4066	2	Y	80	81	1			2
							88	9									
*07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	164	1	4553	2	Y	88	88	1			2
							97	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1036	-0-	-554	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 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
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	184	1	5124	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	198	1	5499	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	190	1	5270	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	190	1	5272	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	191	1	5272	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	196	1	5453	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3416	X	3394	-0-	-22	-0-	3385	2	9	9	Y	8	5	1			6
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
*07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3491	2	40	9	Y	36	31	1			14
03	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2473	2	46	9	Y	42	43	1			13
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4012	2	39	9	Y	35	39	1			9
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4088	2	34	9	Y	31	32	1			8
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3938	2	31	9	Y	28	27	1			9
*07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4029	2	29	9	Y	26	22	1			13

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 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
02	1626		1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14	21	1			5
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2015

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
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2863	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	111	1	3096	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	106	1	2956	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2788	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
02	3416	X	3083	-0-	-333	-0-	107	1	2962	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	115	1	3194	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
04	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	117	1	3250	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	120	1	3321	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	112	1	3123	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	113	1	3142	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	147	1	4097	2	Y	42	41	1			1
							46	9									
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	163	1	4534	2	Y	71	69	1			3
							78	9									
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	155	1	4309	2	Y	67	68	1			2
							74	9									
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	160	1	4450	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	155	1	4274	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
*07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	2	Y	60	60	1			1
							66	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

02	1736	N	192	-0-	-1544	-0-	186	3	6	9	Y	5	30	1			46
03	1736	N	60	-0-	-1676	-0-	60	3			Y	-0-	38	1			8
04	780	N	71	-0-	-709	-0-	71	3			Y	-0-	5	1			3
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	10	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					2
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-	1	1			1

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	181	1	5032	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	201	1	5576	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	192	1	5326	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	189	1	5260	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	190	1	5282	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

02	2408	N	2143	-0-	-265	-0-	2089	3	54	9	Y	49	15	1			34
03	2480	N	2062	-0-	-418	-0-	2017	3	45	9	Y	41	54	1			21
04	2310	N	1758	-0-	-552	-0-	1745	3	13	9	Y	12	26	1			7
05	2387	N	1708	-0-	-679	-0-	1679	3	29	9	Y	26	26	1			7
06	2010	N	1485	-0-	-525	-0-	1485	3			Y	-0-	7	1			-0-
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2079	3	30	9	Y	27	20	1			7

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

02	3388	X	1665	-0-	-1723	-0-	1621	2	44	9	Y	40	39	1			21
03	3720	X	1049	-0-	-2671	-0-	1008	2	41	9	Y	37	42	1			16
04	3570	X	1618	-0-	-1952	-0-	1572	2	46	9	Y	42	44	1			14
05	3472	X	2110	-0-	-1362	-0-	2068	2	42	9	Y	38	32	1			20
06	2700	X	2094	-0-	-606	-0-	2054	2	40	9	Y	36	32	1			24
*07	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2201	2	40	9	Y	36	31	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2492	X	2199	-0-	-293	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	161 44	1 9	4477	2	Y	40	40	1			1
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	178 75	1 9	4933	2	Y	68	66	1			3
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	168 70	1 9	4664	2	Y	64	65	1			2
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	172 65	1 9	4767	2	Y	59	59	1			2
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	162 61	1 9	4487	2	Y	55	56	1			1
*07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	166 61	1 9	4627	2	Y	55	55	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109 9	1 9	3029	2	Y	8	8	1			-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	118 15	1 9	3267	2	Y	14	13	1			1
04	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	109 13	1 9	3035	2	Y	12	13	1			-0-
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	108 12	1 9	3011	2	Y	11	11	1			-0-
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	99 12	1 9	2758	2	Y	11	11	1			-0-
07	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	92 11	1 9	2565	2	Y	10	10	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

02	4592	X	4001	-0-	-591	-0-	137 61	1 9	3803	2	Y	55	54	1			2
03	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	153 100	1 9	4261	2	Y	91	89	1			4
04	4620	X	4301	-0-	-319	-0-	146 96	1 9	4059	2	Y	87	89	1			2
05	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	145 87	1 9	4026	2	Y	79	79	1			2
06	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	128 76	1 9	3520	2	Y	69	69	1			2
*07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	155 86	1 9	4317	2	Y	78	79	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2464	N	2213	-0-	-251	-0-	76	1	2117	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	2728	N	2391	-0-	-337	-0-	82	1	2277	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
04	2610	N	2327	-0-	-283	-0-	80	1	2215	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	81	1	2264	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	78	1	2162	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	82	1	2286	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	214	1	3428	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	227	1	3504	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	3300	X	2097	-0-	-1203	-0-	86	1	1980	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3410	X	1685	-0-	-1725	-0-	58	1	1573	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	3300	X	1371	-0-	-1929	-0-	49	1	1297	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	3410	X	1633	-0-	-1777	-0-	58	1	1507	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

02	4592	X	2536	-0-	-2056	-0-	88	1	2441	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	173	1	4803	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	190	1	5287	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	183	1	5079	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	174	1	4845	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	5363	X	5166	-0-	-197	-0-	178	1	4969	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4299	-0-	-13	-0-	148	1	4120	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	164	1	4568	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
04	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	157	1	4350	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
05	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	160	1	4453	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
06	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	154	1	4270	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	158	1	4401	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3894	3	56	9	Y	51	65	1			25
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3796	3	40	9	Y	36	39	1			22
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3534	3	44	9	Y	40	36	1			26
05	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	3415	3	41	9	Y	37	46	1			17
06	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3370	3	39	9	Y	35	30	1			22
07	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	3072	3	44	9	Y	40	31	1			31

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3084	-0-	284	284	3029	2	55	9	Y	50	43	1			21
03	3100	N	3328	-0-	228	512	3266	2	62	9	Y	56	59	1			18
04	3000	N	3022	-0-	22	534	2969	2	53	9	Y	48	51	1			15
05	3555	X	3021	-0-	-534	-0-	2962	2	59	9	Y	54	53	1			16
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2762	2	59	9	Y	54	53	1			17
*07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2951	2	48	9	Y	44	42	1			19

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4872	-0-	-252	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4500	-0-	-1173	-0-	4482	2	18	9	Y	16	12	1			4
04	5490	X	4587	-0-	-903	-0-	4570	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	5673	X	4630	-0-	-1043	-0-	4613	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	5400	X	4492	-0-	-908	-0-	4477	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	5394	X	4543	-0-	-851	-0-	4528	2	15	9	Y	14	14	1			2

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		101	-0-	101	101	97	3	4	9	Y	4					4
06	T. A.		370	-0-	370	471	363	3	7	9	Y	6	3	1			7
07	T. A.		2577	-0-	2577	3048	2567	3	10	9	Y	9	8	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2324	N	1851	-0-	-473	-0-	63	1	1741	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
03	2418	N	2055	-0-	-363	-0-	70	1	1952	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
04	2310	N	2049	-0-	-261	-0-	70	1	1945	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	69	1	1930	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	67	1	1872	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

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
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	141	1	3908	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	156	1	4329	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
04	4200	X	4146	-0-	-54	-0-	143	1	3982	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
05	4495	X	3212	-0-	-1283	-0-	111	1	3087	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	4350	X	3419	-0-	-931	-0-	118	1	3286	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	153	1	4256	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

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
02	2800	N	2596	-0-	-204	108	90	1	2489	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	4452	X	4344	-0-	-108	-0-	150	1	4155	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	222	1	6165	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	225	1	6259	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	219	1	6056	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
*07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	225	1	6258	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

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
02	2772	X	2546	-0-	-226	-0-	88	1	2449	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	100	1	2792	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	99	1	2746	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	102	1	2827	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	99	1	2763	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	102	1	2860	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	113	1	3134	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	127	1	3539	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	120	1	3345	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	117	1	3255	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
06	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	107	1	2962	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	110	1	3060	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

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
02	2604	X	1751	-0-	-853	-0-	1723	3	28	9	Y	25	18	1			11
03	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	1995	3	100	9	Y	91	60	1			42
04	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2463	3	125	9	Y	114	108	1			48
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3234	3	122	9	Y	111	117	1			42
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2921	3	103	9	Y	94	108	1			28
*07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2702	3	110	9	Y	100	104	1			24

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
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	162	1	4498	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	179	1	4958	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	170	1	4721	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	5022	X	5021	-0-	-1	-0-	174	1	4829	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	4860	X	4806	-0-	-54	-0-	166	1	4622	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	5022	X	4880	-0-	-142	-0-	169	1	4694	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	129	1	3578	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	141	1	3913	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	138	1	3822	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	129	1	3590	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	130	1	3603	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

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
02	2800	X	2081	-0-	-719	-0-	1913	2	168	9	Y	153	142	1			61
03	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	2475	2	78	9	Y	71	113	1			19
04	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2583	2	65	9	Y	59	65	1			13
05	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2571	2	65	9	Y	59	65	1			7
06	3000	X	2564	-0-	-436	-0-	2502	2	62	9	Y	56	55	1			8
*07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2783	2	61	9	Y	55	55	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2155	3	77	9	Y	70	50	1			32
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1946	3	46	9	Y	42	54	1			20
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2258	3	47	9	Y	43	45	1			18
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2378	3	47	9	Y	43	45	1			16
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2225	3	40	9	Y	36	41	1			11
07	2356	N	1502	-0-	-854	-0-	1460	3	42	9	Y	38	40	1			9

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

02	4564	X	4501	-0-	-63	-0-	147	1	4072	2	Y	256	253	1			8
							282	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	163	1	4526	2	Y	428	419	1			17
							471	9									
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	154	1	4292	2	Y	409	416	1			10
							450	9									
05	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	146	1	4044	2	Y	352	353	1			9
							387	9									
06	4890	X	3479	-0-	-1411	-0-	111	1	3080	2	Y	262	264	1			7
							288	9									
07	5053	X	3208	-0-	-1845	-0-	102	1	2851	2	Y	232	235	1			4
							255	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3588	3	3	9	Y	3	9	1			15
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-	12	1			3
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			Y	-0-	2	1			1
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
*07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

02	3276	X	3057	-0-	-219	-0-	105	1	2922	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	3627	X	3596	-0-	-31	-0-	123	1	3421	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	117	1	3262	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	119	1	3297	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
06	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	109	1	3020	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	113	1	3170	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

02	3192	X	3070	-0-	-122	-0-	106	1	2935	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	118	1	3282	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	111	1	3071	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
05	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	110	1	3055	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	109	1	3033	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	111	1	3092	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2660	X	2604	-0-	-56	-0-	90	1	2504	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	94	1	2620	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	99	1	2751	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	88	1	2432	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
02	4620	X	4494	-0-	-126	-0-	155	1	4309	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	188	1	5222	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	178	1	4936	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	184	1	5105	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	176	1	4892	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
*07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	180	1	5021	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

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
02	2408	N	2307	-0-	-101	-0-	79	1	2206	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	88	1	2434	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	83	1	2314	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	87	1	2425	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	84	1	2342	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	86	1	2391	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

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
02	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	2246	2	23	9	Y	21	16	1			9
03	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	2411	2	29	9	Y	26	27	1			8
04	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	2321	2	25	9	Y	23	24	1			7
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2523	2	29	9	Y	26	25	1			8
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2478	2	26	9	Y	24	24	1			8
*07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2519	2	22	9	Y	20	19	1			9

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
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	3940	2	447	9	Y	406	438	1			158
03	4340	X	3827	-0-	-513	-0-	3306	2	521	9	Y	474	484	1			148
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5200	2	424	9	Y	385	432	1			101
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	4988	2	387	9	Y	352	363	1			90
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5245	2	340	9	Y	309	301	1			98
*07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5226	2	326	9	Y	296	247	1			147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4844	X	4302	-0-	-542	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	4388	2	48	9	Y	44	32	1			12
04	4950	X	4644	-0-	-306	-0-	4600	2	44	9	Y	40	43	1			9
05	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	4723	2	44	9	Y	40	44	1			5
06	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	4627	2	43	9	Y	39	38	1			6
07	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	4708	2	42	9	Y	38	38	1			6

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
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2772	3	51	9	Y	46					69
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3755	3	48	9	Y	44	57	1			56
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3874	3	39	9	Y	35	57	1			34
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4049	3	46	9	Y	42	59	1			17
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3442	3	42	9	Y	38					55
07	3441	X	2763	-0-	-678	-0-	2723	3	40	9	Y	36	60	1			31

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
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	65	1	1810	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1746	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	59	1	1628	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2495	2	124	9	Y	113	130	1			97
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3205	2	74	9	Y	67	109	1			55
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2770	2	72	9	Y	65	75	1			45
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2956	2	63	9	Y	57	60	1			42
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2769	2	57	9	Y	52	59	1			35
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2894	2	55	9	Y	50	59	1			26

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
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4273	2	30	9	Y	27	21	1			7
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3892	2	29	9	Y	26	14	1			19
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3926	2	29	9	Y	26	31	1			14
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3645	2	25	9	Y	23	16	1			21
*07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3757	2	23	9	Y	21	30	1			12

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
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3443	2	18	9	Y	16	4	1			14
03	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3399	2	37	9	Y	34	33	1			15
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3653	2	29	9	Y	26	36	1			5
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	3691	2	28	9	Y	25	25	1			5
06	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3484	2	26	9	Y	24	13	1			16
07	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	3603	2	23	9	Y	21	24	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	119	1	3299	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	116	1	3213	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	112	1	3101	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	116	1	3232	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	120	1	3332	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
02	4144	X	2577	-0-	-1567	-0-	812	1	1756	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	4588	X	2058	-0-	-2530	-0-	71	1	1977	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	4440	X	2928	-0-	-1512	-0-	102	1	2820	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	136	1	3785	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3840	X	3734	-0-	-106	-0-	129	1	3588	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	129	1	3585	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	123	1	3407	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	128	1	3554	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	135	1	3755	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	131	1	3636	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	126	1	3490	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	127	1	3521	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
02	3864	X	3703	-0-	-161	-0-	215	1	3453	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	233	1	3610	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	145	1	3348	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	136	1	3656	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
06	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	125	1	3289	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
07	4092	X	2275	-0-	-1817	-0-	81	1	2114	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1960	N	1123	-0-	-837	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1058	-0-	-988	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	3			Y	-0-					-0-
06	2770	N	2335	-0-	-435	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3360	X	1455	-0-	-1905	-0-	73	1	1360	3	Y	7	6	1			2
							14	5	8	9							
03	3720	X	2084	-0-	-1636	-0-	100	1	1951	3	Y	30	23	1			9
							33	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	184	1	3363	3	Y	35	33	1			11
							39	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	181	1	3508	3	Y	29	32	1			8
							32	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	151	1	2763	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
07	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	58	1	3118	3	Y	30	31	1			7
							33	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3752	X	2166	-0-	-1586	-0-	2146	3	20	9	Y	18					38
03	4154	X	3621	-0-	-533	-0-	3608	3	13	9	Y	12	36	1			14
04	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3768	3	6	9	Y	5					19
05	4154	X	3483	-0-	-671	-0-	3461	3	22	9	Y	20					39
06	4020	X	2794	-0-	-1226	-0-	2790	3	4	9	Y	4					43
*07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3926	3	10	9	Y	9	36	1			16

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	99	1	2752	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	70	1	1945	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	73	1	2038	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	80	1	2230	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	81	1	2256	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2480	X	2444	-0-	-36	-0-	85	1	2355	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5012	X	4421	-0-	-591	-0-	153	1	4245	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	5394	X	4866	-0-	-528	-0-	168	1	4663	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	160	1	4451	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	161	1	4482	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	4830	X	4478	-0-	-352	-0-	155	1	4293	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	4898	X	4573	-0-	-325	-0-	158	1	4387	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3304	X	3035	-0-	-269	-0-	105	1	2922	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	130	1	3606	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	138	1	3828	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	140	1	3886	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	134	1	3734	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	5	1	143	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	5	1	132	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	5	1	134	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	118	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	99	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	34	1	935	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1240	N	998	-0-	-242	-0-	34	1	955	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1200	N	953	-0-	-247	-0-	33	1	911	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	32	1	891	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	31	1	865	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	992	N	899	-0-	-93	-0-	31	1	860	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

02	3276	X	3209	-0-	-67	-0-	3175	2	34	9	Y	31	24	1			12
03	3627	X	1984	-0-	-1643	-0-	1942	2	42	9	Y	38	38	1			12
04	3450	X	3142	-0-	-308	-0-	3109	2	33	9	Y	30	34	1			8
05	3565	X	3176	-0-	-389	-0-	3146	2	30	9	Y	27	28	1			7
06	3450	X	3110	-0-	-340	-0-	3082	2	28	9	Y	25	24	1			8
07	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	3056	2	25	9	Y	23	19	1			12

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2362	3	94	9	Y	85	56	1			39
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2142	3	150	9	Y	136	112	1			63
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2560	3	153	9	Y	139	143	1			59
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2645	3	135	9	Y	123	135	1			47
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2797	3	125	9	Y	114	127	1			34
07	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2230	3	135	9	Y	123	128	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	109	1	3029	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	110	1	3063	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	112	1	3097	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	106	1	2931	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	106	1	2957	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	147	1	4096	2	Y	46	45	1			1
							51	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	166	1	4600	2	Y	85	83	1			3
							94	9									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	158	1	4379	2	Y	81	82	1			2
							89	9									
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	162	1	4508	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	156	1	4332	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
*07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	160	1	4449	2	Y	70	71	1			1
							77	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	111	1	3083	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	130	1	3612	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	139	1	3871	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	133	1	3706	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	138	1	3822	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	145	1	4027	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	158	1	4398	2	Y	79	77	1			3
							87	9									
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	147	1	4097	2	Y	74	75	1			2
							81	9									
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	161	1	4481	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	152	1	4216	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
*07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	152	1	4237	2	Y	65	66	1			1
							72	9									

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	523	1	1884	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	559	1	1845	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	623	1	1699	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	457	1	1721	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2610	X	2106	-0-	-504	-0-	498	1	1587	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	493	1	1567	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

02	868	N	708	-0-	-160	-0-	24	1	677	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	961	N	613	-0-	-348	-0-	21	1	584	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	87	1	2406	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2198	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3144	3	235	9	Y	214	163	1			98
03	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	2957	3	35	9	Y	32	115	1			15
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3580	3	36	9	Y	33	34	1			14
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3568	3	35	9	Y	32	34	1			12
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3527	3	31	9	Y	28	32	1			8
07	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3284	3	33	9	Y	30	31	1			7

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3038	2	149	9	Y	135	136	1			57
03	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3172	2	108	9	Y	98	124	1			31
04	3300	X	3164	-0-	-136	-0-	3079	2	85	9	Y	77	84	1			24
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4509	2	98	9	Y	89	86	1			27
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4543	2	103	9	Y	94	91	1			30
*07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4751	2	84	9	Y	76	73	1			33

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1621	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	69	1	1921	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1869	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1896	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	65	1	1812	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	66	1	1828	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1696	2	62	9	Y	56	66	1			23
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	2	72	9	Y	65	68	1			20
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2079	2	63	9	Y	57	59	1			18
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1995	2	68	9	Y	62	61	1			19
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1735	2	68	9	Y	62	61	1			20
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1806	2	56	9	Y	51	49	1			22

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	144	1	3997	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	161	1	4462	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	152	1	4211	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	156	1	4332	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	148	1	4097	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	152	1	4220	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

02	3416	X	3079	-0-	-337	-0-	3048	2	31	9	Y	28	26	1			11
03	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	3080	2	36	9	Y	33	35	1			9
04	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3375	2	31	9	Y	28	31	1			6
05	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3438	1	32	9	Y	29	31	1			4
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3452	2	28	9	Y	25	25	1			4
*07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3981	2	29	9	Y	26	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5085	-0-	-151	-0-	175	1	4864	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	204	1	5665	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	197	1	5460	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	202	1	5600	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
06	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	194	1	5356	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	5921	X	5717	-0-	-204	-0-	197	1	5474	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

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
02	1764	N	1585	-0-	-179	-0-	54	1	1492	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	1984	N	1503	-0-	-481	-0-	50	1	1396	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
04	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	51	1	1415	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1721	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1696	2	Y	53	53	1			1
							58	9									

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
02	4788	X	4587	-0-	-201	-0-	156	1	4347	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
03	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	163	1	4516	2	Y	79	78	1			3
							87	9									
04	5130	X	4413	-0-	-717	-0-	151	1	4181	2	Y	74	75	1			2
							81	9									
05	5301	X	4553	-0-	-748	-0-	156	1	4322	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
06	5100	X	4443	-0-	-657	-0-	153	1	4216	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
07	5084	X	4409	-0-	-675	-0-	151	1	4189	2	Y	63	64	1			1
							69	9									

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
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	198	1	5510	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	215	1	5979	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	6240	X	5933	-0-	-307	-0-	205	1	5684	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
05	6448	X	4904	-0-	-1544	-0-	169	1	4703	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	6240	X	4139	-0-	-2101	-0-	143	1	3967	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	6355	X	5727	-0-	-628	-0-	198	1	5493	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	168	1	4677	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	183	1	5096	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	176	1	4878	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	180	1	5001	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	171	1	4764	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	171	1	4755	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3355	2	24	9	Y	22	24	1			9
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3988	2	23	9	Y	21	24	1			6
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4339	2	20	9	Y	18	20	1			4
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4395	2	21	9	Y	19	21	1			2
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	2	21	9	Y	19	18	1			3
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4391	2	20	9	Y	18	18	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	140	1	3889	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	154	1	4267	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	147	1	4095	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	148	1	4105	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3894	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	143	1	3960	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

02	4060	X	3717	-0-	-343	-0-	128	1	3556	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	135	1	3751	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
04	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	130	1	3613	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
05	4433	X	3953	-0-	-480	-0-	136	1	3772	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
06	4260	X	3771	-0-	-489	-0-	130	1	3597	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	80	1	2227	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3871	2	102	9	Y	93	77	1			39
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4554	2	118	9	Y	107	112	1			34
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4502	2	101	9	Y	92	97	1			29
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4649	2	114	9	Y	104	101	1			32
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4314	2	113	9	Y	103	102	1			33
*07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4669	2	94	9	Y	85	81	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 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
02	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	7482	2	2112	3	Y	22	18	1			19
							24	9									
03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	7860	2	2182	3	Y	28	24	1			23
							31	9									
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	6451	2	1464	3	Y	27	31	1			19
							30	9									
05	10354	X	9173	-0-	-1181	-0-	7382	2	1766	3	Y	23	25	1			17
							25	9									
06	10020	X	8910	-0-	-1110	-0-	7371	2	1515	3	Y	22	24	1			15
							24	9									
07	10354	X	1681	-0-	-8673	-0-	1319	2	339	3	Y	21	25	1			11
							23	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4394	3	64	9	Y	58	39	1			40
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4908	3	54	9	Y	49	64	1			25
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4750	3	14	9	Y	13	30	1			8
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5063	3	33	9	Y	30	30	1			8
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4808	3	40	9	Y	36	35	1			9
*07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4925	3	34	9	Y	31	32	1			8

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
02	2212	N	2165	-0-	-47	-0-	75	1	2083	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	84	1	2336	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2431	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	84	1	2328	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2542	N	2324	-0-	-218	-0-	80	1	2235	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 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
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			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
02	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	148	1	4120	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
03	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	162	1	4495	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
04	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	155	1	4297	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	159	1	4407	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	149	1	4135	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	156	1	4336	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5311	2	62	9	Y	56	57	1			22
03	5146	X	3071	-0-	-2075	-0-	3001	2	70	9	Y	64	66	1			20
04	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4692	2	58	9	Y	53	59	1			14
05	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4654	2	52	9	Y	47	49	1			12
06	4980	X	4438	-0-	-542	-0-	4392	2	46	9	Y	42	41	1			13
07	5146	X	4966	-0-	-180	-0-	4921	2	45	9	Y	41	34	1			20

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
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2779	3	79	9	Y	72					142
03	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	2777	3	50	9	Y	45	135	1			52
04	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	2765	3	18	9	Y	16					68
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3494	3	74	9	Y	67					135
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3208	3	25	9	Y	23					158
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3163	3	28	9	Y	25	130	1			53

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
02	4228	X	4225	-0-	-3	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4221	-0-	-615	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

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
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	274	1	7608	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	303	1	8406	2	Y	67	64	1			3
							74	9									
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	287	1	7977	2	Y	63	64	1			2
							69	9									
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	289	1	8034	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	282	1	7794	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
07	8339	X	8323	-0-	-16	-0-	287	1	7975	2	Y	55	55	1			1
							61	9									

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
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	132	1	3657	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	155	1	4317	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	147	1	4096	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	159	1	4402	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	150	1	4161	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	153	1	4255	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2856	X	2729	-0-	-127	-0-	2708	3	21	9	Y	19					29
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3339	3	33	9	Y	30	24	1			35
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	3	25	9	Y	23	35	1			23
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3217	3	32	9	Y	29	40	1			12
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3782	3	26	9	Y	24					36
*07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3993	3	28	9	Y	25	39	1			22

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2042	3	29	9	Y	26					39
03	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	2213	3	18	9	Y	16	32	1			23
04	2460	X	2329	-0-	-131	-0-	2316	3	13	9	Y	12	23	1			12
05	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2063	3	17	9	Y	15	21	1			6
06	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	2021	3	14	9	Y	13					19
07	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2105	3	14	9	Y	13	21	1			11

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

02	3584	X	3170	-0-	-414	-0-	108	1	3014	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
03	3968	X	3667	-0-	-301	-0-	125	1	3486	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
04	3840	X	3335	-0-	-505	-0-	114	1	3171	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
05	3844	X	2788	-0-	-1056	-0-	96	1	2653	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	3570	X	2138	-0-	-1432	-0-	73	1	2036	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	99	1	2762	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3066	3	15	9	Y	14	13	1			5
03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3084	3	43	9	Y	39	28	1			16
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3139	3	33	9	Y	30	36	1			10
05	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	2999	3	34	9	Y	31	35	1			6
06	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3016	3	30	9	Y	27	18	1			15
07	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3089	3	30	9	Y	27	37	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4144	X	2526	-0-	-1618	-0-	87	1	2413	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
03	4557	X	2733	-0-	-1824	-0-	93	1	2597	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	88	1	2457	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
05	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	96	1	2671	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	91	1	2539	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	83	1	2298	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

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
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2371	3	75	9	Y	68	77	1			24
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2472	3	76	9	Y	69	65	1			28
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2667	3	62	9	Y	56	65	1			19
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2718	3	62	9	Y	56	63	1			12
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2571	3	54	9	Y	49	33	1			28
*07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2594	3	53	9	Y	48	66	1			10

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
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2528	3	40	9	Y	36	25	1			11
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2463	3	97	9	Y	88	73	1			26
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2456	3	110	9	Y	100	95	1			31
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2340	3	92	9	Y	84	92	1			23
06	3000	N	3038	-0-	38	38	2953	3	85	9	Y	77	76	1			24
*07	3100	N	3137	-0-	37	75	3043	3	94	9	Y	85	89	1			20

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
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	190	1	5269	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	205	1	5708	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	170	1	4727	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	185	1	5150	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	192	1	5316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	198	1	5502	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4657	3	87	9	Y	79	75	1			24
03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4878	3	55	9	Y	50	59	1			15
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5130	3	61	9	Y	55	53	1			17
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5366	3	53	9	Y	48	52	1			13
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5230	3	46	9	Y	42	42	1			13
*07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5492	3	53	9	Y	48	50	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3	N	-0-			-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3	N	-0-			-0-
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3	N	-0-			-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3	N	-0-			-0-
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3	N	-0-			-0-
*07	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3	N	-0-			-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	131	1	3631	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	146	1	4045	2	Y	17	16	1	1
							19	9							
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	134	1	3721	2	Y	15	16	1	-0-
							17	9							
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	143	1	3973	2	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	140	1	3893	2	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	143	1	3964	2	Y	14	14	1	-0-
							15	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	155	1	4292	2	Y	130	128	1	4
							143	9							
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	167	1	4640	2	Y	144	142	1	6
							158	9							
04	4680	X	4526	-0-	-154	-0-	154	1	4288	2	Y	76	80	1	2
							84	9							
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	167	1	4649	2	Y	74	74	1	2
							81	9							
06	4680	X	4204	-0-	-476	-0-	144	1	3990	2	Y	64	64	1	2
							70	9							
07	4836	X	4112	-0-	-724	-0-	141	1	3907	2	Y	58	59	1	1
							64	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1027	3	65	9	Y	59	55	1	18
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1062	3	52	9	Y	47	51	1	14
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1355	3	59	9	Y	54	51	1	17
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1597	3	50	9	Y	45	50	1	12
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1406	3	47	9	Y	43	42	1	13
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1301	3	51	9	Y	46	48	1	11

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2193	-0-	-103	-0-	75	1	2089	2	Y	26	25	1	1
							29	9							
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	80	1	2216	2	Y	40	39	1	2
							44	9							
04	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	71	1	1983	2	Y	36	37	1	1
							40	9							
05	2418	N	2021	-0-	-397	-0-	69	1	1917	2	Y	32	32	1	1
							35	9							
06	2280	N	1834	-0-	-446	-0-	63	1	1739	2	Y	29	29	1	1
							32	9							
07	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	65	1	1811	2	Y	28	29	1	-0-
							31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	111	1	3078	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	129	1	3575	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	131	1	3649	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3750	X	3624	-0-	-126	-0-	126	1	3487	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	128	1	3544	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	120	1	3322	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	138	1	3829	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	137	1	3799	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	146	1	4066	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	160	1	4441	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	176	1	4895	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

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
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	86	1	2395	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	95	1	2636	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	2759	N	2677	-0-	-82	-0-	92	1	2556	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	87	1	2426	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	92	1	2574	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

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
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4110	3	29	9	Y	26	24	1			8
03	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3618	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
*07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	242	1	6710	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	259	1	7189	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	242	1	6729	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	254	1	7057	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	218	1	6018	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	237	1	6606	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

02	2548	X	2113	-0-	-435	-0-	2091	2	22	9	Y	20	14	1			6
03	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	2050	2	48	9	Y	44	32	1			18
04	2550	X	2435	-0-	-115	-0-	2385	2	50	9	Y	45	53	1			10
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2736	2	45	9	Y	41	38	1			13
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2609	2	33	9	Y	30	30	1			13
*07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2738	2	39	9	Y	35	36	1			12

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

02	1988	N	1515	-0-	-473	-0-	50	1	1385	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
03	2077	N	1635	-0-	-442	-0-	56	1	1558	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	63	1	1758	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1639	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1616	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	56	1	1539	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	81	1	2261	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	80	1	2235	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	78	1	2167	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	80	1	2230	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6636	X	5892	-0-	-744	-0-	204	1	5662	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	226	1	6276	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	6600	X	6154	-0-	-446	-0-	212	1	5901	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
05	6820	X	4668	-0-	-2152	-0-	161	1	4478	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	6570	X	5932	-0-	-638	-0-	206	1	5691	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	6541	X	5767	-0-	-774	-0-	199	1	5535	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

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
02	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	504	1	2679	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	588	1	3017	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	3570	X	3018	-0-	-552	-0-	631	1	2307	3	Y	33	33	1			-0-
							44	5	36	9							
05	3689	X	1610	-0-	-2079	-0-	289	1	1287	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3510	X	1051	-0-	-2459	-0-	78	1	951	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3627	X	1200	-0-	-2427	-0-	238	1	931	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3015	2	87	9	Y	79	58	1			70
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2850	2	113	9	Y	103	127	1			46
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3465	2	90	9	Y	82	111	1			17
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3683	2	86	9	Y	78	78	1			17
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3440	2	79	9	Y	72	40	1			49
*07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3512	2	75	9	Y	68	76	1			41

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	211	1	5856	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	248	1	6898	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	259	1	7183	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	262	1	7285	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	241	1	6679	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	245	1	6812	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3451	-0-	-217	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
*07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3087	2	119	9	Y	108	35	1			96
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	2896	2	233	9	Y	212	213	1			95
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3387	2	186	9	Y	169	229	1			35
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3599	2	157	9	Y	143	147	1			31
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3363	2	163	9	Y	148	78	1			101
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3433	2	155	9	Y	141	157	1			85

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

02	4004	X	3539	-0-	-465	-0-	122	1	3395	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	149	1	4139	2	Y	38	37	1			2
							42	9									
04	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	140	1	3890	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
05	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	144	1	4003	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	138	1	3818	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	141	1	3914	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

02	3584	X	3174	-0-	-410	-0-	3135	2	39	9	Y	35	32	1			14
03	3813	X	3136	-0-	-677	-0-	3124	2	12	9	Y	11	22	1			3
04	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3342	2	10	9	Y	9	10	1			2
05	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3567	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	3720	X	3247	-0-	-473	-0-	3238	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	2854	2	10	9	Y	9	9	1			1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

02	3556	X	2890	-0-	-666	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2363	-0-	-1543	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2775	-0-	-435	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

02	2352	X	2122	-0-	-230	-0-	74	1	2044	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	81	1	2250	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	80	1	2217	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2480	X	2301	-0-	-179	-0-	80	1	2214	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2340	X	2248	-0-	-92	-0-	78	1	2163	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2387	X	2354	-0-	-33	-0-	81	1	2266	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	177	1	4932	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	195	1	5426	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	187	1	5180	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	191	1	5295	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
06	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	183	1	5055	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	5487	X	5420	-0-	-67	-0-	186	1	5191	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

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
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	232	1	6441	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	249	1	6902	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	233	1	6459	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	237	1	6572	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	228	1	6305	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
*07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	237	1	6585	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

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
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	58	1	1603	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	54	1	1509	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
04	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	62	1	1714	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1743	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	61	1	1696	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

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
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	64	1	1764	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	69	1	1928	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	70	1	1946	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1938	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	69	1	1915	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	69	1	1917	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1763	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

02	2688	X	2446	-0-	-242	-0-	2374	2	72	9	Y	65	74	1			34
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3079	2	50	9	Y	45	59	1			20
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3061	2	46	9	Y	42	48	1			14
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3113	2	43	9	Y	39	33	1			20
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3120	2	39	9	Y	35	32	1			23
*07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3227	2	41	9	Y	37	31	1			29

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	88	1	2442	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	98	1	2722	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
04	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	88	1	2458	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	92	1	2552	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
06	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	93	1	2596	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2662	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	91	1	2527	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	103	1	2860	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
04	2760	X	2725	-0-	-35	-0-	93	1	2592	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	94	1	2617	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	2910	X	2670	-0-	-240	-0-	92	1	2543	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	96	1	2666	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2859	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	115	1	3193	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3042	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	111	1	3073	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	112	1	3128	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

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
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	44	1	1236	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	44	1	1227	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1224	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1519	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

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
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	182	1	2920	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	181	1	2798	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	110	1	2542	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3255	X	2426	-0-	-829	-0-	86	1	2323	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3150	X	2451	-0-	-699	-0-	89	1	2339	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3255	X	1491	-0-	-1764	-0-	55	1	1424	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	75	1	2080	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	88	1	2440	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	82	1	2272	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	83	1	2297	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

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
02	9128	X	8635	-0-		-493	-0-		298	1	8280	2	Y	52	52	1			2
									57	9									
03	10106	X	9797	-0-		-309	-0-		337	1	9368	2	Y	84	83	1			3
									92	9									
04	9780	X	9397	-0-		-383	-0-		323	1	8985	2	Y	81	82	1			2
									89	9									
05	10106	X	9597	-0-		-509	-0-		331	1	9183	2	Y	75	75	1			2
									83	9									
06	9660	X	9181	-0-		-479	-0-		317	1	8785	2	Y	72	72	1			2
									79	9									
07	9796	X	9272	-0-		-524	-0-		319	1	8878	2	Y	68	69	1			1
									75	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

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
02	1092	N	1017	-0-		-75	-0-		35	1	972	2	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
03	1178	N	1090	-0-		-88	-0-		37	1	1035	2	Y	16	15	1			1
									18	9									
04	1140	N	1055	-0-		-85	-0-		36	1	1004	2	Y	14	15	1			-0-
									15	9									
05	1116	N	1068	-0-		-48	-0-		37	1	1016	2	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
06	1050	N	1032	-0-		-18	-0-		35	1	982	2	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
07	1085	N	1073	-0-		-12	-0-		36	1	1023	2	Y	13	13	1			-0-
									14	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

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
02	2688	X	1607	-0-		-1081	-0-		75	1	1404	3	Y	103	98	1			31
									15	5	113	9							
03	2914	X	1841	-0-		-1073	-0-		87	1	1688	3	Y	60	73	1			18
									66	9									
04	3000	N	3065	-0-		65	65		155	1	2835	3	Y	68	65	1			21
									75	9									
05	3100	N	3075	-0-		-25	40		147	1	2864	3	Y	58	63	1			16
									64	9									
06	2352	N	2312	-0-		-40	-0-		116	1	2138	3	Y	53	52	1			17
									58	9									
07	2976	X	2399	-0-		-577	-0-		43	1	2293	3	Y	57	61	1			13
									63	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

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
02	5756	X	5756	-0-		-0-	-0-		198	1	5507	2	Y	46	46	1			1
									51	9									
03	6538	X	6538	-0-		-0-	-0-		225	1	6246	2	Y	61	60	1			2
									67	9									
04	6196	X	6196	-0-		-0-	-0-		213	1	5919	2	Y	58	59	1			1
									64	9									
05	6293	X	6293	-0-		-0-	-0-		217	1	6018	2	Y	53	53	1			1
									58	9									
06	6030	X	6002	-0-		-28	-0-		208	1	5738	2	Y	51	51	1			1
									56	9									
07	6231	X	6216	-0-		-15	-0-		214	1	5947	2	Y	50	50	1			1
									55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2800	X	2532	-0-	-268	-0-	88	1	2442	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3100	X	2785	-0-	-315	-0-	97	1	2685	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	93	1	2593	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	95	1	2643	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	92	1	2552	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	90	1	2506	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
02	2520	X	2467	-0-	-53	-0-	2442	3	25	9	N	23	25	1			29
03	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	2236	3	19	9	N	17	26	1			20
04	2700	X	1562	-0-	-1138	-0-	1553	3	9	9	N	8	15	1			13
05	2790	X	1423	-0-	-1367	-0-	1415	3	8	9	N	7	10	1			10
06	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	2424	3	8	9	N	7	9	1			8
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2807	3	7	9	N	6	8	1			6

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
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	76	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	76	1	2493	3	Y	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	76	1	2407	3	Y	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	75	1	2501	3	Y	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	82	1	2354	3	Y	-0-					-0-
*07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	108	1	2394	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	143	1	3984	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	142	1	3939	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	130	1	3610	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	119	1	3305	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	109	1	3050	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
02	7252	X	6787	-0-	-465	-0-	235	1	6530	2	Y	20	23	1			1
							22	9									
03	8029	X	7532	-0-	-497	-0-	260	1	7233	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	7770	X	7124	-0-	-646	-0-	246	1	6841	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	8029	X	7156	-0-	-873	-0-	247	1	6875	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	7710	X	6718	-0-	-992	-0-	233	1	6453	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	7533	X	6768	-0-	-765	-0-	234	1	6504	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368	X	4251	-0-	-117	-0-	147	1	4095	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	161	1	4463	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	154	1	4279	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	159	1	4425	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	4560	X	4480	-0-	-80	-0-	155	1	4313	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	162	1	4496	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2884	X	2291	-0-	-593	-0-	79	1	2190	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	103	1	2851	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
04	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	97	1	2701	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	97	1	2702	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2880	X	2548	-0-	-332	-0-	88	1	2440	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	91	1	2527	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4765	2	36	9	Y	33	23	1			20
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5243	2	43	9	Y	39	43	1			16
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5032	2	36	9	Y	33	32	1			17
05	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5195	2	35	9	Y	32	32	1			17
06	5130	X	4890	-0-	-240	-0-	4861	2	29	9	Y	26	31	1			12
07	5301	X	4966	-0-	-335	-0-	4937	2	29	9	Y	26	17	1			21

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2623	-0-	-177	-0-	91	1	2517	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	98	1	2717	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	93	1	2569	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	95	1	2628	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	91	1	2529	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	93	1	2586	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	2702	-0-	-854	-0-	2658	3	44	9	Y	40					76
03	3472	X	2515	-0-	-957	-0-	2448	3	67	9	Y	61	106	1			31
04	3180	X	2251	-0-	-929	-0-	2177	3	74	9	Y	67	74	1			24
05	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	3020	3	79	9	Y	72	75	1			21
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3207	3	21	9	Y	19					40
07	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2926	3	61	9	Y	55	73	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3668	X	3417	-0-	-251	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3967	-0-	-23	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	133	1	3694	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	144	1	3986	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	124	1	3436	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	143	1	3967	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3734	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	137	1	3809	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5265	-0-	-129	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	600	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	24	1	655	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	23	1	634	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	22	1	605	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	22	1	617	2	Y	59	59	1			1
							65	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	79	1	2192	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	87	1	2420	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	76	1	2110	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	86	1	2390	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	84	1	2347	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	86	1	2381	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	68	1	1902	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	70	1	1933	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	61	1	1707	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2100	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
*07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

02	4312	X	4070	-0-	-242	-0-	140	1	3880	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	174	1	4830	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	168	1	4660	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	172	1	4792	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	4620	X	4585	-0-	-35	-0-	159	1	4403	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	166	1	4609	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	2	Y	119	118	1			4
							131	9									
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	Y	128	127	1			5
							141	9									
04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	73	1	2036	2	Y	119	121	1			3
							131	9									
05	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	74	1	2047	2	Y	108	108	1			3
							119	9									
06	2340	N	2038	-0-	-302	-0-	67	1	1864	2	Y	97	98	1			2
							107	9									
07	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	71	1	1974	2	Y	101	101	1			2
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	150	1	4157	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	143	1	3979	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
04	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	118	1	3278	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	154	1	4268	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	127	1	3527	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	123	1	3412	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	183	1	5080	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	197	1	5469	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	174	1	4834	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	176	1	4883	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	167	1	4644	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	166	1	4629	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6749	3	65	9	Y	59	30	1			29
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8103	3	89	9	Y	81	60	1			50
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6056	3	53	9	Y	48	67	1			31
05	6231	X	5991	-0-	-240	-0-	5941	3	50	9	Y	45	56	1			20
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6490	3	43	9	Y	39	35	1			24
*07	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	6976	3	54	9	Y	49	35	1			38

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
02	3808	X	3387	-0-	-421	-0-	114	1	3176	2	Y	88	87	1			3
							97	9									
03	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	134	1	3730	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
04	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	137	1	3805	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	143	1	3973	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	3990	X	3969	-0-	-21	-0-	137	1	3806	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	141	1	3910	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	192	1	5325	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	211	1	5864	2	Y	99	97	1			4
							109	9									
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	199	1	5541	2	Y	93	95	1			2
							102	9									
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	203	1	5647	2	Y	86	86	1			2
							95	9									
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	198	1	5476	2	Y	84	84	1			2
							92	9									
*07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	195	1	5424	2	Y	78	79	1			1
							86	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5342	-0-	-286	-0-	184	1	5126	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	6231	X	5643	-0-	-588	-0-	194	1	5393	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
04	6030	X	5115	-0-	-915	-0-	176	1	4888	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
05	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	189	1	5244	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
06	5850	X	5241	-0-	-609	-0-	181	1	5013	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	5921	X	5375	-0-	-546	-0-	185	1	5143	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

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
02	5152	X	4956	-0-	-196	-0-	170	1	4731	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
03	5704	X	5019	-0-	-685	-0-	172	1	4779	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
04	5520	X	4616	-0-	-904	-0-	158	1	4394	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
05	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	166	1	4601	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
06	5370	X	4481	-0-	-889	-0-	154	1	4270	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	5487	X	4566	-0-	-921	-0-	157	1	4355	2	Y	49	49	1			1
							54	9									

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
02	2436	X	2022	-0-	-414	-0-	70	1	1941	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	89	1	2472	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	84	1	2347	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	2635	X	2421	-0-	-214	-0-	84	1	2319	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	111	1	3094	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	149	1	4153	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4748	2	40	9	N	36	25	1		11
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5081	2	63	9	N	57	45	1		23
04	4920	X	4071	-0-	-849	-0-	4009	2	62	9	N	56	67	1		12
05	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	5023	2	58	9	N	53	48	1		17
06	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	4759	2	42	9	N	38	38	1		17
07	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	4892	2	48	9	N	44	46	1		15

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
02	5824	X	5725	-0-	-99	-0-	5650	3	75	9	Y	68	79	1		24
03	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	5754	3	68	9	Y	62	61	1		25
04	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	5897	3	54	9	Y	49	58	1		16
05	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	6240	3	55	9	Y	50	56	1		10
06	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	6003	3	48	9	Y	44	29	1		25
07	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	5913	3	48	9	Y	44	60	1		9

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
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	132	1	3661	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	142	1	3945	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	128	1	3545	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	125	1	3483	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	121	1	3366	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
*07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	127	1	3512	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								

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
02	4508	X	4401	-0-	-107	-0-	152	1	4215	2	Y	31	31	1		1
							34	9								
03	4991	X	4931	-0-	-60	-0-	169	1	4701	2	Y	55	54	1		2
							61	9								
04	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	161	1	4472	2	Y	52	53	1		1
							57	9								
05	4898	X	4836	-0-	-62	-0-	166	1	4616	2	Y	49	49	1		1
							54	9								
06	4770	X	4610	-0-	-160	-0-	158	1	4400	2	Y	47	47	1		1
							52	9								
07	4929	X	4787	-0-	-142	-0-	164	1	4572	2	Y	46	46	1		1
							51	9								

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
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	2	Y	44	44	1		1
							48	9								
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3563	2	Y	55	54	1		2
							61	9								
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	126	1	3503	2	Y	55	56	1		1
							61	9								
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	129	1	3584	2	Y	51	51	1		1
							56	9								
06	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	104	1	2894	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
07	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	102	1	2853	2	Y	39	39	1		1
							43	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2804	3	77	9	Y	70	47	1			32
03	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	2659	3	125	9	Y	114	93	1			53
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3420	3	129	9	Y	117	120	1			50
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3563	3	124	9	Y	113	120	1			43
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3639	3	107	9	Y	97	111	1			29
*07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3527	3	113	9	Y	103	108	1			24

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

02	4676	X	4254	-0-	-422	-0-	4229	3	25	9	Y	23					34
03	5022	X	4360	-0-	-662	-0-	4357	3	3	9	Y	3	28	1			9
04	4860	X	4296	-0-	-564	-0-	4294	3	2	9	Y	2	9	1			2
05	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	4554	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	4342	3	1	9	Y	1					2
07	4712	X	4408	-0-	-304	-0-	4406	3	2	9	Y	2	3	1			1

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

02	2408	X	1865	-0-	-543	-0-	104	1	1675	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	131	1	2025	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	92	1	2120	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	77	1	2067	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	75	1	1959	3	Y	285	285	1			-0-
							314	9									
07	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	75	1	1953	3	Y	214	214	1			-0-
							235	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

02	2800	N	2976	-0-	176	176	101	1	2809	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
03	2926	N	2750	-0-	-176	-0-	95	1	2646	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	92	1	2547	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	86	1	2393	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	87	1	2433	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

02	168	N	128	-0-	-40	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2494	2	45	9	N	41	49	1			16
03	2697	N	1820	-0-	-877	-0-	1766	2	54	9	N	49	50	1			15
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2762	2	43	9	N	39	44	1			10
05	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	2361	2	40	9	N	36	37	1			9
06	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	1643	2	28	9	N	25	26	1			8
07	2728	N	1789	-0-	-939	-0-	1756	2	33	9	N	30	23	1			15

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

02	4060	X	3671	-0-	-389	-0-	126	1	3514	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	154	1	4285	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
04	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	140	1	3890	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
05	4402	X	4287	-0-	-115	-0-	147	1	4090	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
06	4350	X	4253	-0-	-97	-0-	146	1	4057	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	149	1	4141	2	Y	44	44	1			1
							48	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

02	3696	X	3575	-0-	-121	-0-	123	1	3419	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
03	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	139	1	3872	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
04	3900	X	3865	-0-	-35	-0-	132	1	3676	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
05	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	137	1	3806	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
06	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	132	1	3665	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	135	1	3754	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1805	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	80	1	2214	2	Y	37	38	1			1
							41	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	79	1	2181	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2237	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	87	1	2414	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2324	N	1435	-0-	-889	-0-	71	1	1329	3	Y	19	13	1			6
							14	5	21	9							
03	2294	N	1557	-0-	-737	-0-	71	1	1388	3	Y	89	68	1			27
							98	9									
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	125	1	2279	3	Y	100	96	1			31
							110	9									
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	118	1	2293	3	Y	85	93	1			23
							94	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	94	1	1729	3	Y	79	77	1			25
							87	9									
07	2604	N	2203	-0-	-401	-0-	39	1	2070	3	Y	85	90	1			20
							94	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1661	-0-	-1195	-0-	83	1	1558	3	Y	4	3	1			1
							16	5	4	9							
03	3162	X	1707	-0-	-1455	-0-	82	1	1600	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
04	3000	X	2589	-0-	-411	-0-	133	1	2428	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
05	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	127	1	2464	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
06	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	125	1	2290	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
07	2666	X	1838	-0-	-828	-0-	33	1	1787	3	Y	16	18	1			4
							18	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	80	1	2211	2	Y	-0-					-0-
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	77	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	71	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2402	2	Y	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1946	2	Y	-0-					-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	197	1	5482	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	213	1	5925	2	Y	65	63	1			3
							72	9									
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	204	1	5673	2	Y	62	63	1			2
							68	9									
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	210	1	5848	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	201	1	5541	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
*07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	208	1	5764	2	Y	55	55	1			1
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3499	-0-	-85	-0-	121	1	3353	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	137	1	3797	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	138	1	3839	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	142	1	3959	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	137	1	3795	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	141	1	3911	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4161	2	120	9	Y	109					109
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4128	2	163	9	Y	148	125	1			132
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3945	2	132	9	Y	120	67	1			185
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3919	2	117	9	Y	106	202	1			89
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3780	2	98	9	Y	89					178

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2456	-0-	-8	-0-	83	1	2307	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	95	1	2647	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	88	90	1			2
							97	9									
05	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	92	1	2545	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
06	2760	N	2502	-0-	-258	-0-	84	1	2338	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
07	2852	N	2588	-0-	-264	-0-	87	1	2423	2	Y	71	72	1			1
							78	9									

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
02	10220	X	9826	-0-	-394	-0-	340	1	9451	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	11315	X	9872	-0-	-1443	-0-	341	1	9486	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
04	10950	X	10660	-0-	-290	-0-	369	1	10243	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
05	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	371	1	10303	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
06	10590	X	10196	-0-	-394	-0-	354	1	9799	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	11005	X	10406	-0-	-599	-0-	360	1	10004	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2800	N	3807	-0-	1007	1279	132	1	3668	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3100	N	3115	-0-	15	1294	108	1	2997	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	4181	X	2887	-0-	-1294	-0-	100	1	2777	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2823	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	100	1	2781	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	35	1	974	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4703	-0-	1703	1703	4703	3			Y	-0-					-0-
05	6312	X	4609	-0-	-1703	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
*07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

02	7056	X	6709	-0-	-347	-0-	233	1	6464	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	265	1	7369	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	7290	X	7132	-0-	-158	-0-	247	1	6866	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	7533	X	7141	-0-	-392	-0-	248	1	6875	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	260	1	7185	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	265	1	7382	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

02	2828	X	2352	-0-	-476	-0-	2294	2	58	9	N	53	41	1			32
03	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2532	2			N	-0-	32	1			-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	256	1	7122	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	279	1	7753	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	273	1	7572	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
05	7750	X	7576	-0-	-174	-0-	262	1	7278	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	264	1	7306	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	7750	X	7470	-0-	-280	-0-	258	1	7176	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 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
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	108	1	2993	2	Y	118	115	1			4
							130	9									
03	3503	X	2712	-0-	-791	-0-	88	1	2438	2	Y	169	166	1			7
							186	9									
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	105	1	2927	2	Y	204	206	1			5
							224	9									
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	120	1	3342	2	Y	210	209	1			6
							231	9									
06	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	104	1	2903	2	Y	177	179	1			4
							195	9									
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	123	1	3398	2	Y	207	207	1			4
							228	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6325	-0-	-87	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6138	-0-	-961	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6315	-0-	-555	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6383	-0-	-716	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6413	-0-	-367	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6563	-0-	-443	-0-	6563	3			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	587	1	1051	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	693	1	1297	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1710	X	1270	-0-	-440	-0-	497	1	682	3	Y	26	26	1			-0-
							62	5	29	9							
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	763	1	1499	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
06	1950	X	1351	-0-	-599	-0-	720	1	589	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
07	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	629	1	1133	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	68	1	1883	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	63	1	1757	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	1860	X	1288	-0-	-572	-0-	44	1	1218	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	1922	X	1230	-0-	-692	-0-	42	1	1165	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
*07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

02	4256	X	4026	-0-	-230	-0-	3949	2	77	9	N	70	66	1			22
03	4712	X	3736	-0-	-976	-0-	3647	2	89	9	N	81	70	1			33
04	4530	X	4037	-0-	-493	-0-	3943	2	94	9	N	85	100	1			18
05	4619	X	3823	-0-	-796	-0-	3737	2	86	9	N	78	71	1			25
06	4440	X	3534	-0-	-906	-0-	3472	2	62	9	N	56	56	1			25
07	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	3661	2	70	9	N	64	67	1			22

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	628	1	3690	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	717	1	3946	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	648	1	3580	3	Y	48	48	1			-0-
							328	5	53	9							
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	626	1	4327	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	729	1	3978	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
07	4805	X	4774	-0-	-31	-0-	743	1	3952	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

02	4172	X	4057	-0-	-115	-0-	140	1	3882	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	155	1	4309	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
04	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	146	1	4045	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
05	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	149	1	4133	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
06	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	140	1	3899	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	145	1	4019	2	Y	44	44	1			1
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7224	X	6898	-0-	-326	-0-	238	1	6610	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	7998	X	7653	-0-	-345	-0-	263	1	7293	2	Y	88	86	1			3
							97	9									
04	7740	X	7340	-0-	-400	-0-	252	1	6994	2	Y	85	86	1			2
							94	9									
05	7998	X	7506	-0-	-492	-0-	258	1	7161	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
06	7740	X	7159	-0-	-581	-0-	247	1	6829	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
07	7657	X	7136	-0-	-521	-0-	245	1	6812	2	Y	72	73	1			1
							79	9									

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
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	187	1	5188	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	5797	X	5729	-0-	-68	-0-	197	1	5476	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	197	1	5483	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
05	5983	X	5893	-0-	-90	-0-	203	1	5637	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
06	5790	X	5597	-0-	-193	-0-	194	1	5353	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	5983	X	5392	-0-	-591	-0-	185	1	5160	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

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
02	1512	N	428	-0-	-1084	-0-	14	1	384	2	Y	27	28	1			1
							30	9									
03	1953	N	561	-0-	-1392	-0-	17	1	480	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
04	1380	N	467	-0-	-913	-0-	15	1	404	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	11	1	294	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	Y	161	160	1			3
							177	9									

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
02	3920	X	3904	-0-	-16	-0-	135	1	3752	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	153	1	4256	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	155	1	4319	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	145	1	4036	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	119	1	3299	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1845	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	65	1	1800	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	62	1	1730	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	59	1	1620	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5844	-0-	-232	-0-	202	1	5609	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	222	1	6164	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	213	1	5922	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	218	1	6044	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	6510	X	6032	-0-	-478	-0-	209	1	5789	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	6479	X	6355	-0-	-124	-0-	220	1	6102	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6496	X	5840	-0-	-656	-0-	203	1	5628	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	7161	X	6452	-0-	-709	-0-	224	1	6213	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	6720	X	6337	-0-	-383	-0-	220	1	6104	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	225	1	6261	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	6480	X	6206	-0-	-274	-0-	216	1	5978	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	6541	X	6531	-0-	-10	-0-	226	1	6293	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9520	X	9437	-0-	-83	-0-	327	1	9092	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
03	10540	X	10118	-0-	-422	-0-	351	1	9739	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
04	9930	X	9531	-0-	-399	-0-	330	1	9173	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	10447	X	10122	-0-	-325	-0-	351	1	9746	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	10110	X	9731	-0-	-379	-0-	338	1	9368	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	10447	X	9947	-0-	-500	-0-	344	1	9580	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6664	X	6172	-0-	-492	-0-	6136	2	36	9	Y	33	18	1			20
03	7316	X	6698	-0-	-618	-0-	6655	2	43	9	Y	39	43	1			16
04	6930	X	6467	-0-	-463	-0-	6431	2	36	9	Y	33	32	1			17
05	6882	X	6702	-0-	-180	-0-	6667	2	35	9	Y	32	32	1			17
06	6660	X	6226	-0-	-434	-0-	6197	2	29	9	Y	26	31	1			12
07	6820	X	6289	-0-	-531	-0-	6260	2	29	9	Y	26	17	1			21

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
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2453	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2877	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2749	2	11	9	Y	10	10	1			3
06	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	2391	2	11	9	Y	10	10	1			3
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2608	2	10	9	Y	9	8	1			4

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
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3693	2	12	9	Y	11	3	1			8
03	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3224	2	19	9	Y	17	13	1			12
04	3150	X	2994	-0-	-156	-0-	2981	2	13	9	Y	12	17	1			7
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3713	2	12	9	Y	11	8	1			10
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5357	2	18	9	Y	16	17	1			9
*07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5779	2	15	9	Y	14	19	1			4

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4896	-0-	-452	-0-	4822	2	74	9	Y	67	99	1			26
03	5890	X	3432	-0-	-2458	-0-	3347	2	85	9	Y	77	79	1			24
04	5730	X	5496	-0-	-234	-0-	5426	2	70	9	Y	64	71	1			17
05	5921	X	5263	-0-	-658	-0-	5200	2	63	9	Y	57	59	1			15
06	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5674	2	55	9	Y	50	49	1			16
07	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	5436	2	53	9	Y	48	40	1			24

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4381	-0-	-323	-0-	151	1	4207	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
03	5115	X	4829	-0-	-286	-0-	167	1	4626	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	4950	X	4613	-0-	-337	-0-	159	1	4418	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	162	1	4501	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	154	1	4266	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	154	1	4271	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	201	1	5587	2	Y	63	61	1	2
							69	9							
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	219	1	6080	2	Y	113	111	1	4
							124	9							
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5801	2	Y	109	110	1	3
							120	9							
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	214	1	5954	2	Y	101	101	1	3
							111	9							
06	6060	X	6036	-0-	-24	-0-	207	1	5723	2	Y	96	97	1	2
							106	9							
07	6262	X	6208	-0-	-54	-0-	212	1	5890	2	Y	96	96	1	2
							106	9							

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	9	1	147	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	3	1	91	3	Y	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	4	1	104	3	Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	303	1	8418	2	Y	17	16	1	1
							19	9							
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	321	1	8916	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
04	8700	X	8687	-0-	-13	-0-	302	1	8381	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
05	8990	X	8810	-0-	-180	-0-	306	1	8501	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
06	8700	X	8315	-0-	-385	-0-	290	1	8022	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
07	8990	X	8592	-0-	-398	-0-	298	1	8291	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	2902	-0-	-1410	-0-	97	1	2709	2	Y	87	86	1	3
							96	9							
03	3162	X	2008	-0-	-1154	-0-	66	1	1842	2	Y	91	90	1	4
							100	9							
04	2880	X	1927	-0-	-953	-0-	64	1	1768	2	Y	86	88	1	2
							95	9							
05	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	77	1	2132	2	Y	96	95	1	3
							106	9							
06	3120	X	1650	-0-	-1470	-0-	55	1	1516	2	Y	72	73	1	2
							79	9							
07	3224	X	1302	-0-	-1922	-0-	44	1	1206	2	Y	47	48	1	1
							52	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5709	-0-	-339	-0-	198	1	5489	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	6634	X	6367	-0-	-267	-0-	220	1	6112	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	6420	X	6036	-0-	-384	-0-	209	1	5792	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	6510	X	5978	-0-	-532	-0-	207	1	5740	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	6150	X	5778	-0-	-372	-0-	201	1	5547	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	6355	X	4539	-0-	-1816	-0-	157	1	4361	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

02	5964	X	5579	-0-	-385	-0-	5545	2	34	9	Y	31	17	1			23
03	6603	X	6586	-0-	-17	-0-	6503	2	83	9	Y	75	79	1			19
04	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	5958	2	73	9	Y	66	36	1			49
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6294	2	72	9	Y	65	79	1			35
06	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	6032	2	65	9	Y	59	40	1			54
07	6572	X	6219	-0-	-353	-0-	6160	2	59	9	Y	54	77	1			31

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	143	1	3977	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	156	1	4324	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	152	1	4224	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	155	1	4316	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	150	1	4154	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	154	1	4285	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	227	1	6298	2	Y	392	387	1			12
							431	9									
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	229	1	6352	2	Y	409	405	1			16
							450	9									
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	223	1	6206	2	Y	38	53	1			1
							42	9									
05	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	220	1	6115	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	6420	X	6173	-0-	-247	-0-	214	1	5924	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	221	1	6133	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	295	1	1118	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	345	1	1491	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	431	1	1871	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
05	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	316	1	983	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
06	2130	X	104	-0-	-2026	-0-	87	1	17	9	Y	15	16	1			-0-
07	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	291	1	967	2	Y	50	49	1			1
							55	9									

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
02	4116	X	3880	-0-	-236	-0-	3838	2	42	9	Y	38	29	1			15
03	4557	X	2856	-0-	-1701	-0-	2808	2	48	9	Y	44	45	1			14
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4406	2	39	9	Y	35	40	1			9
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4369	2	35	9	Y	32	33	1			8
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4272	2	32	9	Y	29	28	1			9
07	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	4423	2	31	9	Y	28	23	1			14

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5138	-0-	-210	-0-	176	1	4890	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
03	5921	X	5712	-0-	-209	-0-	194	1	5396	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
04	5430	X	5283	-0-	-147	-0-	180	1	4989	2	Y	104	105	1			3
							114	9									
05	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	187	1	5202	2	Y	97	97	1			3
							107	9									
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	178	1	4916	2	Y	92	93	1			2
							101	9									
07	5704	X	5271	-0-	-433	-0-	179	1	4993	2	Y	90	90	1			2
							99	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2301	-0-	-443	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2315	-0-	-382	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	150	1	4169	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	169	1	4692	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	166	1	4607	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	168	1	4669	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	158	1	4394	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	155	1	4320	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
*07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-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
02	2996	X	2216	-0-	-780	-0-	128	1	2062	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	135	1	2086	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2730	X	2072	-0-	-658	-0-	85	1	1959	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2511	X	2300	-0-	-211	-0-	81	1	2175	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	2370	X	2149	-0-	-221	-0-	77	1	2018	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	2449	X	2144	-0-	-305	-0-	78	1	2014	3	Y	47	47	1			-0-
							52	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
02	2744	X	2649	-0-	-95	-0-	2641	3	8	9	Y	7					10
03	3038	X	1912	-0-	-1126	-0-	1897	3	15	9	Y	14	8	1			16
04	2940	X	1744	-0-	-1196	-0-	1733	3	11	9	Y	10	16	1			10
05	2945	X	1898	-0-	-1047	-0-	1884	3	14	9	Y	13	18	1			5
06	2850	X	1918	-0-	-932	-0-	1905	3	13	9	Y	12					17
07	2945	X	2028	-0-	-917	-0-	2015	3	13	9	Y	12	19	1			10

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
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	152	1	2439	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	150	1	2318	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	125	1	2897	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	126	1	3408	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	127	1	3320	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	128	1	3314	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1454	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1344	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6580	X	6459	-0-	-121	-0-	224	1	6225	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
03	7285	X	7269	-0-	-16	-0-	252	1	6995	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	7050	X	6730	-0-	-320	-0-	233	1	6477	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
05	7285	X	6674	-0-	-611	-0-	231	1	6425	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	7020	X	6008	-0-	-1012	-0-	209	1	5782	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	227	1	6322	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
02	2296	X	1754	-0-	-542	-0-	1739	3	15	9	Y	14					21
03	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	2333	3	15	9	Y	14	18	1			17
04	2400	X	1702	-0-	-698	-0-	1691	3	11	9	Y	10	17	1			10
05	2480	X	1504	-0-	-976	-0-	1490	3	14	9	Y	13	18	1			5
06	2280	X	2169	-0-	-111	-0-	2157	3	12	9	Y	11					16
07	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	2091	3	12	9	Y	11	17	1			10

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
02	2744	X	2148	-0-	-596	-0-	2131	2	17	9	N	15	11	1			6
03	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	2327	2	21	9	N	19	19	1			6
04	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	2250	2	18	9	N	16	17	1			5
05	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	2365	2	20	9	N	18	18	1			5
06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	2236	2	21	9	N	19	18	1			6
07	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2283	2	15	9	N	14	14	1			6

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
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4264	3	39	9	N	35	11	1			24
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4552	3	32	9	N	29	38	1			15
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4523	3	10	9	N	9	19	1			5
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5150	3	20	9	N	18	18	1			5
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4300	3	25	9	N	23	22	1			6
*07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5281	3	21	9	N	19	20	1			5

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
02	5544	X	5135	-0-	-409	-0-	772	1	4332	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	876	1	5402	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	861	1	5572	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	883	1	5593	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
06	6120	X	5301	-0-	-819	-0-	778	1	4472	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
07	6727	X	6178	-0-	-549	-0-	871	1	5254	2	Y	48	48	1			1
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5180	X	4856	-0-	-324	-0-	167	1	4654	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	185	1	5143	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
04	5460	X	5130	-0-	-330	-0-	176	1	4896	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
05	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	182	1	5050	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
06	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	175	1	4835	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	178	1	4966	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

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
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3326	2	13	9	Y	12	12	1			7
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3714	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3660	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3696	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3589	2	9	9	Y	8	6	1			7
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3615	2	9	9	Y	8	12	1			3

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	228	1	6328	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	7254	X	6874	-0-	-380	-0-	239	1	6624	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	7020	X	5725	-0-	-1295	-0-	199	1	5517	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	213	1	5903	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	214	1	5927	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	7254	X	5031	-0-	-2223	-0-	174	1	4850	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
02	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	1144	1	21458	3	N	198	186	1			60
							226	5	218	9							
03	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	1274	1	24729	3	N	26	78	1			8
							29	9									
04	16320	X	15286	-0-	-1034	-0-	790	1	14465	3	N	28	27	1			9
							31	9									
05	20181	X	17146	-0-	-3035	-0-	838	1	16282	3	N	24	26	1			7
							26	9									
06	19530	X	16678	-0-	-2852	-0-	861	1	15793	3	N	22	22	1			7
							24	9									
07	20181	X	14797	-0-	-5384	-0-	271	1	14498	3	N	25	26	1			6
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1187	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1408	2	Y	66	63	1			3
							73	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	2	Y	164	163	1			4
							180	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	58	1	1597	2	Y	165	165	1			4
							182	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	58	1	1622	2	Y	166	166	1			4
							183	9									
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	2	Y	176	177	1			3
							194	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5192	-0-	-44	-0-	149	1	4150	2	Y	812	794	1			26
							893	9									
03	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	172	1	4784	2	Y	-0-	26	1			-0-
04	5640	X	4720	-0-	-920	-0-	164	1	4556	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4851	-0-	-977	-0-	169	1	4682	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	4625	-0-	-1015	-0-	161	1	4464	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4707	-0-	-1028	-0-	163	1	4544	2	Y	-0-					-0-

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
02	1484	N	1239	-0-	-245	-0-	42	1	1166	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	52	1	1430	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	82	1	2289	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	78	1	2175	2	Y	74	74	1			2
							81	9									
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	78	1	2168	2	Y	70	71	1			1
							77	9									

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
02	2436	X	2370	-0-	-66	-0-	81	1	2248	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	91	1	2522	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	92	1	2554	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	98	1	2708	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
*07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	94	1	2611	2	Y	59	60	1			1
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	199	1	5527	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	222	1	6177	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	210	1	5827	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	211	1	5869	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	206	1	5683	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
*07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	212	1	5890	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	894	2	1	9	Y	1					1
03	1054	N	892	-0-	-162	-0-	885	2	7	9	Y	6	1	1			6
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	889	2	4	9	Y	4	5	1			5
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	859	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	730	2	7	9	Y	6	6	1			7
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	817	2	6	9	Y	5	6	1			6

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	99	1	2745	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	93	1	2581	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	94	1	2612	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

02	5376	X	4630	-0-	-746	-0-	4545	2	85	9	Y	77	75	1			24
03	5952	X	4513	-0-	-1439	-0-	4461	2	52	9	Y	47	52	1			19
04	5760	X	4683	-0-	-1077	-0-	4629	2	54	9	Y	49	58	1			10
05	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	5044	2	51	9	Y	46	41	1			15
06	5250	X	4909	-0-	-341	-0-	4875	2	34	9	Y	31	32	1			14
07	5115	X	4920	-0-	-195	-0-	4878	2	42	9	Y	38	39	1			13

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

02	5264	X	4858	-0-	-406	-0-	723	1	4090	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	826	1	4460	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	5460	X	5257	-0-	-203	-0-	668	1	4077	3	Y	76	76	1			-0-
							428	5	84	9							
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	850	1	4635	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	866	1	4506	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
*07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	750	1	4896	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6356	X	5790	-0-	-566	-0-	200	1	5565	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
03	7037	X	6115	-0-	-922	-0-	211	1	5864	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	6810	X	5926	-0-	-884	-0-	205	1	5680	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	7037	X	5964	-0-	-1073	-0-	206	1	5722	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	225	1	6231	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	225	1	6256	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

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
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	156	1	4349	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	179	1	4968	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	170	1	4718	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
05	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	156	1	4324	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	4740	X	3997	-0-	-743	-0-	139	1	3846	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4898	X	3671	-0-	-1227	-0-	127	1	3534	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	125	1	3470	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	2	Y	92	90	1			4
							101	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	136	1	3786	2	Y	92	94	1			2
							101	9									
05	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	139	1	3849	2	Y	84	84	1			2
							92	9									
06	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	125	1	3460	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
07	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	131	1	3630	2	Y	76	77	1			1
							84	9									

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
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	109	1	3025	2	Y	93	90	1			4
							102	9									
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	93	1	2591	2	Y	82	84	1			2
							90	9									
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	90	1	2507	2	Y	76	76	1			2
							84	9									
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	97	1	2701	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
*07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	90	1	2496	2	Y	68	69	1			1
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	824	1	5773	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	913	1	6404	2	Y	86	85	1			3
							95	9									
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	879	1	6086	2	Y	84	85	1			2
							92	9									
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	907	1	6262	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
06	5700	X	5698	-0-	-2	-0-	791	1	4834	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
*07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	892	1	5846	2	Y	70	71	1			1
							77	9									

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
02	1596	X	1532	-0-	-64	-0-	380	1	1072	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
03	1736	X	1591	-0-	-145	-0-	425	1	1085	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	47	47	1			-0-
05	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	464	1	1266	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	488	1	1265	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
*07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	502	1	1642	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2969	-0-	-559	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3378	-0-	-252	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
*07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-

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
02	3388	X	3274	-0-	-114	-0-	3234	3	40	9	Y	36	44	1			25
03	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3549	3	31	9	Y	28	38	1			15
04	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3358	3	8	9	Y	7	17	1			5
05	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3630	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3421	3	23	9	Y	21	21	1			5
07	3627	X	2811	-0-	-816	-0-	2790	3	21	9	Y	19	19	1			5

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
02	3668	X	3604	-0-	-64	-0-	124	1	3437	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	142	1	3955	2	Y	65	63	1			3
							72	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	2	Y	63	64	1			2
							69	9									
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	139	1	3851	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
07	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	142	1	3938	2	Y	56	56	1			1
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1260	X	870	-0-	-390	-0-	838	3	32	9	Y	29	27	1			9
03	1023	X	922	-0-	-101	-0-	707	3	215	9	Y	195	146	1			58
04	960	X	600	-0-	-360	-0-	448	3	152	9	Y	138	153	1			43
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1084	3	165	9	Y	150	152	1			41
06	960	X	849	-0-	-111	-0-	764	3	85	9	Y	77	94	1			24
*07	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1702	3	161	9	Y	146	136	1			34

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

02	4928	X	4622	-0-	-306	-0-	160	1	4436	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
03	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	173	1	4806	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	5040	X	4490	-0-	-550	-0-	156	1	4325	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5146	X	4846	-0-	-300	-0-	168	1	4669	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	161	1	4435	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	164	1	4574	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

02	3836	X	3245	-0-	-591	-0-	460	1	2753	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	527	1	3778	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
04	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	424	1	3550	2	Y	66	67	1			2
							73	9									
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	533	1	3659	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
06	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	577	1	3363	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
07	4371	X	3730	-0-	-641	-0-	538	1	3140	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

02	3724	X	3037	-0-	-687	-0-	104	1	2900	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	4123	X	3215	-0-	-908	-0-	110	1	3047	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	101	1	2798	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
05	4123	X	2849	-0-	-1274	-0-	97	1	2705	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	130	1	3605	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
*07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	158	1	4387	2	Y	66	66	1			1
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	110	1	3061	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	125	1	3464	2	Y	95	93	1			4
							105	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	120	1	3321	2	Y	91	93	1			2
							100	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	2	Y	89	89	1			2
							98	9									
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	112	1	3100	2	Y	78	78	1			2
							86	9									
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3282	2	Y	77	78	1			1
							85	9									

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
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	2614	2	738	3	Y	97	49	1			83
							107	9									
03	2542	X	2017	-0-	-525	-0-	1492	2	414	3	Y	101	101	1			83
							111	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2151	2	488	3	Y	114	118	1			79
							125	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2925	2	700	3	Y	103	106	1			76
							113	9									
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2154	2	443	3	Y	86	104	1			58
							95	9									
07	2542	X	1396	-0-	-1146	-0-	1056	2	272	3	Y	62	88	1			32
							68	9									

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
02	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	1119	1	13968	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	840	1	4378	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	811	1	4191	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	839	1	4361	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	2504	-0-	-2566	-0-	599	1	1905	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	1900	-0-	-3339	-0-	300	1	1600	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 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
02	PRTL PLG		3378	-0-	3378	5521	117	1	3257	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	PRTL PLG		3238	-0-	3238	8759	112	1	3118	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	PRTL PLG		3628	-0-	3628	12387	126	1	3493	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	PRTL PLG		3638	-0-	3638	16025	126	1	3504	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	PRTL PLG		2518	-0-	2518	18543	87	1	2425	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	PRTL PLG		3460	-0-	3460	22003	120	1	3333	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5908	X	5552	-0-	-356	-0-	188	1	5232	2	Y	120	118	1			4
							132	9									
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	227	1	6315	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	225	1	6259	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	212	1	5898	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	6330	X	6137	-0-	-193	-0-	214	1	5915	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	6696	X	6647	-0-	-49	-0-	230	1	6409	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2656	3	52	9	Y	47	24	1			23
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2615	3	54	9	Y	49	42	1			30
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2365	3	32	9	Y	29	40	1			19
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2429	3	29	9	Y	26	33	1			12
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2325	3	29	9	Y	26	22	1			16
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2309	3	32	9	Y	29	22	1			23

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

02	2660	X	1488	-0-	-1172	-0-	72	1	1355	3	Y	43	40	1			13
							14	5	47	9							
03	2945	X	1513	-0-	-1432	-0-	72	1	1397	3	Y	40	41	1			12
							44	9									
04	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	117	1	2147	3	Y	45	43	1			14
							50	9									
05	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	112	1	2166	3	Y	38	42	1			10
							42	9									
06	2670	X	2100	-0-	-570	-0-	106	1	1954	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
07	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	37	1	1961	3	Y	38	40	1			9
							42	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	99	1	2741	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109	1	3027	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
04	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	101	1	2798	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	101	1	2805	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
06	3090	X	2595	-0-	-495	-0-	89	1	2459	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	3193	X	2388	-0-	-805	-0-	81	1	2266	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 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
02	1972	N	1830	-0-	-142	-0-	90	1	1686	3	Y	33	29	1			10
							18	5	36	9							
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1811	3	Y	67	57	1			20
							74	9									
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	152	1	2789	3	Y	77	73	1			24
							85	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	147	1	2848	3	Y	65	71	1			18
							72	9									
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	128	1	2354	3	Y	60	59	1			19
							66	9									
*07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	52	1	2789	3	Y	65	69	1			15
							72	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

02	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	111	1	3082	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	126	1	3492	2	Y	57	56	1			2
							63	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	120	1	3329	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	124	1	3447	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
06	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	121	1	3347	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
07	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	118	1	3286	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

02	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	164	1	4560	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	191	1	5312	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	5430	X	5240	-0-	-190	-0-	181	1	5019	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	186	1	5174	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	5370	X	5006	-0-	-364	-0-	174	1	4798	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	180	1	5005	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

02	4004	X	3783	-0-	-221	-0-	3752	2	31	9	Y	28	27	1			11
03	4433	X	2508	-0-	-1925	-0-	2473	2	35	9	Y	32	33	1			10
04	4110	X	3994	-0-	-116	-0-	3965	2	29	9	Y	26	29	1			7
05	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3955	2	25	9	Y	23	24	1			6
06	4050	X	3890	-0-	-160	-0-	3867	2	23	9	Y	21	20	1			7
07	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	3873	2	22	9	Y	20	17	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4144	X	3022	-0-	-1122	-0-	2982	2	40	9	Y	36	44	1			26
03	4588	X	3344	-0-	-1244	-0-	3315	2	29	9	Y	26	34	1			18
04	4260	X	3301	-0-	-959	-0-	3280	2	21	9	Y	19	26	1			11
05	4278	X	3231	-0-	-1047	-0-	3210	2	21	9	Y	19	13	1			17
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4686	2	25	9	Y	23	27	1			13
*07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4779	2	23	9	Y	21	28	1			6

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

02	3556	X	3518	-0-	-38	-0-	118	1	3270	2	Y	118	116	1			4
							130	9									
03	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	137	1	3793	2	Y	65	66	1			3
							72	9									
04	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	131	1	3630	2	Y	62	63	1			2
							68	9									
05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	134	1	3720	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
06	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	129	1	3591	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
07	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	130	1	3608	2	Y	54	54	1			1
							59	9									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

02	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
*07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3647	2	206	9	Y	187	135	1			236
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3954	2	11	9	Y	10	155	1			91
04	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	3523	2	18	9	Y	16	93	1			14
05	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3391	2	14	9	Y	13	7	1			20
06	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	3305	2	13	9	Y	12	22	1			10
07	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3268	2	10	9	Y	9					19

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	111	1	3071	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3368	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	116	1	3210	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	117	1	3264	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	115	1	3202	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	115	1	3224	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3	N	-0-					-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3	N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3	N	-0-					-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3	N	-0-					-0-
*07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3	N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

02	2296	N	1992	-0-	-304	-0-	69	1	1910	2	Y	12	12	1		-0-
							13	9								
03	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	80	1	2233	2	Y	20	19	1		1
							22	9								
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	76	1	2110	2	Y	19	20	1		-0-
							21	9								
05	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	71	1	1982	2	Y	16	16	1		-0-
							18	9								
06	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	73	1	2027	2	Y	17	17	1		-0-
							19	9								
07	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	75	1	2082	2	Y	17	17	1		-0-
							19	9								

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	157	1	4370	2	Y	51	50	1		2
							56	9								
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4789	2	Y	83	82	1		3
							91	9								
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	162	1	4498	2	Y	78	79	1		2
							86	9								
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	167	1	4648	2	Y	74	74	1		2
							81	9								
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4436	2	Y	71	71	1		2
							78	9								
*07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	162	1	4504	2	Y	68	69	1		1
							75	9								

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	133	1	3694	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	148	1	4107	2	Y	72	70	1		3
							79	9								
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	140	1	3880	2	Y	69	70	1		2
							76	9								
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	2	Y	61	61	1		2
							67	9								
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	127	1	3515	2	Y	55	56	1		1
							61	9								
*07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	134	1	3725	2	Y	57	57	1		1
							63	9								

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

02	1848	N	1405	-0-	-443	-0-	1388	2	17	9	Y	15	22	1		9
03	1953	N	1272	-0-	-681	-0-	1257	2	15	9	Y	14	17	1		6
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1511	2	14	9	Y	13	12	1		7
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1433	2	15	9	Y	14	14	1		7
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1203	2	11	9	Y	10	13	1		4
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	2	14	9	Y	13	7	1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5616	3	15	9	Y	14	24	1			47
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5484	3	11	9	Y	10	39	1			18
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6056	3	8	9	Y	7	10	1			15
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6003	3	6	9	Y	5	8	1			12
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5605	3	6	9	Y	5					17
*07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5863	3	7	9	Y	6	7	1			16

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	107	1	2974	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3270	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	109	1	3023	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	115	1	3190	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	110	1	3041	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	111	1	3107	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

02	6804	X	6519	-0-	-285	-0-	224	1	6230	2	Y	59	57	1			2
							65	9									
03	7533	X	7329	-0-	-204	-0-	250	1	6941	2	Y	125	122	1			5
							138	9									
04	7110	X	7005	-0-	-105	-0-	239	1	6635	2	Y	119	121	1			3
							131	9									
05	7223	X	7176	-0-	-47	-0-	245	1	6809	2	Y	111	111	1			3
							122	9									
06	7080	X	6822	-0-	-258	-0-	234	1	6471	2	Y	106	106	1			3
							117	9									
07	7316	X	6997	-0-	-319	-0-	239	1	6645	2	Y	103	104	1			2
							113	9									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3814	3	57	9	Y	52	58	1			18
03	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	3802	3	69	9	Y	63	56	1			25
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4133	3	56	9	Y	51	59	1			17
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4486	3	55	9	Y	50	57	1			10
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4056	3	50	9	Y	45	30	1			25
*07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4120	3	48	9	Y	44	60	1			9

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	837	1	6159	2	Y	213	210	1			7
							234	9									
03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	997	1	8884	2	Y	143	144	1			6
							157	9									
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	935	1	8174	2	Y	134	137	1			3
							147	9									
05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	898	1	8449	2	Y	121	121	1			3
							133	9									
06	9720	X	9652	-0-	-68	-0-	969	1	8548	2	Y	123	123	1			3
							135	9									
*07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	1005	1	8995	2	Y	122	123	1			2
							134	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	201	1	5585	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	227	1	6314	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	216	1	6004	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
05	6386	X	6378	-0-	-8	-0-	220	1	6111	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
06	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	212	1	5853	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	6386	X	6215	-0-	-171	-0-	214	1	5957	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	99	97	1			2
							109	9									
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2488	-0-	-60	-0-	80	1	2214	2	Y	176	174	1			6
							194	9									
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	100	1	2769	2	Y	145	145	1			6
							160	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	101	1	2803	2	Y	154	156	1			4
							169	9									
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	105	1	2928	2	Y	139	139	1			4
							153	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	104	1	2889	2	Y	136	137	1			3
							150	9									
*07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	111	1	3097	2	Y	133	134	1			2
							146	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1269	2	105	9	Y	95	53	1			70
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1583	2	26	9	Y	24	88	1			6
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7	9	Y	6	4	1			5
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	2	7	9	Y	6	8	1			3

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2573	-0-	-1263	-0-	602	1	1454	2	Y	470	464	1			15
							517	9									
03	3906	X	608	-0-	-3298	-0-	297	1	310	2	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
04	3690	X	1028	-0-	-2662	-0-	618	1	403	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	331	1	1366	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3180	X	1209	-0-	-1971	-0-	425	1	782	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	631	1	3470	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3662	-0-	-174	-0-	632	1	3030	3	N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	799	1	3821	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3606	-0-	-504	-0-	656	1	2950	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	687	1	2803	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	670	1	2784	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	699	1	2935	3	N	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2690	3	39	9	Y	35	25	1			24
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2866	3	31	9	Y	28	37	1			15
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2671	3	9	9	Y	8	18	1			5
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2914	3	19	9	Y	17	17	1			5
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2715	3	23	9	Y	21	21	1			5
*07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2598	3	21	9	Y	19	19	1			5

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 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
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	118	1	3291	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	134	1	3728	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	125	1	3458	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	125	1	3460	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	123	1	3403	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	127	1	3528	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1369	-0-	-619	-0-	80	1	1287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	82	1	1276	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	64	1	1474	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	53	1	1430	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	48	1	1246	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	46	1	1183	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	364	1	10110	2	Y	29	31	1			1
							32	9									
03	11253	X	10787	-0-	-466	-0-	373	1	10366	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
04	10890	X	10305	-0-	-585	-0-	357	1	9902	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
05	11253	X	10989	-0-	-264	-0-	380	1	10562	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
06	10890	X	7795	-0-	-3095	-0-	271	1	7489	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	431	1	12006	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4228	X	3661	-0-	-567	-0-	123	1	3410	2	Y	116	114	1			4
							128	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	162	1	4489	2	Y	157	155	1			6
							173	9									
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	154	1	4273	2	Y	22	27	1			1
							24	9									
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	157	1	4354	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	4680	X	4263	-0-	-417	-0-	148	1	4096	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	4836	X	3759	-0-	-1077	-0-	130	1	3611	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4240	2	35	9	Y	32	43	1			13
03	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4150	2	18	9	Y	16	25	1			4
04	4200	X	2816	-0-	-1384	-0-	2803	2	13	9	Y	12	13	1			3
05	4557	X	3032	-0-	-1525	-0-	3018	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	4410	X	3221	-0-	-1189	-0-	3208	2	13	9	Y	12	12	1			2
*07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5474	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
02	2576	X	2384	-0-	-192	-0-	2374	2	10	9	Y	9	6	1			3
03	3007	X	2263	-0-	-744	-0-	2249	2	14	9	Y	13	11	1			5
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3008	2	15	9	Y	14	16	1			3
05	3007	X	2245	-0-	-762	-0-	2231	2	14	9	Y	13	12	1			4
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3099	2	10	9	Y	9	9	1			4
07	3131	X	2685	-0-	-446	-0-	2673	2	12	9	Y	11	11	1			4

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
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4379	2	35	9	Y	32	25	1			17
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4806	2	14	9	Y	13	24	1			6
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
*07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	33	1	908	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1121	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	38	1	1067	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	41	1	1116	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	136	1	3791	2	Y	98	97	1			3
							108	9									
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	135	1	3751	2	Y	66	66	1			3
							73	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	143	1	3963	2	Y	70	71	1			2
							77	9									
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	154	1	4280	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	147	1	4081	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
*07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	150	1	4172	2	Y	63	64	1			1
							69	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	219	1	6097	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	237	1	6587	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	227	1	6311	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	229	1	6364	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	219	1	6055	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	214	1	5939	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	397	1	11023	2	Y	69	68	1			2
							76	9									
03	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	420	1	11648	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	396	1	10991	2	Y	133	134	1			3
							146	9									
05	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	424	1	11784	2	Y	137	136	1			4
							151	9									
06	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	405	1	11210	2	Y	129	130	1			3
							142	9									
*07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	411	1	11446	2	Y	125	126	1			2
							138	9									

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1460	-0-	-80	-0-	1407	3	53	9	Y	48	24	1			24
03	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1515	3	61	9	Y	55	45	1			34
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	992	3	44	9	Y	40	48	1			26
05	1612	N	746	-0-	-866	-0-	705	3	41	9	Y	37	46	1			17
06	1530	N	676	-0-	-854	-0-	643	3	33	9	Y	30	28	1			19
*07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2650	3	43	9	Y	39	27	1			31

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2527	3	35	9	N	32	22	1			63
03	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	2431	3	46	9	N	42	51	1			54
04	2400	X	2241	-0-	-159	-0-	2206	3	35	9	N	32	31	1			55
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2561	3	29	9	N	26	31	1			50
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2484	3	24	9	N	22					72
*07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2612	3	33	9	N	30	31	1			71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	418	1	3074	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	4185	X	3052	-0-	-1133	-0-	393	1	2645	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	4050	X	2867	-0-	-1183	-0-	303	1	2549	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	311	1	2237	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3930	X	2622	-0-	-1308	-0-	327	1	2262	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	3875	X	2765	-0-	-1110	-0-	344	1	2393	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 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
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1633	2	26	9	Y	24	21	1			14
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2076	2	76	9	Y	69	43	1			40
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2267	2	70	9	Y	64	62	1			42
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2315	2	57	9	Y	52	65	1			29
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2282	2	50	9	Y	45	32	1			42
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2308	2	48	9	Y	44	67	1			19

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
02	3668	X	2920	-0-	-748	-0-	101	1	2805	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3751	X	3023	-0-	-728	-0-	104	1	2885	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
04	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	100	1	2770	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	100	1	2780	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3480	X	2589	-0-	-891	-0-	89	1	2475	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	3224	X	2464	-0-	-760	-0-	85	1	2356	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

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
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6055	3	21	9	Y	19					35
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6547	3	88	9	Y	80	74	1			41
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6450	3	97	9	Y	88	97	1			32
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6413	3	102	9	Y	93	98	1			27
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6133	3	28	9	Y	25					52
*07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6364	3	78	9	Y	71	95	1			28

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
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	107	1	2961	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	108	1	2996	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	99	1	2763	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	113	1	3130	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	108	1	3009	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	111	1	3094	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3037	3	18	9	Y	16	26	1			22
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3255	3	21	9	Y	19	19	1			22
04	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2883	3	14	9	Y	13	16	1			19
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3144	3	15	9	Y	14	16	1			17
06	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	3007	3	13	9	Y	12	15	1			14
07	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3091	3	12	9	Y	11	15	1			10

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
02	2324	X	2126	-0-	-198	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2476	-0-	-97	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1622	-0-	-658	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1621	-0-	-735	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

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
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	40	1	1100	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	68	1	1882	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	85	1	2348	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	95	1	2634	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
*07	3100	N	3333	-0-	233	233	112	1	3138	2	Y	75	76	1			1
							83	9									

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
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	265	1	2284	2	Y	2475	2390	1			85
							2723	9									
03	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	723	1	1126	2	Y	30	114	1			1
							33	9									
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	609	1	118	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	5828	X	1018	-0-	-4810	-0-	350	1	631	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	5640	X	1884	-0-	-3756	-0-	701	1	1152	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	5828	X	88	-0-	-5740	-0-	82	1	6	9	Y	5	6	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 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
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	1979	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	1970	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2016	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2014	2	Y	61	61	1			1
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6114	-0-	-634	-0-	212	1	5893	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	7130	X	6810	-0-	-320	-0-	236	1	6559	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	246	1	6834	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	256	1	7117	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	256	1	7076	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	256	1	7129	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

02	3668	X	2974	-0-	-694	-0-	103	1	2857	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	113	1	3142	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3930	X	2817	-0-	-1113	-0-	97	1	2708	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	111	1	3096	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3780	X	3088	-0-	-692	-0-	107	1	2968	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	109	1	3032	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	93	1	2577	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
03	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	96	1	2665	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	93	1	2585	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	98	1	2734	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	94	1	2623	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	97	1	2696	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4648	X	3846	-0-	-802	-0-	133	1	3702	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
03	5146	X	4251	-0-	-895	-0-	148	1	4103	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	141	1	3917	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4125	-0-	-804	-0-	143	1	3982	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3843	-0-	-597	-0-	134	1	3709	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3814	-0-	-433	-0-	133	1	3681	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

02	4396	X	4154	-0-	-242	-0-	143	1	3959	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	169	1	4708	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	157	1	4375	2	Y	84	86	1			2
							92	9									
05	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	146	1	4059	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
06	4830	X	3922	-0-	-908	-0-	134	1	3715	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
07	4991	X	3946	-0-	-1045	-0-	135	1	3743	2	Y	62	63	1			1
							68	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

02	2492	X	1782	-0-	-710	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3142	-0-	42	232	3142	2			Y	-0-					-0-
06	2940	N	1401	-0-	-1539	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

02	5264	X	3537	-0-	-1727	-0-	123	1	3406	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	172	1	4766	2	Y	53	51	1			2
							58	9									
04	4650	X	3375	-0-	-1275	-0-	116	1	3222	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	213	1	5929	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	204	1	5631	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
*07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	207	1	5755	2	Y	56	56	1			1
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5600	-0-	-252	-0-	193	1	5371	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	6479	X	6149	-0-	-330	-0-	212	1	5878	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
04	6270	X	5817	-0-	-453	-0-	200	1	5561	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
05	6479	X	5955	-0-	-524	-0-	205	1	5697	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
06	6120	X	5756	-0-	-364	-0-	199	1	5506	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
07	6200	X	5875	-0-	-325	-0-	203	1	5622	2	Y	45	45	1			1
							50	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	11090	-0-	-222	-0-	384	1	10675	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	12524	X	11996	-0-	-528	-0-	415	1	11530	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
04	12120	X	11295	-0-	-825	-0-	391	1	10857	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
05	12524	X	11455	-0-	-1069	-0-	397	1	11014	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	11910	X	11017	-0-	-893	-0-	382	1	10593	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	12276	X	10966	-0-	-1310	-0-	379	1	10547	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13972	X	11797	-0-	-2175	-0-	2034	1	9763	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	12542	-0-	-2090	-0-	2170	1	10372	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	12397	-0-	-953	-0-	2254	1	10143	3	N	-0-					-0-
05	13423	X	12214	-0-	-1209	-0-	2404	1	9810	3	N	-0-					-0-
06	12630	X	12261	-0-	-369	-0-	2377	1	9884	3	N	-0-					-0-
07	13051	X	12853	-0-	-198	-0-	2471	1	10382	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2459	-0-	-565	-0-	85	1	2362	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	3348	X	2793	-0-	-555	-0-	96	1	2675	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
04	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	94	1	2615	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
05	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	98	1	2735	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	109	1	3032	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	114	1	3188	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	198	1	5506	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	218	1	6049	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	207	1	5741	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	212	1	5887	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	200	1	5536	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
*07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	207	1	5736	2	Y	67	68	1			1
							74	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	212	1	5876	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
03	6572	X	6521	-0-	-51	-0-	225	1	6238	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	6360	X	6310	-0-	-50	-0-	217	1	6037	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
05	6572	X	6506	-0-	-66	-0-	224	1	6228	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	221	1	6106	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
*07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	228	1	6335	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	838	1	4021	3	N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	922	1	4411	3	N	-0-					-0-
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	904	1	4070	3	N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	979	1	3991	3	N	-0-					-0-
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	983	1	4088	3	N	-0-					-0-
*07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	975	1	4096	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5053	-0-	-631	-0-	174	1	4838	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	6169	X	5795	-0-	-374	-0-	200	1	5554	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	5760	X	5502	-0-	-258	-0-	190	1	5271	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	5828	X	5378	-0-	-450	-0-	186	1	5157	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	188	1	5186	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	5797	X	5278	-0-	-519	-0-	182	1	5063	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	154	1	4267	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	160	1	4447	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	167	1	4638	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	172	1	4781	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	164	1	4539	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	153	1	4240	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12	9	Y	11	3	1			8
03	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2034	2	69	9	Y	63	9	1			62
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2326	2	47	9	Y	43	54	1			51
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2243	2	75	9	Y	68	53	1			66
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2131	2	54	9	Y	49	50	1			65
07	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	2286	2	48	9	Y	44	51	1			58

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

02	3500	X	3218	-0-	-282	-0-	186	1	2985	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	200	1	3094	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	3540	X	2791	-0-	-749	-0-	114	1	2633	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	3658	X	2918	-0-	-740	-0-	102	1	2748	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
06	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	102	1	2660	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
07	3565	X	2944	-0-	-621	-0-	107	1	2763	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	148	1	4104	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	169	1	4694	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	158	1	4393	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
06	4320	X	4251	-0-	-69	-0-	146	1	4052	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	4464	X	3778	-0-	-686	-0-	130	1	3602	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	198	1	5507	2	Y	100	99	1			3
							110	9									
03	6200	X	6171	-0-	-29	-0-	212	1	5880	2	Y	72	72	1			3
							79	9									
04	6000	X	5971	-0-	-29	-0-	205	1	5690	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
05	6200	X	6099	-0-	-101	-0-	210	1	5819	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	6000	X	5848	-0-	-152	-0-	202	1	5578	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
07	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	198	1	5512	2	Y	59	60	1			1
							65	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	129	1	3572	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	153	1	4240	2	Y	73	71	1			3
							80	9									
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	146	1	4069	2	Y	71	72	1			2
							78	9									
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	150	1	4180	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	144	1	4003	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
*07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	147	1	4098	2	Y	61	62	1			1
							67	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2074	-0-	-1622	-0-	72	1	1995	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	4092	X	2521	-0-	-1571	-0-	87	1	2419	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3600	X	778	-0-	-2822	-0-	27	1	748	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3720	X	1056	-0-	-2664	-0-	37	1	1015	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3600	X	240	-0-	-3360	-0-	8	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2511	X	1000	-0-	-1511	-0-	34	1	962	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	7554	-0-	-202	-0-	261	1	7254	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	8525	X	8426	-0-	-99	-0-	291	1	8070	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
04	8280	X	7956	-0-	-324	-0-	274	1	7620	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
05	8556	X	8269	-0-	-287	-0-	285	1	7926	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
06	8280	X	7815	-0-	-465	-0-	271	1	7489	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
07	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	277	1	7705	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	275	1	7636	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	300	1	8335	2	Y	98	96	1			4
							108	9									
04	8250	X	8237	-0-	-13	-0-	283	1	7853	2	Y	92	94	1			2
							101	9									
05	8525	X	8425	-0-	-100	-0-	289	1	8041	2	Y	86	86	1			2
							95	9									
06	8250	X	7811	-0-	-439	-0-	269	1	7454	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
07	8525	X	8285	-0-	-240	-0-	285	1	7912	2	Y	80	81	1			1
							88	9									

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
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	119	1	3293	2	Y	82	80	1			3
							90	9									
03	0	W	3832	-0-	3832	3832	128	1	3557	2	Y	134	132	1			5
							147	9									
04	0	W	3411	-0-	3411	7243	114	1	3161	2	Y	124	126	1			3
							136	9									
05	10972	X	3729	-0-	-7243	-0-	125	1	3472	2	Y	120	120	1			3
							132	9									
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	121	1	3370	2	Y	117	117	1			3
							129	9									
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	123	1	3411	2	Y	112	113	1			2
							123	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	133	1	3696	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
03	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	125	1	3481	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	121	1	3373	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	128	1	3559	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	4020	X	3448	-0-	-572	-0-	119	1	3293	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	4154	X	3676	-0-	-478	-0-	127	1	3512	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4956	X	4303	-0-	-653	-0-	148	1	4120	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	5177	X	4509	-0-	-668	-0-	156	1	4323	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
04	4920	X	4529	-0-	-391	-0-	156	1	4342	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	5084	X	4318	-0-	-766	-0-	149	1	4143	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	4890	X	4396	-0-	-494	-0-	153	1	4217	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	4774	X	4483	-0-	-291	-0-	155	1	4303	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

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
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	98	1	2726	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	116	1	3233	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3071	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	99	1	2763	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
02	6664	X	6202	-0-	-462	-0-	214	1	5938	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	7378	X	7075	-0-	-303	-0-	243	1	6753	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	231	1	6415	2	Y	68	69	1			2
							75	9									
05	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	223	1	6193	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
06	6840	X	6524	-0-	-316	-0-	225	1	6234	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
07	7068	X	6575	-0-	-493	-0-	226	1	6285	2	Y	58	58	1			1
							64	9									

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
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4939	3	133	9	Y	121	113	1			37
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3738	3	103	9	Y	94	103	1			28
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4234	3	106	9	Y	96	94	1			30
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4072	3	88	9	Y	80	88	1			22
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4388	3	78	9	Y	71	71	1			22
*07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7239	3	89	9	Y	81	84	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4452	X	4104	-0-	-348	-0-	142	1	3945	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	159	1	4404	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
04	4740	X	4095	-0-	-645	-0-	142	1	3930	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	4898	X	4209	-0-	-689	-0-	146	1	4042	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	147	1	4076	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	149	1	4149	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
02	6804	X	6318	-0-	-486	-0-	218	1	6063	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	250	1	6933	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	241	1	6704	2	Y	66	67	1			2
							73	9									
05	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	245	1	6817	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
06	7020	X	6804	-0-	-216	-0-	235	1	6505	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
07	7254	X	6925	-0-	-329	-0-	238	1	6624	2	Y	57	57	1			1
							63	9									

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
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3189	3	50	9	Y	45	14	1			31
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3520	3	42	9	Y	38	49	1			20
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	3	11	9	Y	10	24	1			6
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3491	3	26	9	Y	24	24	1			6
06	3360	X	3247	-0-	-113	-0-	3215	3	32	9	Y	29	28	1			7
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3483	3	26	9	Y	24	25	1			6

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
02	5964	X	5691	-0-	-273	-0-	195	1	5431	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
03	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	210	1	5834	2	Y	97	95	1			4
							107	9									
04	6390	X	5759	-0-	-631	-0-	197	1	5462	2	Y	91	93	1			2
							100	9									
05	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	213	1	5906	2	Y	89	89	1			2
							98	9									
06	6090	X	5743	-0-	-347	-0-	197	1	5455	2	Y	83	83	1			2
							91	9									
07	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	190	1	5309	2	Y	76	77	1			1
							84	9									

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	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			Y	-0-	27	1			-0-
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			Y	-0-					-0-
04	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			Y	-0-					-0-
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			Y	-0-					-0-
06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			Y	-0-					-0-
*07	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4217	-0-	-95	-0-	4184	2	33	9	Y	30	28	1			12
03	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4040	2	37	9	Y	34	37	1			9
04	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4428	2	34	9	Y	31	33	1			7
05	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	4331	2	34	9	Y	31	34	1			4
06	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	4037	2	32	9	Y	29	29	1			4
07	4681	X	3489	-0-	-1192	-0-	3457	2	32	9	Y	29	29	1			4

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
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	137	1	3803	2	Y	92	89	1			3
							101	9									
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4363	2	Y	181	177	1			7
							199	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	150	1	4167	2	Y	172	175	1			4
							189	9									
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	153	1	4236	2	Y	159	159	1			4
							175	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	147	1	4074	2	Y	153	153	1			4
							168	9									
*07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	149	1	4136	2	Y	148	149	1			3
							163	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	13	1	348	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	16	1	447	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	506	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	17	1	473	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4676	X	4191	-0-	-485	-0-	143	1	3984	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
03	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	160	1	4440	2	Y	123	120	1			5
							135	9									
04	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	152	1	4213	2	Y	117	119	1			3
							129	9									
05	4836	X	4546	-0-	-290	-0-	154	1	4273	2	Y	108	108	1			3
							119	9									
06	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	147	1	4080	2	Y	103	103	1			3
							113	9									
07	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	150	1	4159	2	Y	99	100	1			2
							109	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	5852	X	5260	-0-	-592	-0-	182	1	5045	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
03	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	198	1	5511	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
04	6120	X	5463	-0-	-657	-0-	188	1	5222	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
05	6293	X	5530	-0-	-763	-0-	190	1	5290	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
06	5910	X	5259	-0-	-651	-0-	182	1	5031	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	5828	X	5361	-0-	-467	-0-	184	1	5132	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

02	6664	X	6097	-0-	-567	-0-	210	1	5839	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
03	7254	X	6607	-0-	-647	-0-	227	1	6297	2	Y	75	73	1			3
							83	9									
04	6990	X	6377	-0-	-613	-0-	219	1	6078	2	Y	73	74	1			2
							80	9									
05	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	215	1	5963	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	6540	X	5972	-0-	-568	-0-	206	1	5700	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
07	6758	X	6352	-0-	-406	-0-	218	1	6065	2	Y	63	63	1			1
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	5821	-0-	-1095	-0-	201	1	5573	2	Y	43	46	1			1
							47	9									
03	7595	X	6117	-0-	-1478	-0-	210	1	5841	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
04	7350	X	6205	-0-	-1145	-0-	213	1	5924	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
05	7316	X	5815	-0-	-1501	-0-	200	1	5559	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
06	6750	X	5380	-0-	-1370	-0-	186	1	5141	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	199	1	5554	2	Y	49	49	1			1
							54	9									

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3765	-0-	-127	-0-	130	1	3601	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	2	Y	220	212	1			9
							242	9									
04	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	136	1	3772	2	Y	211	215	1			5
							232	9									
05	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	138	1	3840	2	Y	197	197	1			5
							217	9									
06	4260	X	3957	-0-	-303	-0-	130	1	3622	2	Y	186	186	1			5
							205	9									
07	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	135	1	3739	2	Y	182	184	1			3
							200	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2682	-0-	-34	-0-	93	1	2571	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	103	1	2866	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2910	X	2693	-0-	-217	-0-	93	1	2589	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	97	1	2685	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	97	1	2691	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	97	1	2715	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3598	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	128	1	3548	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
05	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	131	1	3651	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
06	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	125	1	3471	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	128	1	3556	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS	(I) 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	5292	X	5201	-0-		-91	-0-	179	1	4976	2	Y	42	42	1			1
								46	9									
03	5859	X	4979	-0-		-880	-0-	171	1	4741	2	Y	61	60	1			2
								67	9									
04	5670	X	5123	-0-		-547	-0-	176	1	4881	2	Y	60	61	1			1
								66	9									
05	5766	X	5517	-0-		-249	-0-	189	1	5260	2	Y	62	61	1			2
								68	9									
06	5580	X	5295	-0-		-285	-0-	183	1	5048	2	Y	58	59	1			1
								64	9									
07	5766	X	5356	-0-		-410	-0-	183	1	5110	2	Y	57	57	1			1
								63	9									

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. GAS	(I) 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	4718	X	4718	-0-		-0-	-0-	163	1	4518	2	Y	34	34	1			1
								37	9									
03	5217	X	5217	-0-		-0-	-0-	179	1	4975	2	Y	57	56	1			2
								63	9									
04	5010	X	4792	-0-		-218	-0-	165	1	4570	2	Y	52	53	1			1
								57	9									
05	5177	X	4970	-0-		-207	-0-	171	1	4744	2	Y	50	50	1			1
								55	9									
06	5010	X	4681	-0-		-329	-0-	162	1	4467	2	Y	47	47	1			1
								52	9									
07	5177	X	4671	-0-		-506	-0-	160	1	4463	2	Y	44	44	1			1
								48	9									

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. GAS	(I) 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	7028	X	6650	-0-		-378	-0-	230	1	6380	2	Y	36	36	1			1
								40	9									
03	7781	X	7370	-0-		-411	-0-	254	1	7049	2	Y	61	60	1			2
								67	9									
04	7530	X	7054	-0-		-476	-0-	243	1	6746	2	Y	59	60	1			1
								65	9									
05	7781	X	7035	-0-		-746	-0-	242	1	6734	2	Y	54	54	1			1
								59	9									
06	7530	X	6751	-0-		-779	-0-	234	1	6461	2	Y	51	51	1			1
								56	9									
07	7378	X	7098	-0-		-280	-0-	244	1	6797	2	Y	52	52	1			1
								57	9									

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4368	X	4107	-0-		-261	-0-	142	1	3942	2	Y	21	20	1			1
								23	9									
03	4836	X	4759	-0-		-77	-0-	163	1	4542	2	Y	49	48	1			2
								54	9									
04	4680	X	4674	-0-		-6	-0-	161	1	4461	2	Y	47	48	1			1
								52	9									
05	4774	X	4620	-0-		-154	-0-	159	1	4414	2	Y	43	43	1			1
								47	9									
06	4620	X	4294	-0-		-326	-0-	148	1	4102	2	Y	40	40	1			1
								44	9									
07	4836	X	4261	-0-		-575	-0-	147	1	4072	2	Y	38	38	1			1
								42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

02	26600	X	25005	-0-	-1595	-0-	849	1	23582	2	Y	522	515	1			17
							574	9									
03	29450	X	25619	-0-	-3831	-0-	881	1	24468	2	Y	245	252	1			10
							270	9									
04	28500	X	25117	-0-	-3383	-0-	868	1	24099	2	Y	136	143	1			3
							150	9									
05	29140	X	24691	-0-	-4449	-0-	863	1	23694	2	Y	122	122	1			3
							134	9									
06	28110	X	23634	-0-	-4476	-0-	820	1	22684	2	Y	118	118	1			3
							130	9									
07	27683	X	24299	-0-	-3384	-0-	838	1	23336	2	Y	114	115	1			2
							125	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

02	35252	X	35161	-0-	-91	-0-	1209	1	33585	2	Y	334	329	1			11
							367	9									
03	39029	X	35716	-0-	-3313	-0-	1227	1	34074	2	Y	377	373	1			15
							415	9									
04	37770	X	34332	-0-	-3438	-0-	1189	1	33031	2	Y	102	114	1			3
							112	9									
05	39029	X	35645	-0-	-3384	-0-	1351	1	34187	2	Y	97	97	1			3
							107	9									
06	37770	X	33649	-0-	-4121	-0-	1170	1	32380	2	Y	90	91	1			2
							99	9									
07	38936	X	35026	-0-	-3910	-0-	1212	1	33714	2	Y	91	91	1			2
							100	9									

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1303	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	50	1	1387	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1359	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	45	1	1241	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37044	X	28544	-0-	-8500	-0-	979	1	27196	2	Y	335	330	1			11
							369	9									
03	39308	X	35639	-0-	-3669	-0-	1239	1	33883	2	Y	470	463	1			18
							517	9									
04	35640	X	33085	-0-	-2555	-0-	1142	1	31761	2	Y	165	179	1			4
							182	9									
05	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	1241	1	34194	2	Y	161	161	1			4
							177	9									
06	34500	X	33931	-0-	-569	-0-	1179	1	32584	2	Y	153	153	1			4
							168	9									
07	35650	X	33957	-0-	-1693	-0-	1173	1	32627	2	Y	143	145	1			2
							157	9									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

02	588	N	485	-0-	-103	-0-	16	1	436	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	18	1	486	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	17	1	475	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	16	1	434	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	14	1	397	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	15	1	412	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

02	4284	X	4098	-0-	-186	-0-	334	1	3764	2	N	-0-					197
03	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	344	1	4257	2	N	-0-					197
04	4800	X	4333	-0-	-467	-0-	277	1	4056	2	N	-0-					197
05	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	293	1	4545	2	N	-0-					197
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	309	1	4729	2	N	-0-					197
07	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	263	1	4127	2	N	-0-					197

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					87
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					87
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					87
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2136	2	55	9	N	50					137
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					137
07	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1448	2	6	9	N	5	127	1			15

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

02	1148	X	250	-0-	-898	-0-	41	1	209	2	N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	27	-0-	-273	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
*07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	72	1	412	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2354	-0-	-166	-0-	383	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	442	1	2388	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	410	1	2150	2	N	-0-					-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	467	1	2573	2	N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	450	1	2447	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	407	1	2335	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	415	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	452	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2313	-0-	-267	-0-	370	1	1943	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	431	1	2373	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2367	-0-	-453	-0-	368	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1689	-0-	-1225	-0-	251	1	1438	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
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	217	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	242	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	208	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	212	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	204	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	182	1	1043	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
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	166	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	204	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	187	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	145	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	172	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	170	1	1327	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
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1988	X	1960	-0-	-28	-0-	135	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2129	-0-	-72	-0-	97	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	70	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	66	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	75	1	2142	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2188	-0-	-44	-0-	93	1	2095	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 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
02	1960	X	1819	-0-	-141	-0-	171	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1837	-0-	-271	-0-	179	1	1658	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1628	-0-	-382	-0-	112	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1685	-0-	-392	-0-	114	1	1571	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1332	-0-	-618	-0-	95	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1059	-0-	-956	-0-	76	1	983	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2596	-0-	-232	-0-	34	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	30	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	5	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	12	1	2796	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	19	1	2463	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	29	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	27	1	2357	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	1	1	2322	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2230	-0-	-281	-0-	4	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2148	-0-	-222	-0-	9	1	2139	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2108	-0-	-310	-0-	16	1	2092	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1913	-0-	-243	-0-	25	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1938	-0-	-449	-0-	22	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	1	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1552	-0-	-835	-0-	2	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1492	-0-	-818	-0-	7	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1072	-0-	-1036	-0-	8	1	1064	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3836	X	3431	-0-	-405	-0-	367	1	3064	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	480	1	3467	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3644	-0-	-466	-0-	467	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	465	1	3242	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	451	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	395	1	3089	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1399	-0-	-757	-0-	150	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1412	-0-	-1099	-0-	172	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	126	-0-	-2304	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	37	-0-	-2474	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	62	-0-	-1798	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
*07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	192	1	1501	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4033	-0-	-279	-0-	53	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	49	1	4310	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	2	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	7	1	4142	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3681	-0-	-639	-0-	16	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	2892	-0-	-1572	-0-	23	1	2869	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	43	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	32	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	2	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3031	-0-	-875	-0-	5	1	3026	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2828	-0-	-952	-0-	12	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2784	-0-	-812	-0-	22	1	2762	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	62	1	4615	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4362	-0-	-1218	-0-	49	1	4313	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4411	-0-	-989	-0-	3	1	4408	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4184	-0-	-1396	-0-	7	1	4177	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4133	-0-	-1147	-0-	18	1	4115	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3032	-0-	-2145	-0-	24	1	3008	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1048	-0-	-1752	665	300	1	712	2	Y	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
03	1787	N	1122	-0-	-665	-0-	300	1	782	2	Y	35	35	0			-0-
							1	3	39	9							
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	300	1	733	2	Y	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	300	1	759	2	Y	34	34	0			-0-
							1	3	37	9							
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	300	1	661	2	Y	29	29	0			-0-
							1	3	32	9							
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3095	2	34	9	N	31					120
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					120
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					120
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					120
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					120
*07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					120

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3370	-0-	-354	-0-	3370	2			N	-0-					135
03	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3747	2			N	-0-					135
04	3840	X	3663	-0-	-177	-0-	3655	2	8	9	N	7					142
05	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	3634	2	3	9	N	3					145
06	3690	X	2677	-0-	-1013	-0-	2671	2	6	9	N	5					150
07	3782	X	3773	-0-	-9	-0-	3767	2	6	9	N	5					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1821	-0-	-1147	-0-	1785	2	36	9	N	33	192	1			30
03	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	2070	2	46	9	N	42					72
04	2700	X	2556	-0-	-144	-0-	2514	2	42	9	N	38					110
05	2790	X	2431	-0-	-359	-0-	2403	2	28	9	N	25					135
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2089	2	28	9	N	25					160
07	2635	X	2118	-0-	-517	-0-	2092	2	26	9	N	24					184

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2015

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1056	2	160	9	N	145					180
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1581	2	86	9	N	78	180	1			78
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					78
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1505	2	73	9	N	66	127	1			17
06	1620	N	1419	-0-	-201	-0-	1386	2	33	9	N	30					47
07	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					47

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	1344	N	936	-0-	-408	-0-	932	2	4	9	N	4					57
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	895	2	7	9	N	6					63
04	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	1012	2	34	9	N	31					94
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					94
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	816	2	78	9	N	71					165
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1165	2	42	9	N	38	168	1			35

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 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
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					6
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	Y	12	8	1			10
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	669	2	10	9	Y	9	9	1			10
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-	10	1			-0-
06	630	X	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	713	X	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

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
02	2856	X	2717	-0-	-139	-0-	2713	2	4	9	Y	4					67
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3171	2	109	9	Y	99	80	1			86
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3003	2	84	9	Y	76	85	1			77
05	3162	X	2533	-0-	-629	-0-	2521	2	12	9	Y	11	82	1			6
06	3180	X	1810	-0-	-1370	-0-	1765	2	45	9	Y	41					47
07	3286	X	1771	-0-	-1515	-0-	1743	2	28	9	Y	25	42	1			30

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
02	2100	X	1578	-0-	-522	-0-	1575	2	3	9	Y	3					47
03	2077	X	1489	-0-	-588	-0-	1441	2	48	9	Y	44	52	1			39
04	2160	X	1480	-0-	-680	-0-	1440	2	40	9	Y	36	38	1			37
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2401	2	10	9	Y	9	40	1			6
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2184	2	48	9	Y	44					50
*07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1861	2	26	9	Y	24	45	1			29

GARLAND 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
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	2	18	9	Y	16	183	1			30
03	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2051	2	19	9	Y	17					47
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					47
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					47
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					47
07	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2217	2	9	9	Y	8					55

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
02	1904	X	1247	-0-	-657	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1367	-0-	-673	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	Y	5	2	1			3
06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2145	2	25	9	Y	23					26
07	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	1924	2	13	9	Y	12	23	1			15

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
02	2548	X	2388	-0-	-160	-0-	2374	2	14	9	N	13	1	8			189
03	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2398	2	33	9	N	30	154	1			65
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2462	2	47	9	N	43	3	8			105
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2644	2	40	9	N	36	1	8			140
06	2550	X	1701	-0-	-849	-0-	1668	2	33	9	N	30	1	8			169
07	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	2484	2	22	9	N	20	2	8			187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 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
02	1568	N	1026	-0-	-542	-0-	1024	2	2	9	Y	2					40
03	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1287	2	46	9	Y	42	45	1			37
04	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	1259	2	39	9	Y	35	37	1			35
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1748	2	12	9	Y	11	39	1			7
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1522	2	55	9	Y	50					57
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1556	2	35	9	Y	32	51	1			38

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
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	64	1	2534	2	Y	103	103	1			29
							113	9									
03	3100	N	3156	-0-	56	56	62	1	2969	2	Y	114	112	1			31
							125	9									
04	2940	N	2883	-0-	-57	-0-	61	1	2725	2	Y	88	87	1			32
							97	9									
05	3100	N	3389	-0-	289	289	71	1	3231	2	Y	79	79	1			32
							87	9									
06	3205	X	2916	-0-	-289	-0-	42	1	2791	2	Y	75	84	1			23
							83	9									
07	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	50	1	2576	2	Y	79	80	1			22
							87	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	99	1	8			180
							109	9									
03	155	X	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-					180
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					180
05	248	X	138	-0-	-110	-0-	13	1	125	2	N	-0-					180
06	240	X	139	-0-	-101	-0-	11	1	128	2	N	-0-					180
07	248	X	143	-0-	-105	-0-	13	1	130	2	N	-0-					180

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	510	-0-	-106	-0-	510	2			N	-0-					205
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					205
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	525	2	20	9	N	18	176	1			47
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	514	2	22	9	N	20					67
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					67
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	383	2	121	9	N	110					177

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	478	-0-	-1790	-0-	40	1	438	2	N	-0-					172
03	1178	X	641	-0-	-537	-0-	69	1	572	2	N	-0-					172
04	960	X	318	-0-	-642	-0-	23	1	294	2	N	1	1	8			172
							1	9									
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	149	1	1457	2	N	2	2	8			172
							2	9									
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	115	1	1340	2	N	-0-					172
*07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	134	1	1353	2	N	1	1	8			172
							1	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					175
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3185	2	161	9	N	146	156	1			165
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3259	2	8	9	N	7	155	1			17
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					17
06	3240	X	2489	-0-	-751	-0-	2449	2	40	9	N	36					53
07	3379	X	2666	-0-	-713	-0-	2666	2			N	-0-					53

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	41	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

02	3500	X	1602	-0-	-1898	-0-	46	1	1537	2	Y	17	17	1			20
							19	9									
03	3875	X	1177	-0-	-2698	-0-	25	1	1131	2	Y	19	19	1			20
							21	9									
04	2970	X	586	-0-	-2384	-0-	12	1	557	2	Y	15	15	1			20
							17	9									
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	58	1	2701	2	Y	13	13	1			20
							14	9									
06	2160	X	1418	-0-	-742	-0-	19	1	1385	2	Y	13	14	1			19
							14	9									
07	1767	X	1300	-0-	-467	-0-	20	1	1266	2	Y	13	13	1			19
							14	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					120
03	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3026	2	127	9	N	115	177	1			58
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	2			N	-0-					58
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	2			N	-0-					58
06	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2877	2	67	9	N	61					119
07	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2917	2	58	9	N	53	87	1			85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	217	1	2391	2	N	44	3	8			180
							48	9									
03	2883	X	1913	-0-	-970	-0-	206	1	1706	2	N	1	1	8			180
							1	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	248	1	3127	2	N	3	3	8			180
							3	9									
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	271	1	2651	2	N	2	2	8			180
							2	9									
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	225	1	2631	2	N	1	1	8			180
							1	9									
07	3503	X	2989	-0-	-514	-0-	268	1	2718	2	N	3	3	8			180
							3	9									

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
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4158	2	37	9	N	34					47
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4585	2	39	9	N	35					82
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4450	2	33	9	N	30	91	1			21
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4387	2	21	9	N	19					40
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4289	2	54	9	N	49					89
*07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4465	2	48	9	N	44	88	1			45

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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					1
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	2	Y	-0-					-0-

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
02	4060	X	3930	-0-	-130	-0-	3930	2			N	-0-					17
03	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4698	2	149	9	N	135					152
04	4800	X	4041	-0-	-759	-0-	4041	2			N	-0-					152
05	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4615	2	2	9	N	2	54	1			100
06	4680	X	4554	-0-	-126	-0-	4554	2			N	-0-					100
07	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	4540	2	125	9	N	114	94	1			120

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 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
02	3220	X	3069	-0-	-151	-0-	3051	2	18	9	Y	16	170	1	8	8	28
03	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3399	2	39	9	Y	35	10	8			53
04	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3327	2	53	9	Y	48	11	8			90
05	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	3397	2	44	9	Y	40	12	8			118
06	3330	X	2837	-0-	-493	-0-	2786	2	51	9	Y	46	9	8			155
07	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	3104	2	53	9	Y	48	11	8			192

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
02	3892	X	3702	-0-	-190	-0-	3640	2	62	9	Y	56	192	1	8	8	43
03	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4042	2	72	9	Y	65	9	8			99
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3969	2	74	9	Y	67	12	8			154
05	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3860	2	69	9	Y	63	10	8			207
06	3990	X	3136	-0-	-854	-0-	3095	2	41	9	Y	37	183	1	8	8	53
07	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	3765	2	57	9	Y	52	10	8			95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	893	2	200	9	N	182					254
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-	174	1			80
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					80
05	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			N	-0-					80
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					80
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	N	1	1	8			80

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
02	840	N	529	-0-	-311	-0-	51	1	478	2	Y	-0-					2
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	433	-0-	-156	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	Y	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	Y	-0-					-0-

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
02	3360	X	1140	-0-	-2220	-0-	1140	2			N	-0-					52
03	3596	X	1495	-0-	-2101	-0-	1495	2			N	-0-					52
04	2160	X	1392	-0-	-768	-0-	1392	2			N	-0-					52
05	1736	X	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					52
06	1440	X	1362	-0-	-78	-0-	1121	2	241	9	N	219	239	1			32
07	1488	X	1146	-0-	-342	-0-	1146	2			N	-0-					32

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
02	2576	N	2501	-0-	-75	-0-	2479	2	22	9	N	20					27
03	3100	N	3272	-0-	172	172	3244	2	28	9	N	25					52
04	3000	N	3397	-0-	397	569	3372	2	25	9	N	23	59	1			16
05	3100	N	3135	-0-	35	604	3121	2	14	9	N	13					29
06	3436	X	2832	-0-	-604	-0-	2797	2	35	9	N	32					61
07	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2838	2	30	9	N	27	60	1			28

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
02	2772	X	2544	-0-	-228	-0-	59	1	2420	2	Y	59	60	1			24
							65	9									
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	60	1	2812	2	Y	67	65	1			26
							74	9									
04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	57	1	2567	2	Y	51	51	1			26
							56	9									
05	2883	X	2126	-0-	-757	-0-	48	1	2027	2	Y	46	46	1			26
							51	9									
06	2850	N	1666	-0-	-1184	-0-	24	1	1594	2	Y	44	49	1			21
							48	9									
07	2759	N	2285	-0-	-474	-0-	40	1	2194	2	Y	46	46	1			21
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. 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
02	2296	X	2290	-0-	-6	-0-	191	1	2097	2	N	2	2	8			160
							2	9									
03	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	244	1	2015	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	2370	X	2115	-0-	-255	-0-	155	1	1957	2	N	3	3	8			160
							3	9									
05	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	222	1	2175	2	N	3	3	8			160
							3	9									
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	213	1	2488	2	N	2	2	8			160
							2	9									
07	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	188	1	1903	2	N	3	3	8			160
							3	9									

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. 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
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	96	1	8			179
							106	9									
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	Y	55	182	1			52
							61	9									
04	720	X	692	-0-	-28	-0-	40	1	578	2	Y	67					119
							74	9									
05	837	X	692	-0-	-145	-0-	40	1	591	2	Y	55					174
							61	9									
06	810	X	698	-0-	-112	-0-	56	1	540	2	Y	93					267
							102	9									
07	837	X	582	-0-	-255	-0-	49	1	492	2	Y	37					304
							41	9									

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. 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
02	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	2	N	7	7	8			107
							8	9									
03	1736	X	883	-0-	-853	-0-	95	1	787	2	N	1	1	8			107
							1	9									
04	1680	X	1674	-0-	-6	-0-	122	1	1546	2	N	5	5	8			107
							6	9									
05	1798	X	1338	-0-	-460	-0-	124	1	1212	2	N	2	2	8			107
							2	9									
06	1740	X	1252	-0-	-488	-0-	99	1	1152	2	N	1	1	8			107
							1	9									
07	1798	X	1080	-0-	-718	-0-	89	1	897	2	N	85	3	8			189
							94	9									

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. 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
02	2324	N	2275	-0-	-49	-0-	53	1	2165	2	Y	52	52	1			36
							57	9									
03	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	47	1	2287	2	Y	58	57	1			37
							64	9									
04	2430	N	2124	-0-	-306	-0-	46	1	2030	2	Y	44	44	1			37
							48	9									
05	2511	N	1668	-0-	-843	-0-	34	1	1590	2	Y	40	40	1			37
							44	9									
06	2310	N	1406	-0-	-904	-0-	24	1	1340	2	Y	38	42	1			33
							42	9									
07	2201	N	2021	-0-	-180	-0-	36	1	1942	2	Y	39	40	1			32
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	337	1	3714	2	N	-0-					23
03	4495	X	3200	-0-	-1295	-0-	345	1	2855	2	N	-0-					23
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	327	1	4136	2	N	1	1	8			23
							1	9									
05	4495	X	2755	-0-	-1740	-0-	255	1	2500	2	N	-0-					23
06	4350	X	4222	-0-	-128	-0-	333	1	3889	2	N	-0-					23
07	4619	X	3328	-0-	-1291	-0-	299	1	3029	2	N	-0-					23

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	301	-0-	-91	-0-	33	1	255	2	N	12	1	8			235
							13	9									
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	43	1	385	2	N	-0-					235
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	N	3	3	8			235
							3	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	33	1	289	2	N	1	1	8			235
							1	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	N	1	1	8			235
							1	9									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	36	1	345	2	N	32	1	8			266
							35	9									

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
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1990	2	17	9	N	15					23
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1718	2	15	9	N	14					37
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1752	2	12	9	N	11	40	1			8
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					18
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1581	2	20	9	N	18					36
07	1767	N	1220	-0-	-547	-0-	1208	2	12	9	N	11	35	1			12

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
02	2996	X	2812	-0-	-184	-0-	2781	2	31	9	N	28					267
03	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2807	2	2	9	N	2	187	1			82
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2948	2	3	9	N	3					85
05	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					85
06	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	2592	2	125	9	N	114					199
07	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	2640	2	98	9	N	89	173	1			115

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
02	4340	X	1379	-0-	-2961	-0-	1345	2	34	9	N	31					63
03	4681	X	1586	-0-	-3095	-0-	1586	2			N	-0-					63
04	2550	X	1463	-0-	-1087	-0-	1463	2			N	-0-					63
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					63
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1504	2	95	9	N	86	126	1			23
07	1581	X	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-					23

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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					3
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	12	1	171	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	871	2	62	9	N	56					78
03	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					78
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					78
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					78
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					78
07	1054	N	705	-0-	-349	-0-	694	2	11	9	N	10					88

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

02	2156	N	1868	-0-	-288	-0-	1792	2	76	9	Y	69	11	8			142
03	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	2042	2	99	9	Y	90	192	1	13	8	27
04	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1914	2	67	9	Y	61	15	8			73
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2006	2	85	9	Y	77	16	8			134
06	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1877	2	88	9	Y	80	19	8			195
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2006	2	76	9	Y	69	188	1	16	8	60

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	109	1	4416	2	Y	111	112	1			88
							122	9									
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	104	1	4842	2	Y	125	122	1			91
							138	9									
04	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	101	1	4427	2	Y	96	95	1			92
							106	9									
05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	108	1	4800	2	Y	86	86	1			92
							95	9									
06	4980	X	4798	-0-	-182	-0-	71	1	4638	2	Y	81	91	1			82
							89	9									
*07	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	84	1	4627	2	Y	85	87	1			80
							94	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

02	812	N	641	-0-	-171	-0-	51	1	559	2	N	28	3	8			87
							31	9									
03	992	N	77	-0-	-915	-0-	8	1	69	2	N	-0-					87
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	164	1	2073	2	N	7	7	8			87
							8	9									
05	713	N	550	-0-	-163	-0-	51	1	497	2	N	2	2	8			87
							2	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	632	2	N	-0-					87
07	1271	N	660	-0-	-611	-0-	59	1	599	2	N	2	2	8			87
							2	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

02	1316	N	999	-0-	-317	-0-	999	2			N	-0-					45
03	1829	N	465	-0-	-1364	-0-	465	2			N	-0-					45
04	2250	N	379	-0-	-1871	-0-	379	2			N	-0-					45
05	1116	N	667	-0-	-449	-0-	667	2			N	-0-					45
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	408	2	99	9	N	90	62	1			73
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					73

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1071	2	68	9	N	62					104
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					104
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1136	2	22	9	N	20					124
05	1271	X	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-					124
06	1230	X	336	-0-	-894	-0-	321	2	15	9	N	14	123	1			15
07	1271	X	720	-0-	-551	-0-	720	2			N	-0-					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	299	2			N	-0-					129
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	347	2	34	9	N	31					160
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					160
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					160
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					160
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					160

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

02	14728	X	12890	-0-	-1838	-0-	668	1	12222	2	Y	-0-					140
03	15438	X	14677	-0-	-761	-0-	744	1	13317	2	Y	560	183	1	353	8	164
							616	9									
04	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	2957	1	12911	2	Y	194	181	1	55	8	122
							213	9									
05	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	3419	1	14068	2	Y	175	175	1			122
							193	9									
06	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	3225	1	13449	2	Y	-0-					122
*07	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	3265	1	13640	2	Y	-0-					122

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

02	12208	X	11298	-0-	-910	-0-	11245	2	53	9	N	48					90
03	13361	X	12537	-0-	-824	-0-	12351	2	186	9	N	169	191	1			68
04	12930	X	11822	-0-	-1108	-0-	11683	2	139	9	N	126					194
05	12927	X	12119	-0-	-808	-0-	12046	2	73	9	N	66	175	1			85
06	12480	X	11486	-0-	-994	-0-	11329	2	157	9	N	143	171	1			57
07	12524	X	11919	-0-	-605	-0-	11803	2	116	9	N	105					162

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

02	6244	X	5477	-0-	-767	-0-	5463	2	14	9	N	13	188	1			55
03	6913	X	5672	-0-	-1241	-0-	5640	2	32	9	N	29					84
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					84
05	6076	X	5322	-0-	-754	-0-	5151	2	171	9	N	155	169	1			70
06	5880	X	3452	-0-	-2428	-0-	3386	2	66	9	N	60					130
07	6665	X	3880	-0-	-2785	-0-	3806	2	74	9	N	67	184	1			13

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 10137 - 12871

02	15092	X	13509	-0-	-1583	-0-	13428	2	81	9	N	74	192	1			47
03	16709	X	15197	-0-	-1512	-0-	15079	2	118	9	N	107					154
04	15120	X	13727	-0-	-1393	-0-	13541	2	186	9	N	169	189	1			134
05	15624	X	13992	-0-	-1632	-0-	13830	2	162	9	N	147	188	1			93
06	15120	X	13744	-0-	-1376	-0-	13637	2	107	9	N	97					190
07	15190	X	12991	-0-	-2199	-0-	12893	2	98	9	N	89	187	1			92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	1708	X	534	-0-	-1174	-0-	534	2			N	-0-					117
03	1891	X	661	-0-	-1230	-0-	653	2	8	9	N	7					124
04	750	X	466	-0-	-284	-0-	466	2			N	-0-					124
05	775	X	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					124
06	630	X	599	-0-	-31	-0-	593	2	6	9	N	5					129
07	651	X	392	-0-	-259	-0-	389	2	3	9	N	3					132

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
02	5852	X	4268	-0-	-1584	-0-	96	1	3929	2	Y	221	222	1			47
							243	9									
03	7843	X	4643	-0-	-3200	-0-	89	1	4281	2	Y	248	243	1			52
							273	9									
04	7590	X	4348	-0-	-3242	-0-	90	1	4047	2	Y	192	189	1			55
							211	9									
05	7843	X	4506	-0-	-3337	-0-	91	1	4228	2	Y	170	170	1			55
							187	9									
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	109	1	6850	2	Y	161	181	1			35
							177	9									
*07	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	164	1	8880	2	Y	170	173	1			33
							187	9									

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
02	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13050	2	103	9	N	94	176	1			82
03	14384	X	14100	-0-	-284	-0-	14025	2	75	9	N	68					150
04	14610	X	12854	-0-	-1756	-0-	12623	2	231	9	N	210	191	1			169
05	15097	X	14211	-0-	-886	-0-	14049	2	162	9	N	147	186	1			130
06	14610	X	12357	-0-	-2253	-0-	12255	2	102	9	N	93	175	1			48
07	14570	X	5312	-0-	-9258	-0-	5293	2	19	9	N	17					65

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
02	100940	X	56868	-0-	-44072	-0-	55705	2	1163	9	N	1057	967	1			247
03	92349	X	58425	-0-	-33924	-0-	57404	2	1021	9	N	928	953	1			222
04	80310	X	53446	-0-	-26864	-0-	52617	2	829	9	N	754	732	1			244
05	75857	X	52215	-0-	-23642	-0-	51331	2	884	9	N	804	916	1			132
06	65670	X	47392	-0-	-18278	-0-	46632	2	760	9	N	691	736	1			87
07	62961	X	45871	-0-	-17090	-0-	45203	2	668	9	N	607	549	1			145

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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	484	-0-	484	484	48	1	436	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	484					N	-0-					-0-
06	0	Z	52	-0-	52	536	3	1	49	2	N	-0-					-0-
*07	540	X	4	-0-	-536	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2139	N	1445	-0-	-694	-0-	63	1	1381	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	81	1	1708	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	62	1	1247	2	Y	74	73	1	1	8	-0-
							81	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	74	1	1703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	74	1	1308	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	Y	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	95	1	1929	2	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1965	2	Y	-0-					-0-
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-					-0-

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

02	1792	X	1301	-0-	-491	-0-	1301	2			N	-0-					160
03	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					160
04	1710	X	1461	-0-	-249	-0-	1461	2			N	-0-					160
05	1767	X	1513	-0-	-254	-0-	1513	2			N	-0-					160
06	1650	X	1488	-0-	-162	-0-	1488	2			N	-0-					160
07	1705	X	1342	-0-	-363	-0-	1342	2			N	-0-					160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

02	980	N	887	-0-	-93	-0-	887	2			N	-0-					159
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					159
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					159
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					159
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					159
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					159

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

02	1652	N	1166	-0-	-486	-0-	85	1	1046	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1409	3	41	9	Y	37	38	1			4
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	Y	46	46	1			4
							51	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	3	Y	60	54	1			10
							66	9									
06	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	70	1	1158	3	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	85	1	1375	3	Y	38	40	1			5
							42	9									

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	49	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	9	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	95	1	1229	2	Y	2					2
							2	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	178	1	1146	3	Y	52	26	1			28
							57	9									
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	119	1	937	3	Y	32					60
							35	9									
07	1364	N	1037	-0-	-327	-0-	122	1	890	3	Y	23					83
							25	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

02	588	N	515	-0-	-73	-0-	39	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	599	-0-	-393	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	2	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	73	1	1172	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

02	2436	N	101	-0-	-2335	-0-	7	1	86	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1240	N	224	-0-	-1016	-0-	214	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	1372	N	820	-0-	-552	-0-	60	1	741	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	2015	N	1134	-0-	-881	-0-	1114	3	20	9	Y	18	19	1			2
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	3	Y	-0-					-0-
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	76	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	74	1	1191	3	Y	-0-					-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
02	2744	X	2483	-0-	-261	-0-	184	1	2262	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3277	3	52	9	Y	47	47	1			5
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	173	1	3124	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
05	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	156	1	2544	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
06	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	155	1	2547	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
07	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	161	1	2592	3	Y	20	21	1			3
							22	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	53	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	21	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	63	1	671	3	Y	-0-					-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	59	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	58	1	617	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	1805	-0-	-3179	-0-	133	1	1628	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
03	5518	X	3798	-0-	-1720	-0-	3702	3	96	9	Y	87	84	1			9
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	248	1	4486	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	4743	X	25	-0-	-4718	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
07	4898	X	1711	-0-	-3187	-0-	100	1	1611	3	Y	-0-					-0-

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
02	2380	N	1695	-0-	-685	-0-	1621	3	74	9	Y	67	64	1			10
03	2635	N	2180	-0-	-455	-0-	2096	3	84	9	Y	76	78	1			8
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	3			Y	-0-					-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	4536	X	3721	-0-	-815	-0-	242	1	3479	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4320	-0-	-702	-0-	4320	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	356	1	4152	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4833	-0-	-158	-0-	649	1	4184	3	Y	-0-					-0-
*06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	643	1	4391	3	Y	-0-					-0-
*07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	613	1	4212	3	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	21	-0-	-1209	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	151	1	1887	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	60	1	2065	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	220	1	2117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	192	1	1936	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	190	1	1661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

02	2016	N	1517	-0-	-499	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1358	-0-	-533	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1162	-0-	-488	-0-	39	1	1123	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	960	-0-	-714	-0-	109	1	851	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	884	-0-	-436	-0-	107	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	808	-0-	-401	-0-	113	1	695	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	1	1	17	3	Y	44	39	1			7
							48	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	50	1			105
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	12					117
							13	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	73	151	1			39
							80	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	24	3	Y	12					51
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

02	700	N	685	-0-	-15	-0-	52	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	492	-0-	-252	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	452	-0-	-328	-0-	26	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	434	-0-	-217	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

02	2408	X	156	-0-	-2252	-0-	6	1	75	3	Y	68	62	1			10
							75	9									
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	96	3	73	9	Y	66	69	1			7
04	150	X	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	186	X	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

02	840	N	247	-0-	-593	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	181	-0-	-842	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	88	-0-	-191	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

02	364	N	111	-0-	-253	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	Y	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	Y	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	24	1	291	3	Y	104	98	1			16
							114	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	408	3	128	9	Y	116	120	1			12
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	143	143	1			12
							157	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	185	167	1			30
							204	9									
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	158	160	1			28
							174	9									
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	24	1	393	3	Y	57	77	1			8
							63	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3772	-0-	-568	-0-	3769	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	4395	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	4470	X	4460	-0-	-10	-0-	113	1	4345	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	391	1	4868	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	382	1	4428	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	408	1	4461	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
02	2772	X	1613	-0-	-1159	-0-	1607	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2836	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	79	1	2768	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	212	1	3049	3	Y	-0-					-0-
*06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	207	1	2977	3	Y	-0-					-0-
*07	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	221	1	2802	3	Y	-0-					-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
02	588	N	355	-0-	-233	-0-	25	1	315	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	349	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	38	1	534	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	447	-0-	-142	-0-	15	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

02	2016	N	1878	-0-	-138	-0-	139	1	1706	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	1875	3	36	9	Y	33	35	1			3
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	142	1	2569	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	132	1	2153	3	Y	52	47	1			9
							57	9									
*06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	130	1	2137	3	Y	45	46	1			8
							50	9									
07	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	117	1	1893	3	Y	44	46	1			6
							48	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	930	N	643	-0-	-287	-0-	16	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	739	-0-	-222	-0-	32	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	681	-0-	-129	-0-	33	1	648	3	Y	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

*08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	37					37

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	1164	3	10	9	Y	9	9	1			4
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1516	3	10	9	Y	9	10	1			3
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	3	10	9	Y	9	7	1			5
06	1470	N	719	-0-	-751	-0-	705	3	14	9	Y	13	14	1			4
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2005	3	69	9	Y	63	55	1	2	8	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	3668	X	3244	-0-	-424	-0-	240	1	2994	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
03	4061	X	3249	-0-	-812	-0-	3238	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	3930	X	3495	-0-	-435	-0-	341	1	3154	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	597	1	3337	3	Y	-0-					-0-
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	580	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	589	1	3123	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

02	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1550	3	39	9	Y	35	45	1			5
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1699	3	37	9	Y	34	33	1			6
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	29	1	1437	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
05	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	111	1	1286	3	Y	46	42	1			9
							51	9									
06	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	108	1	1255	3	Y	40	45	1			4
							44	9									
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	116	1	1229	3	Y	35	31	1			8
							39	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	405	3	14	9	Y	13					30
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	Y	2					32
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	258	2	1	9	Y	1					33
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					34
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	Y	1					35
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	296	3	50	9	Y	45					80

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

02	952	N	758	-0-	-194	-0-	53	1	649	3	Y	51	49	1			8
							56	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1588	3	66	9	Y	60	62	1			6
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	129	1	2332	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	140	1	2281	3	Y	100	91	1			16
							110	9									
*06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	143	1	2353	3	Y	90	90	1			16
							99	9									
*07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	135	1	2179	3	Y	85	89	1			12
							94	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2150	3	57	9	Y	52					98
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2309	3	14	9	Y	13					111
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2001	2	21	9	Y	19					130
05	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2076	3	13	9	Y	12					142
06	2190	N	1856	-0-	-334	-0-	1845	3	11	9	Y	10					152
07	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1797	3			Y	-0-					152

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	3	7	9	Y	6					18
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					19
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					42

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

02	280	N	262	-0-	-18	-0-	11	1	232	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	49	3	14	9	Y	13	14	1			5
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	279	N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	341	N	240	-0-	-101	-0-	29	1	207	3	Y	4	1	1			4
							4	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	138	1	1955	3	Y	28					47
							31	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2217	3	25	9	Y	23					70
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	141	1	2000	2	Y	27					97
							30	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	156	1	2230	3	Y	40	104	1			33
							44	9									
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	139	1	2171	3	Y	5					38
							6	9									
*07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	155	1	2303	3	Y	-0-					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	142	1	2007	3	Y	25					41
							28	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	3	21	9	Y	19					60
04	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	133	1	1887	2	Y	-0-					60
05	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	154	1	2199	3	Y	-0-	60	1			-0-
06	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	133	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	145	1	2148	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	628	3	41	9	N	37					132
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	463	3	6	9	N	5					137
04	720	N	308	-0-	-412	-0-	305	2	3	9	N	3					140
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	807	3	22	9	N	20					160
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	488	3	58	9	N	53	173	1			40
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					40

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
02	3556	X	2954	-0-	-602	-0-	2946	3	8	9	Y	7	5	1			3
03	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	3014	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3508	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3395	3	4	9	Y	4	2	1			3
*06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3234	3	63	9	Y	57	22	1			38
07	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3564	3	57	9	Y	52	56	1	2	8	32

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
02	3052	X	3034	-0-	-18	-0-	3010	3	24	9	Y	22					41
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			Y	-0-					41
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			Y	-0-					41
05	3410	X	404	-0-	-3006	-0-	404	3			Y	-0-					41
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					41
07	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3303	3	26	9	Y	24	1	8			64

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
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1490	-0-	-525	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	875	-0-	-189	-0-	38	1	834	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	X	686	-0-	-492	-0-	683	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1140	X	362	-0-	-778	-0-	20	1	340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1178	X	124	-0-	-1054	-0-	13	1	110	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	700	N	62	-0-	-638	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

02	504	N	375	-0-	-129	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	354	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	629	3	Y	22	23	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	11	1	135	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167	3	10	9	Y	9	11	1			1
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	9	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	111	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1030	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	127	1	2289	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	121	1	1983	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	1990	-0-	-521	-0-	116	1	1874	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2348	-0-	-60	-0-	2307	3	41	9	N	37					117
03	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	2521	3	29	9	N	26					143
04	2550	N	2463	-0-	-87	-0-	2451	2	12	9	N	11					154
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2554	3	73	9	N	66					220
06	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2433	3	1	9	N	1	178	1			43
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					43

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3472	-0-	-713	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	97	1	3570	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	337	1	3713	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3881	-0-	-109	-0-	329	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	341	1	3180	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	3444	X	2424	-0-	-1020	-0-	182	1	2228	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	3999	X	2947	-0-	-1052	-0-	2933	3	14	9	Y	13	14	1			1
04	3870	X	2104	-0-	-1766	-0-	110	1	1994	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	205	1	3337	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2585	-0-	-265	-0-	148	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	197	1	3171	3	Y	-0-					-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
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	512	1	1415	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1423	3	32	9	Y	29	30	1			3
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	516	1	1347	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
05	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	536	1	1469	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	621	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	689	1	2095	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1736	-0-	-1288	-0-	1713	3	23	9	Y	21	16	1			9
03	2697	X	1887	-0-	-810	-0-	1861	3	26	9	Y	24	28	1			5
04	2280	X	1621	-0-	-659	-0-	1603	2	18	9	Y	16	17	1			4
05	2015	X	1569	-0-	-446	-0-	1554	3	15	9	Y	14	8	1			10
06	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	1497	3	58	9	Y	53	28	1			35
07	1922	X	1674	-0-	-248	-0-	1621	3	53	9	Y	48	52	1	1	8	30

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
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	35	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	549	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	Y	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	481	1	470	3	Y	58	51	1			9
							64	9									
03	1643	N	796	-0-	-847	-0-	719	3	77	9	Y	70	72	1			7
04	1620	N	836	-0-	-784	-0-	507	1	294	2	Y	32	36	1			3
							35	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	541	1	848	3	Y	41	37	1			7
							45	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	587	1	972	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	579	1	912	3	Y	32	34	1			4
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	136	1	2217	3	Y	-0-					-0-
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	124	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	121	1	1945	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

02	2380	X	1607	-0-	-773	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	80	1	2575	2	Y	-0-					-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	241	1	2694	3	Y	-0-					-0-
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	208	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2140	-0-	-619	-0-	190	1	1950	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	92	1	1125	3	Y	-0-					2
03	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1480	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1350	N	984	-0-	-366	-0-	52	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	69	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	44	1	716	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2800	N	3319	-0-	519	519	3298	3	21	9	Y	19	18	1			3
03	3100	N	4071	-0-	971	1490	4047	3	24	9	Y	22	23	1			2
04	4346	X	2856	-0-	-1490	-0-	2831	2	25	9	Y	23	23	1			2
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-	2	1			-0-
*06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	304	-0-	-176	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

02	1932	N	1271	-0-	-661	-0-	95 7	1 9	1169	3	Y	6	5	1			1
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2024	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	108	1	1956	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1792	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	83	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1163	-0-	-976	-0-	68	1	1095	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

02	1120	N	868	-0-	-252	-0-	859	3	9	9	Y	8	11	1			1
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	891	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	33	1	896	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	88	1	998	3	Y	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	-0-					-0-
*07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	89	1	2041	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	7997	-0-	5197	5197	603	1	7394	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3974	-0-	874	6071	3974	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4660	-0-	1660	7731	733	1	3927	2	Y	-0-					-0-
05	11988	X	4257	-0-	-7731	-0-	738	1	3489	3	Y	27	23	1			4
							30	9									
*06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	794	1	3628	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	679	1	3068	3	Y	21	22	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 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
02	1596	N	1337	-0-	-259	-0-	101	1	1236	3	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	59	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	75	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	809	-0-	-1081	-0-	46	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	853	-0-	-325	-0-	48	1	780	3	Y	23	20	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 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
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	81	1	988	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1116	N	871	-0-	-245	-0-	859	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	43	1	771	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1415	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

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

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	21	1	259	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	334	3	65	9	Y	59	61	1			6
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	19	1	344	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	20	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	65	-0-	-1139	-0-	4	1	59	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	127	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	97	1	1191	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	86	1	1550	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	864	-0-	-562	-0-	50	1	814	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	839	-0-	-601	-0-	48	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	531	-0-	-1174	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1190	3	33	9	Y	30	31	1			3
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	837	N	359	-0-	-478	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	44	1	717	3	Y	-0-					-0-
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	64	1	1034	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

02	392	N	305	-0-	-87	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					1
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	Y	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	185	1	2268	3	Y	73	69	1			11
							80	9									
03	3100	N	3114	-0-	14	14	3022	3	92	9	Y	84	86	1			9
04	2040	N	615	-0-	-1425	-0-	27	1	483	2	Y	95	96	1			8
							105	9									
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	170	1	2770	3	Y	136	122	1			22
							150	9									
*06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	3	Y	117	118	1			21
							129	9									
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	88	1	1420	3	Y	58	71	1			8
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1205	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2201	3	37	9	Y	34	36	1			3
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	132	1	2384	2	Y	43	42	1			4
							47	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	136	1	2213	3	Y	-0-	4	1			-0-
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	123	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	119	1	1920	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2352	N	2213	-0-	-139	-0-	2209	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2611	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	67	1	2351	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
05	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	235	1	2139	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
*06	3000	N	3257	-0-	257	257	232	1	2999	3	Y	24	27	1			2
							26	9									
*07	2995	N	2738	-0-	-257	-0-	248	1	2466	3	Y	22	19	1			5
							24	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	570	-0-	-214	-0-	42	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	466	-0-	-278	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	14	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	48	1	541	3	Y	-0-					-0-
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	50	1	467	3	Y	-0-					-0-

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
02	2856	X	2200	-0-	-656	-0-	2191	3	9	9	Y	8	10	1			1
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3284	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	3060	X	2494	-0-	-566	-0-	74	1	2412	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3007	X	1070	-0-	-1937	-0-	149	1	918	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3060	X	1000	-0-	-2060	-0-	201	1	796	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3162	X	1102	-0-	-2060	-0-	186	1	912	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	45	1	1626	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	145	1	1763	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	154	1	2262	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1	1987	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	765	-0-	-131	-0-	757	3	8	9	Y	7	9	1			1
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	37	1	722	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	117	1	807	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	123	1	839	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	137	1	947	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

02	2800	N	2159	-0-	-641	3917	162	1	1990	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	3100	N	764	-0-	-2336	1581	760	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	2280	N	663	-0-	-1617	-0-	34	1	623	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2387	N	1599	-0-	-788	-0-	92	1	1498	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2133	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	3	Y	20	22	1			3
							22	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

02	2800	N	1398	-0-	-1402	2676	1392	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	3100	N	1651	-0-	-1449	1227	1645	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	2670	N	1443	-0-	-1227	-0-	41	1	1402	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	74	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1525	3	Y	-0-					-0-
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

02	2800	N	2185	-0-	-615	7541	160	1	1996	3	Y	26	34	1			3
							29	9									
03	3100	N	2347	-0-	-753	6788	2318	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	3000	N	2422	-0-	-578	6210	77	1	2342	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
05	3100	N	2793	-0-	-307	5903	209	1	2580	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	3000	N	2737	-0-	-263	5640	205	1	2530	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	3100	N	2735	-0-	-365	5275	219	1	2513	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 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
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	153	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	320	3	Y	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

02	2507	N	-0-	-0-	-2507	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

02	3612	X	2573	-0-	-1039	-0-	191	1	2339	3	Y	39	37	1			6
							43	9									
03	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3435	3	47	9	Y	43	45	1			4
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	194	1	3510	2	Y	14	17	1			1
							15	9									
05	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	179	1	2912	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
06	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	189	1	3114	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	188	1	3021	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

02	812	N	601	-0-	-211	-0-	45	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	Y	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

02	896	N	803	-0-	-93	-0-	61	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	684	-0-	-215	-0-	40	1	644	3	Y	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	897	3	Y	-0-					-0-
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					2
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	25	1	884	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	971	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	85	1	972	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	85	1	915	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	4706	-0-	-2014	-0-	353	1	4330	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
03	7440	X	5832	-0-	-1608	-0-	5807	3	25	9	Y	23	24	1			2
04	7170	X	6479	-0-	-691	-0-	337	1	6091	2	Y	46	44	1			4
							51	9									
05	7254	X	7154	-0-	-100	-0-	410	1	6674	3	Y	64	58	1			10
							70	9									
*06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	403	1	6627	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
*07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	402	1	6473	3	Y	52	55	1			7
							57	9									

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
02	1904	N	1258	-0-	-646	-0-	55	1	1203	3	Y	-0-					1
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	83	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	767	-0-	-628	-0-	81	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	592	-0-	-1178	-0-	63	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	561	-0-	-989	-0-	69	1	492	3	Y	-0-					-0-

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
02	1988	N	1589	-0-	-399	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	1559	2	7	9	Y	6	4	1			2
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1691	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1620	3	9	9	Y	8	8	1			3
07	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1405	3	14	9	Y	13	13	1	1	8	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	990	N	353	-0-	-637	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	41	40	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

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

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
02	1820	N	1508	-0-	-312	-0-	65	1	1443	3	Y	-0-					6
03	1829	N	1410	-0-	-419	-0-	1410	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	73	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	177	1	1503	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	130	1	1096	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	155	1	1097	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	84	1	986	3	Y	-0-					-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	827	3	Y	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1624	3	24	9	Y	22	28	1			3
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	3	24	9	Y	22	21	1			4
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	49	1	1660	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	188	1	1690	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	184	1	1425	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	197	1	1580	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	91	1	2931	2	Y	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	306	1	3245	3	Y	-0-					-0-
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	299	1	2769	3	Y	-0-					-0-
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	320	1	3241	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

02	4256	X	3522	-0-	-734	-0-	230	1	3291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4712	X	3872	-0-	-840	-0-	3871	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	360	1	3769	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	685	1	3800	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	673	1	4017	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	610	1	3479	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

02	2548	N	2151	-0-	-397	-0-	2149	3	2	9	N	2	3	1			-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	240	1	2394	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	234	1	2440	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	251	1	2516	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2710	-0-	-286	-0-	242	1	2464	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	3317	X	2504	-0-	-813	-0-	2500	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	293	1	2392	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	483	1	2942	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	475	1	2874	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	492	1	2844	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2811	-0-	-269	-0-	2801	3	10	9	Y	9	12	1			1
03	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3047	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	91	1	3602	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	266	1	2700	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	245	1	2295	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3813	X	925	-0-	-2888	-0-	103	1	820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
02	2184	X	1887	-0-	-297	-0-	81	1	1780	3	Y	24	25	1			8
							26	9									
03	2418	X	1881	-0-	-537	-0-	1851	3	30	9	Y	27	25	1			10
04	2280	X	1169	-0-	-1111	-0-	64	1	1090	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
05	2294	X	34	-0-	-2260	-0-	3	1	30	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
06	2100	X	195	-0-	-1905	-0-	20	1	173	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1209	N	69	-0-	-1140	-0-	8	1	58	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

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
02	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	2169	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2767	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2528	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	2326	3	2	9	Y	2	2	8			-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
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	700	1	2678	3	N	42	40	1			6
							46	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2958	3	54	9	N	49	50	1			5
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	724	1	3282	2	N	27	30	1			2
							30	9									
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	703	1	2469	3	N	36	32	1			6
							40	9									
*06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	745	1	2526	3	N	29	30	1			5
							32	9									
*07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	667	1	2463	3	N	27	28	1			4
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2268	X	2091	-0-	-177	-0-	157	1	1930	3	N	4	3	1			1
							4	9									
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	3	3	9	N	3	3	1			1
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	217	1	3930	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	236	1	3847	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	188	1	3089	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	156	1	2505	3	Y	-0-	1	1			-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
02	2296	N	874	-0-	-1422	-0-	61	1	746	3	N	61	57	1			9
							67	9									
03	2542	N	1339	-0-	-1203	-0-	1263	3	76	9	N	69	71	1			7
04	1290	N	758	-0-	-532	-0-	38	1	681	2	N	35	39	1			3
							39	9									
05	3100	N	3260	-0-	160	160	187	1	3044	3	N	26	25	1			4
							29	9									
*06	3000	N	2849	-0-	-151	9	162	1	2662	3	N	23	23	1			4
							25	9									
*07	2630	N	2621	-0-	-9	-0-	152	1	2447	3	N	20	21	1			3
							22	9									

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
02	3668	X	3340	-0-	-328	-0-	249	1	3055	3	N	33	31	1			5
							36	9									
03	4619	X	3615	-0-	-1004	-0-	3574	3	41	9	N	37	38	1			4
04	4470	X	3942	-0-	-528	-0-	205	1	3711	2	N	24	26	1			2
							26	9									
05	4619	X	3806	-0-	-813	-0-	218	1	3554	3	N	31	28	1			5
							34	9									
06	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	212	1	3480	3	N	27	27	1			5
							30	9									
07	4061	X	3510	-0-	-551	-0-	204	1	3281	3	N	23	25	1			3
							25	9									

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
02	2436	X	1795	-0-	-641	-0-	129	1	1581	3	Y	77	73	1			12
							85	9									
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2342	3	95	9	Y	86	89	1			9
04	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	120	1	2164	2	Y	93	94	1			8
							102	9									
05	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	127	1	2076	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
*06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	142	1	2332	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	147	1	2362	3	Y	34	35	1			5
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	1092	N	976	-0-	-116	-0-	975	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1147	N	716	-0-	-431	-0-	715	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	930	N	653	-0-	-277	-0-	39	1	613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-	164	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	98	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1123	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3659	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3792	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	102	1	3841	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	329	1	3711	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	316	1	3584	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	340	1	3512	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2350	3	9	9	Y	8	11	1			1
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2506	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1931	-0-	-499	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2096	-0-	-508	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-

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
02	5236	X	3818	-0-	-1418	-0-	288	1	3530	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	4924	-0-	-873	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3963	-0-	-1647	-0-	208	1	3755	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	3208	-0-	-2589	-0-	186	1	3022	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4255	-0-	-515	-0-	244	1	4011	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	1595	-0-	-3334	-0-	93	1	1502	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	610	1	7485	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
03	5332	X	4635	-0-	-697	-0-	4569	3	66	9	Y	60	62	1			6
04	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	527	1	4547	2	Y	74	74	1			6
							81	9									
05	5735	X	4974	-0-	-761	-0-	552	1	4422	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	5550	X	5090	-0-	-460	-0-	538	1	4552	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	616	1	5034	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

02	2856	X	2151	-0-	-705	-0-	160	1	1963	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
03	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	2490	3	32	9	Y	29	30	1			3
04	3060	X	2541	-0-	-519	-0-	132	1	2388	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	172	1	2803	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
*06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	175	1	2879	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	184	1	2963	3	Y	21	22	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

02	2492	N	1928	-0-	-564	-0-	145	1	1775	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2790	N	2384	-0-	-406	-0-	2374	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	118	1	2137	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	153	1	2486	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	128	1	2102	3	Y	-0-					-0-
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	143	1	2308	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

02	5572	X	4379	-0-	-1193	-0-	329	1	4031	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	5448	3	21	9	Y	19	20	1			2
04	5850	X	5617	-0-	-233	-0-	293	1	5299	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
05	5828	X	4528	-0-	-1300	-0-	262	1	4266	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5280	X	4518	-0-	-762	-0-	259	1	4259	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5203	-0-	-594	-0-	304	1	4899	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

02	3304	X	306	-0-	-2998	-0-	22	1	264	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	3565	X	690	-0-	-2875	-0-	662	3	28	9	Y	25	25	1			3
04	2340	X	673	-0-	-1667	-0-	35	1	638	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1643	X	284	-0-	-1359	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	1170	X	234	-0-	-936	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	312	-0-	-370	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	3976	X	1800	-0-	-2176	-0-	133	1	1637	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	4402	X	1814	-0-	-2588	-0-	1779	3	35	9	Y	32	33	1			3
04	4110	X	2240	-0-	-1870	-0-	115	1	2081	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
05	3906	X	1661	-0-	-2245	-0-	90	1	1473	3	Y	89	78	1			14
							98	9									
06	3600	X	2782	-0-	-818	-0-	156	1	2559	3	Y	61	64	1			11
							67	9									
*07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	271	1	4365	3	Y	70	71	1			10
							77	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	167	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1911	-0-	-273	-0-	144	1	1767	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	140	1	2537	2	Y	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	144	1	2353	3	Y	-0-					-0-
*06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	151	1	2490	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	159	1	2560	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1046	-0-	-354	-0-	77	1	945	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1216	3	29	9	Y	26	26	1			3
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	3	Y	39	36	1			6
							43	9									
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1293	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	3	Y	24	27	1			3
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1890	-0-	-154	-0-	142	1	1740	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2255	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	119	1	2159	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	150	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	143	1	2347	3	Y	-0-					-0-
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	145	1	2328	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 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
02	1624	N	1433	-0-	-191	-0-	106	1	1320	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	1437	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	41	1	1424	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	84	1	1103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	80	1	1039	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1519	N	919	-0-	-600	-0-	84	1	833	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	7	7	1			1
							8	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	72	3	10	9	N	9	9	1			1
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	2	1	42	2	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

02	2800	N	8788	-0-	5988	10350	656	1	8044	3	Y	80	69	1			12
							88	9									
03	3100	N	2823	-0-	-277	10073	2723	3	100	9	Y	91	94	1			9
04	12832	X	2759	-0-	-10073	-0-	579	1	2160	2	Y	18	25	1			2
							20	9									
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	575	1	1725	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
*06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	550	1	1959	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	567	1	1611	3	Y	18	19	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

02	812	N	360	-0-	-452	-0-	27	1	327	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	690	N	424	-0-	-266	-0-	22	1	400	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	42	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	153	-0-	-281	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

02	3752	X	2240	-0-	-1512	-0-	161	1	1976	3	Y	94	90	1			14
							103	9									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4126	3	143	9	Y	130	131	1			13
04	4020	X	3590	-0-	-430	-0-	179	1	3247	2	Y	149	149	1			13
							164	9									
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	241	1	3919	3	Y	29	37	1			5
							32	9									
*06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	234	1	3845	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	233	1	3758	3	Y	24	25	1			3
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	N	-0-					18
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					18
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	129	1	1450	2	N	-0-					18
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	N	-0-					18
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					18

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
02	3052	X	865	-0-	-2187	-0-	65	1	791	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3379	X	1175	-0-	-2204	-0-	1164	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	2520	X	1129	-0-	-1391	-0-	58	1	1057	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	110	1	1797	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	3	Y	-0-					-0-
*07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	220	1	3542	3	Y	-0-					-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
02	2856	X	1447	-0-	-1409	-0-	243	1	1127	3	Y	70	69	1			11
							77	9									
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4035	3	124	9	Y	113	112	1			12
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	766	1	4811	2	Y	140	140	1			12
							154	9									
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	846	1	5171	3	Y	93	90	1			15
							102	9									
06	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	628	1	2066	3	Y	74	76	1			13
							81	9									
07	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	724	1	2942	3	Y	72	75	1			10
							79	9									

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
02	1204	N	776	-0-	-428	-0-	774	3	2	9	N	2	3	1			-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	34	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	100	1	945	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	785	-0-	-300	-0-	98	1	687	3	N	-0-					-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
02	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	854	1	10471	3	Y	248	215	1			38
							273	9									
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5065	3	305	9	Y	277	287	1			28
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	687	1	4461	2	Y	345	343	1			30
							380	9									
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	762	1	3891	3	Y	38	62	1			6
							42	9									
*06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	785	1	3707	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	777	1	3217	3	Y	31	33	1			4
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2855	-0-	-365	-0-		2759	3	96	9	Y	87	67	1			36
03	3565	X	3151	-0-	-414	-0-		3041	3	110	9	Y	100	115	1			21
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-		4365	2	70	9	Y	64	69	1			16
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-		4206	3	66	9	Y	60	33	1			43
*06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-		3856	3	198	9	Y	180	102	1			121
07	3875	X	3404	-0-	-471	-0-		3227	3	177	9	Y	161	178	1	3	8	101

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	230	-0-	-22	-0-		24	1	206	2	N	-0-					73
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-		321	2	7	9	N	6					79
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-		30	1	322	2	N	-0-					79
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-		19	1	248	2	N	-0-					79
06	330	N	315	-0-	-15	-0-		22	1	293	2	N	-0-					79
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-		14	1	201	3	N	-0-					79

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-		477	1	5848	3	Y	66	58	1			10
								73	9									
03	3534	X	855	-0-	-2679	-0-		757	3	98	9	Y	89	90	1			9
04	3540	X	1955	-0-	-1585	-0-		510	1	1445	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	3658	X	3208	-0-	-450	-0-		586	1	2622	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3041	-0-	-499	-0-		658	1	2383	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2982	-0-	-676	-0-		696	1	2286	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-		563	1	6907	3	Y	34	32	1			5
								37	9									
03	2821	X	2812	-0-	-9	-0-		2769	3	43	9	Y	39	40	1			4
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-		551	1	2320	2	Y	48	48	1			4
								53	9									
05	3162	X	2860	-0-	-302	-0-		478	1	2294	3	Y	80	71	1			13
								88	9									
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-		470	1	2713	3	Y	69	70	1			12
								76	9									
*07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-		481	1	2833	3	Y	67	70	1			9
								74	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		102	1	1251	3	Y	71	66	1			11
								78	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		1737	3	87	9	Y	79	82	1			8
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-		90	1	1629	2	Y	98	98	1			8
								108	9									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-		117	1	1900	3	Y	39	41	1			6
								43	9									
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		81	1	1337	3	Y	32	32	1			6
								35	9									
07	1209	N	919	-0-	-290	-0-		52	1	835	3	Y	29	31	1			4
								32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	1456	N	1042	-0-	-414	-0-	73	1	893	3	Y	69	65	1			11
							76	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1346	3	85	9	Y	77	80	1			8
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1440	2	Y	95	95	1			8
							105	9									
05	3100	N	3491	-0-	391	391	200	1	3262	3	Y	26	30	1			4
							29	9									
*06	3000	N	3481	-0-	481	872	198	1	3259	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*07	3100	N	3875	-0-	775	1647	225	1	3627	3	Y	21	22	1			3
							23	9									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	899	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	837	N	759	-0-	-78	-0-	7	1	741	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	79	1	1090	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
05	961	N	743	-0-	-218	-0-	26	1	705	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	36	1	622	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	63	1	870	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3119	-0-	-465	-0-	236	1	2879	2	N	4					149
							4	9									
03	3813	X	2979	-0-	-834	-0-	2967	2	12	9	N	11					160
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	287	1	3436	2	N	7					167
							8	9									
05	3813	X	2669	-0-	-1144	-0-	218	1	2451	2	N	-0-					167
06	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	204	1	2311	2	N	25					192
							28	9									
07	3441	X	2742	-0-	-699	-0-	192	1	2486	2	N	58	185	1	2	8	63
							64	9									

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
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6	9	N	5					53
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					53
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					53
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					53
*06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					53
*07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1445	2	24	9	N	22	12	8			63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	786	1	10305	3	Y	139	127	1			21
							153	9									
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4813	3	171	9	Y	155	160	1			16
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	747	1	4308	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	748	1	4172	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	692	1	3594	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4303	-0-	-533	-0-	703	1	3600	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	177	-0-	-159	-0-	13	1	158	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	262	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	27	26	1			2
							30	9									
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	3	1	48	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	270	N	90	-0-	-180	-0-	5	1	84	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	59	51	1			8
							65	9									

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
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	582	1	7143	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2651	-0-	-1348	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3226	-0-	-854	-0-	652	1	2574	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3170	-0-	-1046	-0-	556	1	2614	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	576	1	3379	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3774	-0-	-442	-0-	572	1	3202	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	1249	-0-	-235	-0-	95	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	125	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	96	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1012	-0-	-488	-0-	82	1	930	2	N	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	121	1	1563	2	N	-0-					-0-

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
02	1960	X	1851	-0-	-109	-0-	1849	3	2	9	Y	2					33
03	2170	X	502	-0-	-1668	-0-	498	3	4	9	Y	4	26	1			11
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2260	2	19	9	Y	17					28
05	2046	N	478	-0-	-1568	-0-	472	3	6	9	Y	5	21	1			12
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	Y	5					17
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2602	3	6	9	Y	5					22

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
02	644	N	313	-0-	-331	-0-	312	3	1	9	Y	1					10
03	527	N	240	-0-	-287	-0-	237	3	3	9	Y	3	7	1			6
04	420	N	189	-0-	-231	-0-	181	2	8	9	Y	7					13
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	127	3	12	9	Y	11	9	1			15
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	129	3	7	9	Y	6					21
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	111	3	6	9	Y	5					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	1792	N	1505	-0-	-287	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	63	1	8			214
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1847	3	67	9	N	61	191	1			84
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1827	2	N	62					146
							68	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	3	N	82					228
							90	9									
06	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	98	1	1432	3	N	50	190	1			88
							55	9									
07	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	109	1	1516	3	N	59					147
							65	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

02	2716	X	2274	-0-	-442	-0-	2270	3	4	9	Y	4					44
03	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2466	3	29	9	Y	26	35	1			35
04	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	2089	2	26	9	Y	24					59
05	3007	X	1804	-0-	-1203	-0-	1758	3	46	9	Y	42	44	1			57
06	2610	X	1705	-0-	-905	-0-	1668	3	37	9	Y	34					91
07	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	2131	3	33	9	Y	30					121

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

02	3080	X	1981	-0-	-1099	-0-	146	1	1793	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
03	3410	X	2380	-0-	-1030	-0-	2334	3	46	9	Y	42	44	1			4
04	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	124	1	2236	2	Y	57	56	1			5
							63	9									
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	145	1	2369	3	Y	73	66	1			12
							80	9									
*06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	146	1	2400	3	Y	61	62	1			11
							67	9									
*07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2429	3	Y	58	61	1			8
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2670	-0-	-606	-0-	177	1	2493	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	27	1	2984	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2920	-0-	-590	-0-	209	1	2711	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	442	1	2838	3	Y	-0-					-0-
*06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	391	1	3081	3	Y	-0-					-0-
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	433	1	3164	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-

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
02	924	N	816	-0-	-108	-0-	816	3			Y	-0-					10
03	1116	N	715	-0-	-401	-0-	711	3	4	9	Y	4	8	1			6
04	930	N	313	-0-	-617	-0-	311	2	2	9	Y	2					8
05	899	N	370	-0-	-529	-0-	370	3			Y	-0-	6	1			2
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	220	3			Y	-0-					2
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					2

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-					22
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					22
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					22
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	130	1	1463	2	N	11					33
							12	9									
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	131	1	1479	2	N	-0-					33
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	N	-0-					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	3	N	23	1	8			194
							25	9									
03	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	2131	3	8	9	N	7					201
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	165	1	2680	2	N	3					204
							3	9									
05	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	177	1	2549	3	N	2					206
							2	9									
06	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	170	1	2487	3	N	1					207
							1	9									
07	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	171	1	2389	3	N	14	176	1			45
							15	9									

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
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	319	1	4884	3	N	45	1	8			167
							50	9									
03	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3601	3	47	9	N	43					210
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	263	1	4283	2	N	20					230
							22	9									
05	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	285	1	4102	3	N	2					232
							2	9									
06	4950	X	4236	-0-	-714	-0-	272	1	3964	3	N	-0-					232
07	5115	X	4156	-0-	-959	-0-	278	1	3878	3	N	-0-					232

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
02	2212	X	1838	-0-	-374	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1761	-0-	-657	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	1584	3	7	9	Y	6					98
03	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1702	3	52	9	Y	47	77	1			68
04	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1524	2	57	9	Y	52					120
05	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1565	3	30	9	Y	27	89	1			58
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1464	3	28	9	Y	25					83
07	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	1099	3	20	9	Y	18					101

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
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	165	1	1838	2	N	-0-					94
03	1302	X	354	-0-	-948	-0-	354	2			N	-0-					94
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	120	1	1305	2	N	-0-					94
05	1302	X	908	-0-	-394	-0-	73	1	835	2	N	-0-					94
06	1260	X	671	-0-	-589	-0-	66	1	538	2	N	5					99
							61	3	6	9							
07	1302	X	1193	-0-	-109	-0-	119	1	1074	3	N	-0-					99

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
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2108	3	1	9	Y	1					18
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2188	3	12	9	Y	11	14	1			15
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2156	2	12	9	Y	11					26
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-	19	1			7
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					7
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	151	1	2833	3	N	9	165	1			28
							10	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	27	1	3756	3	N	70					98
							77	9									
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	165	1	3604	2	N	21					119
							23	9									
05	3875	X	3294	-0-	-581	-0-	152	1	3135	3	N	6					125
							7	9									
06	3750	X	3356	-0-	-394	-0-	182	1	3174	3	N	-0-					125
*07	3875	X	2650	-0-	-1225	-0-	158	1	2470	3	Y	20	138	1			7
							22	9									

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
02	3976	X	3529	-0-	-447	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4173	-0-	-87	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-

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
02	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	264	1	8179	3	N	-0-					48
03	9176	X	8661	-0-	-515	-0-	8661	3			N	-0-					48
04	8880	X	8532	-0-	-348	-0-	237	1	8295	2	N	-0-					48
05	9176	X	8429	-0-	-747	-0-	320	1	8109	3	N	-0-					48
06	8880	X	7194	-0-	-1686	-0-	196	1	6998	3	N	-0-					48
07	9176	X	5352	-0-	-3824	-0-	115	1	5237	3	N	-0-					48

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
02	7616	X	7022	-0-	-594	-0-	579	1	6443	2	N	-0-					38
03	0	W	2913	-0-	2913	2913	2913	2			N	-0-					38
04	0	W	6513	-0-	6513	9426	549	1	5964	2	N	-0-					38
05	13776	X	4350	-0-	-9426	-0-	339	1	3900	2	N	101					139
							111	9									
06	7860	X	1422	-0-	-6438	-0-	120	1	974	2	N	-0-					139
							328	3									
07	7781	X	7019	-0-	-762	-0-	699	1	6320	3	N	-0-					139

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
02	6972	X	2946	-0-	-4026	-0-	149	1	2795	3	N	2					132
							2	9									
03	7719	X	5536	-0-	-2183	-0-	39	1	5464	3	N	30					162
							33	9									
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	300	1	6546	2	N	10					172
							11	9									
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	244	1	5031	3	N	3					175
							3	9									
06	5370	X	4726	-0-	-644	-0-	243	1	4483	3	N	-0-					175
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	9856	X	4361	-0-	-5495	-0-	220	1	4140	3	N	1					88
							1	9									
03	10912	X	8053	-0-	-2859	-0-	57	1	7970	3	N	24					112
							26	9									
04	10560	X	10296	-0-	-264	-0-	451	1	9842	2	N	3					115
							3	9									
05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	477	1	9818	3	N	55					170
							61	9									
*06	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	527	1	9598	3	N	-0-					170
*07	8060	X	6168	-0-	-1892	-0-	356	1	5571	3	Y	219	347	1			42
							241	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	496	1	9335	3	Y	2					137
							2	9									
03	6417	X	4421	-0-	-1996	-0-	32	1	4389	3	Y	-0-					137
04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	542	1	11826	2	Y	-0-					137
05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	478	1	9840	3	Y	-0-					137
*06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	349	1	7824	3	Y	-0-					137
*07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	586	1	9167	3	Y	8	7	1			138
							9	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	11592	X	4456	-0-	-7136	-0-	4456	2			Y	-0-					14
03	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-					14
04	12420	X	2577	-0-	-9843	-0-	113	1	2464	2	Y	-0-					14
05	6541	X	4856	-0-	-1685	-0-	225	1	4631	3	Y	-0-					14
*06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	332	1	6077	3	Y	-0-					14
07	4929	X	1695	-0-	-3234	-0-	102	1	1593	3	Y	-0-					14

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

02	7476	X	7383	-0-	-93	-0-	231	1	7152	3	Y	-0-					137
03	9145	X	4977	-0-	-4168	-0-	4977	3			Y	-0-					137
04	8850	X	7454	-0-	-1396	-0-	212	1	7242	2	Y	-0-					137
05	9145	X	3513	-0-	-5632	-0-	133	1	3380	3	Y	-0-					137
06	7920	X	5767	-0-	-2153	-0-	190	1	5577	3	Y	-0-					137
07	8184	X	4380	-0-	-3804	-0-	94	1	4286	3	Y	-0-					137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	22148	X	21135	-0-	-1013	-0-	20743	3	392	9	Y	356	278	1			146
03	24521	X	15964	-0-	-8557	-0-	15633	3	331	9	Y	301	383	1			64
04	20310	X	17292	-0-	-3018	-0-	16994	2	298	9	Y	271	266	1			69
05	23405	X	17957	-0-	-5448	-0-	17668	3	289	9	Y	263	144	1			188
06	22650	X	16601	-0-	-6049	-0-	16527	3	74	9	Y	67	210	1			45
07	23405	X	16714	-0-	-6691	-0-	16645	3	69	9	Y	63	67	1	3	8	38

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
02	23576	X	18634	-0-	-4942	-0-	18418	3	216	9	Y	196	177	1			82
03	25544	X	20229	-0-	-5315	-0-	19989	3	240	9	Y	218	214	1			86
04	22680	X	18920	-0-	-3760	-0-	18590	2	330	9	Y	300	310	1			76
05	22599	X	18185	-0-	-4414	-0-	18077	3	108	9	Y	98	74	1			100
06	21000	X	17135	-0-	-3865	-0-	17061	3	74	9	Y	67	72	1			95
07	20646	X	16906	-0-	-3740	-0-	16863	3	43	9	Y	39	73	1	16	8	45

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	21968	3	337	9	Y	306	314	1			101
03	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	23520	3	382	9	Y	347	322	1			126
04	18780	X	15200	-0-	-3580	-0-	14992	2	208	9	Y	189	167	1			148
05	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22193	3	256	9	Y	233	333	1			48
*06	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	19922	3	267	9	Y	243	169	1			122
*07	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	19865	3	285	9	Y	259	168	1	19	8	194

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45528	X	32401	-0-	-13127	-0-	32215	3	186	9	Y	169	179	1			78
03	49414	X	40544	-0-	-8870	-0-	40355	3	189	9	Y	172	184	1			66
04	45600	X	38139	-0-	-7461	-0-	37992	2	147	9	Y	134	159	1			41
05	43896	X	36941	-0-	-6955	-0-	36827	3	114	9	Y	104	85	1			60
06	39240	X	31281	-0-	-7959	-0-	31043	3	238	9	Y	216	203	1			73
07	40548	X	28270	-0-	-12278	-0-	27941	3	329	9	Y	299	318	1	5	8	49

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	10383	-0-	-369	-0-	10265	3	118	9	N	107					212
03	11904	X	11223	-0-	-681	-0-	11126	3	97	9	N	88	180	1			120
04	11340	X	10756	-0-	-584	-0-	10649	2	107	9	N	97					217
05	11501	X	10956	-0-	-545	-0-	10858	3	98	9	N	89	189	1			117
06	11130	X	10271	-0-	-859	-0-	10165	3	106	9	N	96	185	1			28
07	11501	X	10704	-0-	-797	-0-	10574	3	130	9	N	118	9	8			137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45780	X	29715	-0-	-16065	-0-	29548	3	167	9	Y	152	159	1			70
03	43555	X	30904	-0-	-12651	-0-	30738	3	166	9	Y	151	163	1			58
04	38370	X	27518	-0-	-10852	-0-	27345	2	173	9	Y	157	167	1			48
05	37665	X	23153	-0-	-14512	-0-	23029	3	124	9	Y	113	96	1			65
06	33840	X	27436	-0-	-6404	-0-	27147	3	289	9	Y	263	239	1			89
07	32891	X	28017	-0-	-4874	-0-	27603	3	414	9	Y	376	387	1	19	8	59

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
02	26320	X	22139	-0-	-4181	-0-	21724	3	415	9	Y	377	341	1			158
03	27900	X	23796	-0-	-4104	-0-	23334	3	462	9	Y	420	412	1			166
04	25710	X	22372	-0-	-3338	-0-	22126	2	246	9	Y	224	333	1			57
05	25823	X	23761	-0-	-2062	-0-	23681	3	80	9	Y	73	55	1			75
06	24570	X	23109	-0-	-1461	-0-	23053	3	56	9	Y	51	54	1			72
07	24521	X	23021	-0-	-1500	-0-	22979	3	42	9	Y	38	55	1	21	8	34

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
02	81284	X	62503	-0-	-18781	-0-	61951	3	552	9	N	502	525	1			231
03	82553	X	66358	-0-	-16195	-0-	65809	3	549	9	N	499	538	1			192
04	76920	X	61905	-0-	-15015	-0-	61312	2	593	9	N	539	565	1			166
05	75826	X	62643	-0-	-13183	-0-	62182	3	461	9	N	419	343	1			242
06	70050	X	56029	-0-	-14021	-0-	55400	3	629	9	N	572	620	1			194
07	69192	X	48148	-0-	-21044	-0-	47261	3	887	9	N	806	844	1	27	8	129

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
02	56224	X	37161	-0-	-19063	-0-	37007	3	154	9	N	140					185
03	49011	X	39551	-0-	-9460	-0-	39529	3	22	9	N	20					205
04	46800	X	34897	-0-	-11903	-0-	117	1	34780	2	N	-0-					205
05	48236	X	40363	-0-	-7873	-0-	304	1	39987	3	N	65	180	1			90
							72	9									
06	41460	X	36772	-0-	-4688	-0-	345	1	36198	3	N	208	185	1			113
							229	9									
*07	41137	X	33531	-0-	-7606	-0-	311	1	33188	3	Y	29					142
							32	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146860	X	80689	-0-	-66171	-0-	80561	3	128	9	N	116	191	1			95
03	126015	X	74179	-0-	-51836	-0-	74168	3	11	9	N	10					105
04	110310	X	60121	-0-	-50189	-0-	202	1	59919	2	N	-0-					105
05	113987	X	60905	-0-	-53082	-0-	458	1	60286	3	N	146	181	1			70
							161	9									
06	98100	X	67229	-0-	-30871	-0-	632	1	66366	3	N	210	183	1			97
							231	9									
*07	89342	X	60433	-0-	-28909	-0-	560	1	59738	3	Y	123	190	1			30
							135	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21672	X	17953	-0-	-3719	-0-	17707	3	246	9	Y	224	203	1			94
03	23064	X	19147	-0-	-3917	-0-	18871	3	276	9	Y	251	246	1			99
04	21060	X	17276	-0-	-3784	-0-	17072	2	204	9	Y	185	237	1			47
05	21483	X	18334	-0-	-3149	-0-	18265	3	69	9	Y	63	46	1			64
06	20220	X	17299	-0-	-2921	-0-	17251	3	48	9	Y	44	46	1			62
07	19871	X	17232	-0-	-2639	-0-	17178	3	54	9	Y	49	47	1	35	8	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	73724	X	59989	-0-	-13735	-0-	59229	3	760	9	N	691	910	1			212
03	77934	X	27730	-0-	-50204	-0-	27631	3	99	9	N	90	232	1			70
04	72390	X	49443	-0-	-22947	-0-	49224	3	219	9	Y	199	189	1			80
05	70153	X	46335	-0-	-23818	-0-	46277	3	58	9	Y	53	68	1			65
06	66450	X	46137	-0-	-20313	-0-	46058	3	79	9	Y	72	56	1			81
07	66402	X	54778	-0-	-11624	-0-	54199	3	579	9	Y	526	515	1	37	8	55

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
02	116060	X	86721	-0-	-29339	-0-	86101	3	620	9	N	564	542	1			225
03	119753	X	90220	-0-	-29533	-0-	89626	3	594	9	N	540	534	1			231
04	115890	X	80694	-0-	-35196	-0-	80159	2	535	9	N	486	530	1			187
05	107136	X	77525	-0-	-29611	-0-	77074	3	451	9	N	410	355	1			242
06	99450	X	70231	-0-	-29219	-0-	69790	3	441	9	N	401	536	1			107
07	96007	X	67776	-0-	-28231	-0-	67338	3	438	9	N	398	357	1	31	8	117

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
02	94668	X	73251	-0-	-21417	-0-	72590	3	661	9	N	601	716	1	1	8	100
03	104811	X	77084	-0-	-27727	-0-	76449	3	635	9	N	577	370	1			307
04	101430	X	71336	-0-	-30094	-0-	70735	2	601	9	N	546	706	1			147
05	98890	X	70505	-0-	-28385	-0-	69976	3	529	9	N	481	347	1			281
06	86580	X	64453	-0-	-22127	-0-	63936	3	517	9	N	470	519	1			232
07	81096	X	62459	-0-	-18637	-0-	61941	3	518	9	N	471	536	1	50	8	117

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
02	0	W	167087	-0-	167087	1475823	166325	3	762	9	N	693	571	1			597
03	0	W	77179	-0-	77179	1553002	76846	2	333	9	N	303	380	1			520
04	0	W	116356	-0-	116356	1669358	115624	3	732	9	N	665	546	1			639
05	0	W	107648	-0-	107648	1777006	106853	3	795	9	N	723	919	1			443
06	0	W	97061	-0-	97061	1874067	420	1	95791	3	N	773	917	1			299
							850	9									
07	0	W	90528	-0-	90528	1964595	459	1	89377	3	N	629	731	1			197
							692	9									

PAR MINERALS CORPORATION 638850
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
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			N	-0-					84
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					84
04	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	2			N	-0-					84
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					84
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					84
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					84

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
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	886	2	10	9	N	9					89
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	N	4					93
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	N	15					108
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					110
06	960	N	562	-0-	-398	-0-	562	2			N	-0-					110
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	900	2	63	9	N	57					167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2592	2	24	9	N	22					95
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3007	2	61	9	N	55					150
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2990	2	24	9	N	22					172
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2968	2	31	9	N	28					200
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	2	17	9	N	15	167	1			48
*07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2856	2	28	9	N	25					73

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			26
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

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
02	2632	X	1679	-0-	-953	-0-	1675	2	4	9	N	4					154
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2305	2	13	9	N	12					166
04	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	1662	2	9	9	N	8					174
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1576	2	11	9	N	10					184
06	2250	N	1383	-0-	-867	-0-	1382	2	1	9	N	1					185
07	1736	N	1204	-0-	-532	-0-	1196	2	8	9	N	7					192

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
02	1316	N	1096	-0-	-220	-0-	1096	2			N	-0-					145
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					145
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					145
05	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	2			N	-0-					145
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					145
07	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					145

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
02	1736	X	1206	-0-	-530	-0-	1197	2	9	9	N	8					157
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					160
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					160
05	1333	N	925	-0-	-408	-0-	925	2			N	-0-					160
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	781	2	9	9	N	8					168
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	583	2	13	9	N	12					180

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	26	185	1			30
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	8	1	8			37
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	30					67
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	13					80
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	17					97
*07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					97

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1746	-0-	-774	-0-	1734	2	12	9	N	11					256
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2050	2	10	9	N	9	172	1			93
04	1800	N	1557	-0-	-243	-0-	1511	2	46	9	N	42					135
05	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1639	2	26	9	N	24					159
06	1980	N	1525	-0-	-455	-0-	1516	2	9	9	N	8					167
07	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1181	2	41	9	N	37	177	1			27

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2205	-0-	-35	-0-	2205	2			N	-0-					89
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8			89
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			N	-0-					89
05	2449	N	2002	-0-	-447	-0-	2002	2			N	-0-					89
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2830	2	8	9	N	7					96
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1421	2			N	-0-					96

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2706	2	24	9	N	22					177
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					177
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					177
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					177
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					177
*07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					177

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

02	2072	X	1584	-0-	-488	-0-	1584	2			N	-0-					139
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2	50	1	1	8	90
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1778	2	30	9	N	27					117
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3					120
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					120
07	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	1251	2	2	9	N	2					122

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

02	2660	X	1668	-0-	-992	-0-	1667	2	1	9	N	1					110
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4	1	8			113
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1957	2	8	9	N	7					120
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4					124
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1940	2	13	9	N	12					136
07	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1843	2	18	9	N	16					152

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

02	5236	X	3836	-0-	-1400	-0-	3814	2	22	9	N	20					204
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-	173	1			31
04	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	3478	2	7	9	N	6					37
05	4247	X	3745	-0-	-502	-0-	3738	2	7	9	N	6					43
06	4740	X	3525	-0-	-1215	-0-	3514	2	11	9	N	10					53
07	4898	X	3082	-0-	-1816	-0-	3082	2			N	-0-					53

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

02	2660	X	1233	-0-	-1427	-0-	1231	2	2	9	N	2					112
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	N	3					115
04	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					115
05	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					115
06	1200	N	725	-0-	-475	-0-	723	2	2	9	N	2					117
07	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	305	2			N	-0-					117

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3126	2	6	9	N	5					48
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3964	2	53	9	N	48					96
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4402	2	26	9	N	24					120
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3949	2	32	9	N	29					149
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					149
*07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3688	2	28	9	N	25					174

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	X	546	-0-	-1358	-0-	545	2	1	9	N	1					155
03	1736	N	630	-0-	-1106	-0-	627	2	3	9	N	3					158
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					159
05	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					159
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					159
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					159

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
02	3556	X	2143	-0-	-1413	-0-	1934	2	209	9	N	190	180	1			102
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	2132	2	243	9	N	221	173	1			150
04	2820	X	2648	-0-	-172	-0-	2427	2	221	9	N	201	183	1			168
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2412	2	201	9	N	183	177	1			174
06	2520	X	2352	-0-	-168	-0-	2181	2	171	9	N	155	172	1			157
07	2728	X	2134	-0-	-594	-0-	1959	2	175	9	N	159	169	1			147

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
02	2548	X	1642	-0-	-906	-0-	1618	2	24	9	N	22					60
03	1922	N	1382	-0-	-540	-0-	1374	2	8	9	N	7					67
04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1455	2	1	9	N	1					68
05	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1363	2			N	-0-					68
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	2	11	9	N	10					78
07	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1258	2	19	9	N	17					95

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
02	2100	X	1239	-0-	-861	-0-	1239	2			N	-0-					53
03	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1171	2	25	9	N	23					76
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1330	2	10	9	N	9					85
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					85
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2129	2	4	9	N	4					89
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					89

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
02	3948	X	3374	-0-	-574	-0-	3368	2	6	9	N	5					192
03	3906	X	3160	-0-	-746	-0-	3153	2	7	9	N	6	172	1	1	8	25
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8	9	N	7					32
05	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	3835	2			N	-0-					32
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3899	2	12	9	N	11					43
07	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	3358	2	6	9	N	5					48

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
02	2772	X	2054	-0-	-718	-0-	2054	2			N	-0-					222
03	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	1904	2			N	-0-	161	1			61
04	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2			N	-0-					61
05	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2			N	-0-					61
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					61
07	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1807	2			N	-0-					61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
02	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14244	2	83	9	N	75	185	1			69
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11053	2	30	9	N	27	1	8			95
04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13231	2	55	9	N	50					145
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9503	2	83	9	N	75					220
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8248	2	2	9	N	2					222
07	7471	X	6451	-0-	-1020	-0-	6451	2			N	-0-	179	1			43

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
02	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	1896	2	8	9	N	7					92
03	2201	N	1841	-0-	-360	-0-	1824	2	17	9	N	15					107
04	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2070	2	13	9	N	12					119
05	2108	N	1408	-0-	-700	-0-	1394	2	14	9	N	13					132
06	1770	N	1363	-0-	-407	-0-	1361	2	2	9	N	2					134
07	2139	N	1160	-0-	-979	-0-	1154	2	6	9	N	5					139

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
02	3640	X	3405	-0-	-235	-0-	3401	2	4	9	N	4					119
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3761	2	7	9	N	6					125
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3624	2	6	9	N	5					130
05	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	3775	2	8	9	N	7					137
06	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3512	2	6	9	N	5					142
07	3782	X	3211	-0-	-571	-0-	3211	2			N	-0-					142

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
02	2744	X	1815	-0-	-929	-0-	1815	2			N	-0-					170
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					170
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-					170
05	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	1381	2			N	-0-					170
06	2010	N	1278	-0-	-732	-0-	1278	2			N	-0-					170
07	1984	N	1327	-0-	-657	-0-	1327	2			N	-0-					170

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
02	2996	X	2365	-0-	-631	-0-	2365	2			Y	-0-					50
03	3193	X	2104	-0-	-1089	-0-	2087	2	17	9	Y	15					65
04	3090	X	2219	-0-	-871	-0-	2215	2	4	9	Y	4	59	1			10
05	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2671	2	4	9	Y	4					14
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3092	2	34	9	Y	31					45
*07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2812	2	11	9	Y	10					55

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
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10163	2	54	9	Y	49	54	1			68
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	2					70
04	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	2834	2	26	9	Y	24					94
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3243	2	62	9	Y	56	60	1			90
06	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	3421	2	18	9	Y	16	60	1			46
07	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2803	2	62	9	Y	56	58	1			44

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
02	2744	X	1809	-0-	-935	-0-	1809	2			N	-0-					167
03	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-	152	1			15
04	2010	N	1738	-0-	-272	-0-	1738	2			N	-0-					15
05	2015	N	751	-0-	-1264	-0-	751	2			N	-0-					15
06	1740	N	728	-0-	-1012	-0-	728	2			N	-0-					15
07	1798	N	790	-0-	-1008	-0-	754	2	36	9	N	33					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
02	2912	X	1978	-0-	-934	-0-	1977	2	1	9	N	1					33
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2272	2	13	9	N	12					45
04	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					45
05	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	1885	2	6	9	N	5					50
06	2340	X	1702	-0-	-638	-0-	1702	2			N	-0-					50
07	2294	X	1789	-0-	-505	-0-	1789	2			N	-0-					50

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
02	2212	X	997	-0-	-1215	-0-	997	2			N	-0-					102
03	1271	N	902	-0-	-369	-0-	902	2			N	-0-					102
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					102
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					102
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					102
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					102

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
02	7448	X	5680	-0-	-1768	-0-	5652	2	28	9	Y	25					102
03	7440	X	6275	-0-	-1165	-0-	6225	2	50	9	Y	45	2	8			145
04	6360	X	5861	-0-	-499	-0-	5859	2	2	9	Y	2					147
05	6417	X	5739	-0-	-678	-0-	5737	2	2	9	Y	2					149
06	6210	X	5429	-0-	-781	-0-	5426	2	3	9	Y	3					152
07	6293	X	4900	-0-	-1393	-0-	4900	2			Y	-0-	72	1			80

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
02	2464	X	1922	-0-	-542	-0-	1870	2	52	9	Y	47					105
03	2387	N	1646	-0-	-741	-0-	1646	2			Y	-0-	89	1			16
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					20
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					20
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					20
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					20

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2437	2	12	9	Y	11					49
03	2697	N	2075	-0-	-622	-0-	2047	2	28	9	Y	25	58	1			16
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2834	2	32	9	Y	29					45
05	2697	N	2205	-0-	-492	-0-	2196	2	9	9	Y	8					53
06	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	1861	2			Y	-0-					53
07	2697	N	2038	-0-	-659	-0-	2029	2	9	9	Y	8					61

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
02	2520	X	1805	-0-	-715	-0-	1803	2	2	9	Y	2					55
03	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			Y	-0-	33	1			22
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	Y	20					42
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2173	2	15	9	Y	14					56
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2219	2	7	9	Y	6					62
07	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1854	2	9	9	Y	8					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					57
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2908	2	13	9	Y	12					69
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3073	2	21	9	Y	19					88
05	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	2792	2	2	9	Y	2					90
06	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2811	2	1	9	Y	1					91
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3029	2	58	9	Y	53	53	1			91

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

02	2268	X	1945	-0-	-323	-0-	1924	2	21	9	Y	19	18	1			59
03	2418	N	1760	-0-	-658	-0-	1740	2	20	9	Y	18					77
04	2220	N	2123	-0-	-97	-0-	2043	2	80	9	Y	73					150
05	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2107	2	9	9	Y	8	60	1			98
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2009	2	61	9	Y	55	60	1			93
07	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1670	2	69	9	Y	63	58	1			98

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					28
05	T. A.		15	-0-	15	38	15	2			Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					28
07	T. A.		70	-0-	70	108	12	2	58	9	Y	53	53	1			28

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

02	2800	X	2730	-0-	-70	-0-	2730	2			Y	-0-					65
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3256	2	12	9	Y	11					76
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-	59	1			17
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					17
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4044	2	34	9	Y	31					48
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					48

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

02	2240	X	756	-0-	-1484	-0-	756	2			N	-0-					229
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	756	2	12	9	N	11	178	1			62
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	749	2	41	9	N	37					99
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1535	2	17	9	N	15					114
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1269	2	34	9	N	31					145
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1158	2	22	9	N	20					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

02	1400	X	699	-0-	-701	-0-	667	2	32	9	Y	29					153
03	961	N	330	-0-	-631	-0-	275	2	55	9	Y	50	60	1			143
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1219	2	144	9	Y	131					274
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-	185	1			89
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1725	2	61	9	Y	55					144
07	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			Y	-0-	89	1			55

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2443	2	2	9	N	2					187
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2642	2	14	9	N	13	176	1			24
04	2670	N	2513	-0-	-157	-0-	2509	2	4	9	N	4					28
05	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	2515	2	2	9	N	2					30
06	2580	N	2456	-0-	-124	-0-	2456	2			N	-0-					30
07	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2457	2	8	9	N	7					37

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	X	1769	-0-	-163	-0-	1769	2			Y	-0-	91	1			23
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			Y	-0-					23
04	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	1913	2	9	9	Y	8					31
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	2	8	9	Y	7					38
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	Y	3					41
07	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1851	2	54	9	Y	49					90

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	X	2405	-0-	-283	-0-	2405	2			N	-0-					135
03	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2527	2	6	9	N	5	1	8			139
04	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	2620	2	11	9	N	10					149
05	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2573	2	6	9	N	5					154
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	2	6	9	N	5					159
07	2728	N	2458	-0-	-270	-0-	2458	2			N	-0-					159

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	566	-0-	-78	-0-	566	2			Y	-0-					30
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	973	2	40	9	Y	36	1	8			65
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	661	2	46	9	Y	42	59	1			48
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	448	2	20	9	Y	18					66
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					66
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					66

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	1935	-0-	-1369	-0-	1888	2	47	9	Y	43					119
03	3038	X	1587	-0-	-1451	-0-	1545	2	42	9	Y	38	60	1			97
04	2400	X	379	-0-	-2021	-0-	378	2	1	9	Y	1					98
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2384	2	43	9	Y	39	85	1			52
06	2160	X	2046	-0-	-114	-0-	1985	2	61	9	Y	55					107
07	2139	X	157	-0-	-1982	-0-	95	2	62	9	Y	56	37	1			126

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352	X	1812	-0-	-540	-0-	1786	2	26	9	Y	24					103
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2348	2	76	9	Y	69	60	1			112
04	2220	N	2014	-0-	-206	-0-	2002	2	12	9	Y	11					123
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	2	15	9	Y	14	85	1			52
06	2340	N	1747	-0-	-593	-0-	1714	2	33	9	Y	30					82
07	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1737	2	33	9	Y	30	36	1			76

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	X	1717	-0-	-215	-0-	1710	2	7	9	Y	6	91	1			57
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1688	2	11	9	Y	10					67
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1915	2	30	9	Y	27					94
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1909	2	19	9	Y	17					111
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1679	2	13	9	Y	12					123
07	2015	N	1555	-0-	-460	-0-	1555	2			Y	-0-					123

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 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
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	900	N	93	-0-	-807	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	900	N	38	-0-	-862	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

02	2128	X	1558	-0-	-570	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1505	-0-	-758	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
04	2010	X	1758	-0-	-252	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
06	1770	X	772	-0-	-998	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
07	1829	X	869	-0-	-960	-0-	869	3			Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

02	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	22336	3	153	9	N	139	139	1			-0-
03	25079	X	24956	-0-	-123	-0-	24784	3	172	9	N	156	156	1			-0-
04	24270	X	23456	-0-	-814	-0-	23296	3	160	9	N	145	145	1			-0-
05	25079	X	23724	-0-	-1355	-0-	23548	3	176	9	N	160	160	1			-0-
06	24150	X	22741	-0-	-1409	-0-	22567	3	174	9	N	158	158	1			-0-
07	24955	X	21984	-0-	-2971	-0-	21813	3	171	9	N	155	155	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

02	67480	X	55369	-0-	-12111	-0-	55090	3	279	9	N	254	254	1			-0-
03	73067	X	60434	-0-	-12633	-0-	60126	3	308	9	N	280	280	1			-0-
04	67200	X	50430	-0-	-16770	-0-	50175	3	255	9	N	232	232	1			-0-
05	65069	X	44716	-0-	-20353	-0-	44519	3	197	9	N	179	179	1			-0-
06	59640	X	45516	-0-	-14124	-0-	45318	3	198	9	N	180	180	1			-0-
07	61287	X	49086	-0-	-12201	-0-	48701	3	385	9	N	350	350	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

02	154504	X	71053	-0-	-83451	-0-	70783	3	270	9	N	245	279	1			15
03	171058	X	80171	-0-	-90887	-0-	79989	3	182	9	N	165	156	1			24
04	165540	X	71244	-0-	-94296	-0-	71083	3	161	9	N	146	146	1			24
05	171058	X	67582	-0-	-103476	-0-	67447	3	135	9	N	123	131	1			16
06	76140	X	61608	-0-	-14532	-0-	61481	3	127	9	N	115	100	1			31
07	80166	X	59956	-0-	-20210	-0-	59818	3	138	9	N	125	119	1			37

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

02	296548	X	177432	-0-	-119116	-0-	176991	3	441	9	N	401	438	1			24
03	328321	X	163811	-0-	-164510	-0-	163414	3	397	9	N	361	333	1			52
04	316050	X	139573	-0-	-176477	-0-	139244	3	329	9	N	299	302	1			49
05	275745	X	130183	-0-	-145562	-0-	130008	3	175	9	N	159	187	1			21
06	243000	X	113717	-0-	-129283	-0-	113565	3	152	9	N	138	122	1			37
07	196447	X	108325	-0-	-88122	-0-	108157	3	168	9	N	153	145	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256900	X	107546	-0-	-149354	-0-	107241	3	305	9	N	277	306	1			17
03	284425	X	120548	-0-	-163877	-0-	120294	3	254	9	N	231	215	1			33
04	133170	X	108162	-0-	-25008	-0-	107913	3	249	9	N	226	222	1			37
05	123442	X	103117	-0-	-20325	-0-	102693	3	424	9	N	385	371	1			51
06	115230	X	93652	-0-	-21578	-0-	93272	3	380	9	N	345	304	1			92
07	120559	X	91769	-0-	-28790	-0-	91336	3	433	9	N	394	371	1			115

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		372859	-0-	372859	401901	372355	3	504	9	N	458	428	1			30
*09	761063	X	359162	-0-	-401901	-0-	358118	3	1044	9	N	949	952	1			27
10	372961	X	205079	-0-	-167882	-0-	204407	3	672	9	N	611	619	1			19
11	360930	X	142093	-0-	-218837	-0-	141567	3	526	9	N	478	462	1			35
12	372961	X	125847	-0-	-247114	-0-	125372	3	475	9	N	432	453	1			14
01	372961	X	109806	-0-	-263155	-0-	109417	3	389	9	N	354	316	1			52
02	336868	X	149825	-0-	-187043	-0-	149240	3	585	9	N	532	552	1			32
03	372961	X	114048	-0-	-258913	-0-	113513	3	535	9	N	486	448	1			70
04	360930	X	92809	-0-	-268121	-0-	92371	3	438	9	N	398	403	1			65
05	372961	X	84148	-0-	-288813	-0-	83590	3	558	9	N	507	505	1			67
06	360930	X	NO RPT	-0-	-360930	-0-					N	NO RPT					67
07	372961	X	37227	-0-	-335734	-0-	36955	3	272	9	N	247	298	1			72

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2013

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					59
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					59
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					59
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1030	2	41	9	N	37	189	1	1	8	59
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1028	2	43	9	N	39	1	8			97
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1105	2	34	9	N	31	1	8			127
05	3100	N	3203	-0-	103	103	3169	2	34	9	N	31	1	8			157
06	1226	N	1123	-0-	-103	-0-	1091	2	32	9	N	29	140	1	1	8	45
07	1178	N	750	-0-	-428	-0-	720	2	30	9	N	27					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
02	3752	X	3041	-0-	-711	-0-	3030	2	11	9	N	10					262
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4332	2	41	9	N	37	184	1			115
04	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	3982	2	26	9	N	24					139
05	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	3398	2	23	9	N	21					160
06	4230	X	3183	-0-	-1047	-0-	3168	2	15	9	N	14					174
07	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	4016	2	18	9	N	16					190

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	21	1	946	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	23	1	1033	3	N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	23	1	1004	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	23	1	937	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	23	1	1014	3	N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	483	-0-	-245	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
03	806	N	689	-0-	-117	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
04	750	N	507	-0-	-243	-0-	28	1	479	3	N	-0-					-0-
05	527	N	89	-0-	-438	-0-	31	1	58	3	N	-0-					-0-
06	660	N	37	-0-	-623	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
07	527	N	104	-0-	-423	-0-	31	1	73	3	N	-0-					-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
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	676	-0-	-595	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3285	-0-	285	285	3285	3			N	-0-					-0-
05	2609	N	2324	-0-	-285	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	3			N	-0-					-0-
*07	3739	X	3469	-0-	-270	-0-	3469	3			N	-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
02	924	N	583	-0-	-341	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	990	N	659	-0-	-331	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

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
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-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
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
*07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-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
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-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
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

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
02	784	N	432	-0-	-352	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1523	2	72	9	Y	65	84	1			17
03	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1567	2	98	9	Y	89	91	1			15
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1357	2	51	9	Y	46	28	1			33
05	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	1402	2	37	9	Y	34	59	1			8
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1820	2	32	9	Y	29	17	1			20
*07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1976	2	29	9	Y	26	34	1			12

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	509	-0-	-695	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	472	-0-	-582	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	960	X	440	-0-	-520	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	589	X	209	-0-	-380	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	570	X	380	-0-	-190	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	558	X	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

02	1288	N	1137	-0-	-151	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1156	-0-	-132	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 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
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 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
02	868	N	339	-0-	-529	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-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
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2450	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2597	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2666	N	2121	-0-	-545	-0-	2120	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2520	N	2115	-0-	-405	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 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
02	1400	N	1213	-0-	-187	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 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
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1185	-0-	-885	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	947	-0-	-1037	-0-	947	3			N	-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
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	Y	20	22	1			5
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1804	2	24	9	Y	22	23	1			4
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2203	2	14	9	Y	13	7	1			10
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2601	2	10	9	Y	9	17	1			2
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2252	2	10	9	Y	9	5	1			6
*07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2417	2	8	9	Y	7	10	1			3

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
02	1484	N	1483	-0-	-1	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-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
02	1484	N	904	-0-	-580	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-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
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3607	-0-	807	807	3607	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4550	-0-	1450	2257	4550	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3567	-0-	567	2824	3567	3			N	-0-					-0-
05	6087	X	3263	-0-	-2824	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2074	2	8	9	Y	7	2	1			5
05	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	1604	2	9	9	Y	8	11	1			2
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	2139	N	1536	-0-	-603	-0-	1529	2	7	9	Y	6	8	1			3

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
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1836	2	15	9	Y	14	2	1			12
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1543	2	67	9	Y	61	20	1			53
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1450	2	54	9	Y	49	76	1			26
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1635	2	53	9	Y	48	34	1			40

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
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 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
02	1736	X	1320	-0-	-416	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1676	-0-	-525	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1527	-0-	-603	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1662	-0-	-539	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	21	-0-	-1653	-0-	21	3			N	-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
02	3052	X	1655	-0-	-1397	-0-	1593	2	62	9	Y	56	36	1			70
03	3038	X	1567	-0-	-1471	-0-	1478	2	89	9	Y	81	77	1			74
04	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	2494	2	32	9	Y	29	77	1	1	8	25
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3349	2	11	9	Y	10	27	1			8
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2760	2	9	9	Y	8	12	1			4
07	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2482	2	11	9	Y	10	6	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2240	N	1978	-0-	-262	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	1871	3			N	-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
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3231	-0-	231	231	3231	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3637	-0-	537	768	3637	3			N	-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
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2088	-0-	-552	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

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
02	1204	N	867	-0-	-337	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	2000	-0-	-184	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 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
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5739	X	4369	-0-	-1370	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2447	2	45	9	N	41	1	8			146
03	2170	X	1912	-0-	-258	-0-	1870	2	42	9	N	38	1	8			183
04	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1572	2	22	9	N	20					203
05	2759	N	1657	-0-	-1102	-0-	1629	2	28	9	N	25					228
06	1860	N	610	-0-	-1250	-0-	607	2	3	9	N	3					231
07	1643	N	573	-0-	-1070	-0-	573	2			N	-0-					231

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
02	3892	X	1529	-0-	-2363	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1721	-0-	-2588	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3611	-0-	-559	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3866	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3836	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4050	X	2928	-0-	-1122	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4206	-0-	-72	-0-	4199	2	7	9	Y	6	3	1			3

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1769	-0-	-1563	-0-	1762	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	3193	X	1628	-0-	-1565	-0-	1620	2	8	9	Y	7	6	1			5
04	3090	X	1784	-0-	-1306	-0-	1784	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	2573	X	1770	-0-	-803	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
*07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1998	2	89	9	Y	81	93	1	1	8	21
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2757	2	80	9	Y	73	82	1			12
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2697	2	46	9	Y	42	24	1			30
05	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	1997	2	37	9	Y	34	56	1			8
06	2100	N	995	-0-	-1105	-0-	960	2	35	9	Y	32	18	1			22
07	2170	N	848	-0-	-1322	-0-	817	2	31	9	Y	28	37	1			13

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2410	-0-	-54	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
*07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	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 #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 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
02	924	N	446	-0-	-478	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	990	N	630	-0-	-360	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	870	N	623	-0-	-247	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

02	336	N	164	-0-	-172	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

02	2828	X	2188	-0-	-640	-0-	2186	2	2	9	Y	2					19
03	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	2548	2	2	9	Y	2					21
04	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3033	3			Y	-0-	16	1			5
05	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	2			Y	-0-					5
06	3000	X	2603	-0-	-397	-0-	2603	2			Y	-0-					5
07	3131	X	2443	-0-	-688	-0-	2443	2			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2290	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	370	-0-	-246	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	161	-0-	-469	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	4	1			1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

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
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1709	-0-	-279	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-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 #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2424	-0-	-12	-0-	2366	2	58	9	Y	53	114	1	1	8	34
03	2697	X	2101	-0-	-596	-0-	2048	2	53	9	Y	48	1	8			81
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2780	2	34	9	Y	31	52	1			60
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3012	2	22	9	Y	20	49	1			31
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3018	2	30	9	Y	27	42	1			16
07	2914	X	2438	-0-	-476	-0-	2423	2	15	9	Y	14					30

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2001	2	21	9	Y	19	20	1	1	8	8
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	Y	20	10	1			18
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2265	2	22	9	Y	20	27	1			11
05	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2089	2	23	9	Y	21	19	1	1	8	12
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2220	2	19	9	Y	17	19	1	1	8	9
*07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	2	22	9	Y	20	21	1			8

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4065	-0-	-15	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1806	-0-	-564	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1404	-0-	-952	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 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
02	2799	N	2658	-0-	-141	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	2029	3			N	-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
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1435	-0-	-635	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1565	-0-	-636	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1950	2	107	9	Y	97	80	1	1	8	16
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1779	2	47	9	Y	43	28	1			31
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	2	46	9	Y	42	62	1	1	8	10
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1699	2	44	9	Y	40	22	1	1	8	27
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1853	2	39	9	Y	35	46	1			16

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
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
*07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-

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
02	2240	N	2120	-0-	-120	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	3			N	-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
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2378	-0-	-9	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	6020	X	4117	-0-	-1903	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	4469	-0-	-2196	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	4474	-0-	-1976	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5151	-0-	-1514	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5139	-0-	-231	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
*07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	3			N	-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
02	2884	X	2044	-0-	-840	-0-	2000	2	44	9	Y	40	43	1			14
03	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2881	2	59	9	Y	54	59	1			9
04	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	2934	2	51	9	Y	46	47	1			8
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3156	2	132	9	Y	120	79	1	1	8	48
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2841	2	113	9	Y	103	118	1	1	8	32
07	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2885	2	114	9	Y	104	117	1			19

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
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1708	-0-	-542	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1843	-0-	-513	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

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
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4054	2	34	9	Y	31	16	1			37
03	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3682	2	42	9	Y	38	40	1			35
04	4260	X	3318	-0-	-942	-0-	3300	2	18	9	Y	16	37	1	1	8	13
05	4402	X	3342	-0-	-1060	-0-	3316	2	26	9	Y	24	16	1	3	8	18
06	4260	X	3487	-0-	-773	-0-	3465	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	10
07	4402	X	3103	-0-	-1299	-0-	3084	2	19	9	Y	17	13	1			14

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
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1038	2	40	9	Y	36					159
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	926	2	52	9	Y	47					206
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			Y	-0-	162	1			44
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	983	2			Y	-0-					44
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			Y	-0-					44
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-					44

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
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1834	-0-	-894	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
*07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3684	-0-	-124	-0-	3684	3			Y	-0-	7	1			-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3737	-0-	-479	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

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
02	4788	X	3644	-0-	-1144	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1353	-0-	-1592	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2337	-0-	-1113	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2169	-0-	-1731	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3726	-0-	-250	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3912	-0-	-459	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2678	-0-	-1462	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3019	-0-	-1104	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2541	-0-	-1449	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2935	-0-	-1188	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

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
02	1988	N	1537	-0-	-451	-0-	1537	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	Y	39	23	1	1	8	15
06	2550	N	2229	-0-	-321	-0-	2189	2	40	9	Y	36	39	1	1	8	11
07	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1729	2	32	9	Y	29	35	1			5

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
02	1148	N	383	-0-	-765	-0-	355	2	28	9	Y	25	27	1	1	8	6
03	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	729	2	50	9	Y	45	43	1	1	8	7
04	1410	N	919	-0-	-491	-0-	882	2	37	9	Y	34	17	1			24
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34	50	1			8
06	750	N	408	-0-	-342	-0-	374	2	34	9	Y	31	18	1			21
07	961	N	407	-0-	-554	-0-	378	2	29	9	Y	26	35	1			12

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1512	N	779	-0-	-733	-0-	779	3	N	-0-	-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3	N	-0-	-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-	-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-	-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3	N	-0-	-0-
07	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1719	3	N	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2240	X	2154	-0-	-86	-0-	2154	3	N	-0-	-0-
03	2542	X	1761	-0-	-781	-0-	1761	3	N	-0-	-0-
04	2460	X	1804	-0-	-656	-0-	1804	3	N	-0-	-0-
05	2542	X	2020	-0-	-522	-0-	2020	3	N	-0-	-0-
06	2310	X	1748	-0-	-562	-0-	1748	3	N	-0-	-0-
07	2387	X	2305	-0-	-82	-0-	2305	3	N	-0-	-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 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
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	3			N	-0-					-0-
05	2770	N	2740	-0-	-30	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
*07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2884	X	1675	-0-	-1209	-0-	1675	3	N	-0-	-0-
03	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	1808	3	N	-0-	-0-
04	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3	N	-0-	-0-
05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	3	N	-0-	-0-
06	2850	X	2159	-0-	-691	-0-	2159	3	N	-0-	-0-
*07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3	N	-0-	-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2688	X	2060	-0-	-628	-0-	2060	3	N	-0-	-0-
03	2976	X	2238	-0-	-738	-0-	2238	3	N	-0-	-0-
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3	N	-0-	-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3	N	-0-	-0-
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-	-0-
07	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2451	3	N	-0-	-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	3976	X	3153	-0-	-823	-0-	3153	3	N	-0-	-0-
03	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	4142	3	N	-0-	-0-
04	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	3	N	-0-	-0-
05	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	4038	3	N	-0-	-0-
06	4020	X	3262	-0-	-758	-0-	3262	3	N	-0-	-0-
*07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1878	-0-	-372	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	2397	2	101	9	Y	92	77	1			61
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2655	2	107	9	Y	97	79	1			79
04	2700	N	2538	-0-	-162	-0-	2452	2	86	9	Y	78	75	1			82
05	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2543	2	106	9	Y	96	74	1			104
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2653	2	92	9	Y	84	154	1			34
*07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2659	2	65	9	Y	59	64	1			29

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5247	2	173	9	Y	157	137	1	1	8	54
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5371	2	160	9	Y	145	174	1	1	8	24
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5672	2	182	9	Y	165	159	1			30
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5678	2	103	9	Y	94	85	1	1	8	38
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5377	2	102	9	Y	93	101	1	1	8	29
*07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5715	2	88	9	Y	80	95	1			14

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
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

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
02	1064	N	915	-0-	-149	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1410	-0-	-481	-0-	1410	3			N	-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
02	3640	X	3341	-0-	-299	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2176	-0-	-1761	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

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
02	2660	X	2272	-0-	-388	-0-	2090	2	182	9	Y	165	195	1	1	8	43
03	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	2276	2	79	9	Y	72	103	1			12
04	2760	X	2292	-0-	-468	-0-	2236	2	56	9	Y	51	26	1			37
05	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	2227	2	55	9	Y	50	74	1	1	8	12
06	2430	X	2363	-0-	-67	-0-	2317	2	46	9	Y	42	25	1			29
07	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2465	2	41	9	Y	37	49	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
*07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

02	2436	X	1869	-0-	-567	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1780	-0-	-680	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1421	-0-	-589	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1454	-0-	-436	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1371	-0-	-582	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	853	-0-	-604	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

02	2352	X	2045	-0-	-307	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1876	-0-	-644	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

02	1904	N	1562	-0-	-342	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1413	-0-	-695	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	297	-0-	-1653	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	728	-0-	-1008	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

02	2156	N	2050	-0-	-106	-0-	2005	2	45	9	Y	41	46	1	1	8	18
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2622	2	39	9	Y	35	21	1			32
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2661	2	69	9	Y	63	61	1			34
05	3100	N	3161	-0-	61	61	3088	2	73	9	Y	66	59	1	2	8	39
06	2702	N	2641	-0-	-61	-0-	2560	2	81	9	Y	74	73	1	1	8	39
07	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	2490	2	79	9	Y	72	83	1			28

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
02	2128	N	1600	-0-	-528	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3946	-0-	846	846	3946	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3060	-0-	60	906	3060	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4025	-0-	925	1831	4025	3			N	-0-					-0-
06	4739	X	2908	-0-	-1831	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
05	2960	N	2765	-0-	-195	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3278	-0-	-1230	-0-	3266	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	7
03	5611	X	4161	-0-	-1450	-0-	4146	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	11
04	5430	X	3963	-0-	-1467	-0-	3961	2	2	9	Y	2	10	1	2	8	1
05	5611	X	3512	-0-	-2099	-0-	3511	2	1	9	Y	1	1	8			1
*06	4650	X	2939	-0-	-1711	-0-	2939	2			Y	-0-					1
07	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2388	-0-	-300	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1662	-0-	-858	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5324	-0-	-416	-0-	5312	2	12	9	Y	11	6	1	1	8	7
03	6324	X	5293	-0-	-1031	-0-	5286	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	6120	X	5315	-0-	-805	-0-	5301	2	14	9	Y	13	5	1	2	8	11
05	6324	X	4784	-0-	-1540	-0-	4767	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	14
06	5700	X	4521	-0-	-1179	-0-	4507	2	14	9	Y	13	22	1			5
07	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	5459	2	14	9	Y	13	12	1			6

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 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
02	616	N	2	-0-	-614	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-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
02	2212	X	718	-0-	-1494	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	8	-0-	-2689	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	895	-0-	-785	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

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
02	2408	X	2391	-0-	-17	-0-	2275	2	116	9	Y	105	135	1	1	8	29
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2279	2	81	9	Y	74	57	1	2	8	44
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2776	2	47	9	Y	43	73	1			14
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3059	2	66	9	Y	60	32	1	1	8	41
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3145	2	34	9	Y	31	63	1	1	8	8
*07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2675	2	34	9	Y	31	23	1			16

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
02	4032	X	3241	-0-	-791	-0-	3156	2	85	9	Y	77	92	1			69
03	3503	X	3077	-0-	-426	-0-	2987	2	90	9	Y	82	101	1			50
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-	43	1			7
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					7
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					7
07	5239	X	3355	-0-	-1884	-0-	3355	2			Y	-0-					7

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
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2149	-0-	-251	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2149	-0-	-331	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 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
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5292	-0-	-738	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4799	-0-	-998	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1857	-0-	-355	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2091	-0-	-219	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
*07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	4041	2	55	9	Y	50	48	1	1	8	17
03	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	3606	2	58	9	Y	53	60	1	1	8	9
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4693	2	62	9	Y	56	55	1			10
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4751	2	109	9	Y	99	68	1	1	8	40
06	4560	X	3275	-0-	-1285	-0-	3190	2	85	9	Y	77	92	1	1	8	24
*07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4795	2	96	9	Y	87	95	1			16

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
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3026	2	132	9	Y	120	110	1	1	8	41
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3482	2	123	9	Y	112	134	1	1	8	18
04	3120	X	2291	-0-	-829	-0-	2182	2	109	9	Y	99	99	1			18
05	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2442	2	106	9	Y	96	74	1	1	8	39
06	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	2880	2	113	9	Y	103	109	1	1	8	32
07	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2716	2	94	9	Y	85	102	1			15

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
02	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4291	-0-	-209	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3830	-0-	-670	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	3930	3			N	-0-					-0-

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
02	3080	X	3018	-0-	-62	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
*07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-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
02	3108	X	3006	-0-	-102	-0-	2971	2	35	9	Y	32	32	1	3	8	13
03	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	3075	2	36	9	Y	33	16	1	1	8	29
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4071	2	26	9	Y	24	40	1			13
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3762	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	10
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4337	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	7
07	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	3294	2	12	9	Y	11	14	1			4

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
02	4620	X	3581	-0-	-1039	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4193	-0-	-757	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3858	-0-	-702	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3459	-0-	-1105	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5414	-0-	-46	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5061	-0-	-581	-0-	5061	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3644	-0-	-882	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3401	-0-	-979	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3089	-0-	-1437	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	X	1931	-0-	-533	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3888	-0-	-432	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	4261	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
*07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

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
02	5404	X	4614	-0-	-790	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3488	-0-	-2340	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3062	-0-	-2766	-0-	3062	3			N	-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
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

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
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-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
02	5544	X	4058	-0-	-1486	-0-	4047	2	11	9	Y	10	13	1	1	8	3
03	5611	X	4330	-0-	-1281	-0-	4316	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	2
04	5430	X	4685	-0-	-745	-0-	4675	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5046	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	3
06	4470	X	4454	-0-	-16	-0-	4445	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	2
07	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	4651	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623																	
02	5376	X	3858	-0-	-1518	-0-	3757	2	101	9	Y	92	66	1	1	8	116
03	5952	X	5275	-0-	-677	-0-	5148	2	127	9	Y	115	126	1			105
04	5760	X	5191	-0-	-569	-0-	5140	2	51	9	Y	46	110	1	1	8	40
05	5921	X	5030	-0-	-891	-0-	4925	2	105	9	Y	95	52	1			83
06	5130	X	4499	-0-	-631	-0-	4409	2	90	9	Y	82	122	1			43
*07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6575	2	84	9	Y	76	56	1			63
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805																	
02	2324	X	2167	-0-	-157	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3966	-0-	-804	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860																	
02	2240	X	848	-0-	-1392	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4303	-0-	1203	1203	4303	3			N	-0-					-0-
06	4862	X	3659	-0-	-1203	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930																	
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5348	-0-	2248	2248	5348	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4970	-0-	1970	4218	4970	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4293	-0-	1193	5411	4293	3			N	-0-					-0-
06	9171	X	3760	-0-	-5411	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
*07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671																	
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2624	2	124	9	Y	113	139	1	3	8	31
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3157	2	158	9	Y	144	85	1	2	8	88
04	2670	X	2613	-0-	-57	-0-	2408	2	205	9	Y	186	213	1			61
05	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	2798	2	231	9	Y	210	126	1	1	8	144
06	3210	X	2845	-0-	-365	-0-	2615	2	230	9	Y	209	297	1	1	8	55
07	3317	X	2491	-0-	-826	-0-	2298	2	193	9	Y	175	140	1			90
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802																	
02	5852	X	5082	-0-	-770	-0-	5010	2	72	9	Y	65	91	1			58
03	6479	X	4966	-0-	-1513	-0-	4891	2	75	9	Y	68	84	1			42
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-	35	1			7
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			Y	-0-					7
*06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			Y	-0-					7
*07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			Y	-0-					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

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
02	2324	N	1975	-0-	-349	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1806	-0-	-384	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-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
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3120	-0-	-1065	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3782	-0-	-478	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3526	-0-	-876	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2324	X	2292	-0-	-32	-0-	2264	2	28	9	Y	25	20	1	2	8	8
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2808	2	28	9	Y	25	27	1	2	8	4
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4104	2	30	9	Y	27	26	1			5
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3912	2	13	9	Y	12	12	1			5
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3180	2	13	9	Y	12	13	1			4
*07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3764	2	14	9	Y	13	15	1			2

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
02	2660	X	2229	-0-	-431	-0-	2115	2	114	9	Y	104	101	1			36
03	2945	X	651	-0-	-2294	-0-	521	2	130	9	Y	118	135	1			19
04	2850	X	2162	-0-	-688	-0-	2051	2	111	9	Y	101	102	1			18
05	2759	X	1739	-0-	-1020	-0-	1733	2	6	9	Y	5	21	1			2
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2291	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 #: 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
02	4508	X	4391	-0-	-117	-0-	4371	2	20	9	Y	18	13	1	2	8	11
03	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	4768	2	20	9	Y	18	14	1	2	8	13
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5617	2	11	9	Y	10	13	1	1	8	9
05	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4867	2	14	9	Y	13	8	1	3	8	11
06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6051	2	11	9	Y	10	16	1	1	8	4
*07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5689	2	13	9	Y	12	10	1			6

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
02	2856	X	2465	-0-	-391	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3325	-0-	-485	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3506	-0-	-431	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

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
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6454	2	52	9	Y	47	44	1	1	8	7
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7873	2	55	9	Y	50	45	1	1	8	11
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7176	2	45	9	Y	41	43	1			9
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7285	2	135	9	Y	123	112	1	1	8	19
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6842	2	131	9	Y	119	102	1	1	8	35
*07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7020	2	118	9	Y	107	101	1			41

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4444	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	1
04	5310	X	5031	-0-	-279	-0-	5029	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	5487	X	5185	-0-	-302	-0-	5184	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
06	5430	X	4264	-0-	-1166	-0-	4263	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5611	X	4288	-0-	-1323	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2535	-0-	-825	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2788	-0-	-32	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
*07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3796	-0-	696	696	3796	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3739	-0-	739	1435	3739	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3885	-0-	785	2220	3885	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4774	-0-	-70	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
*07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-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
02	3304	X	2571	-0-	-733	-0-	2494	2	77	9	Y	70	95	1			20
03	3658	X	2112	-0-	-1546	-0-	2057	2	55	9	Y	50	39	1			31
04	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	3060	2	51	9	Y	46	62	1			15
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3349	2	19	9	Y	17	20	1	2	8	10
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	2	1	9	Y	1	10	1	1	8	-0-
*07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

02	4872	X	2567	-0-	-2305	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5193	-0-	-597	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5103	-0-	-880	-0-	5103	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

02	2408	N	1573	-0-	-835	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1231	-0-	-1373	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

02	1820	N	1416	-0-	-404	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

02	4872	X	3595	-0-	-1277	-0-	3595	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5228	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5214	2	18	9	Y	16	9	1	1	8	6
06	5610	X	5109	-0-	-501	-0-	5092	2	17	9	Y	15	16	1			5
07	5797	X	4850	-0-	-947	-0-	4832	2	18	9	Y	16	18	1			3

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

02	280	N	144	-0-	-136	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4743	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5177	X	4779	-0-	-398	-0-	4778	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5010	X	4888	-0-	-122	-0-	4880	2	8	9	Y	7	2	1			5
05	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	5157	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	3
06	5070	X	4300	-0-	-770	-0-	4288	2	12	9	Y	11	6	1	1	8	7
07	5239	X	3806	-0-	-1433	-0-	3796	2	10	9	Y	9	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	2917	-0-	-2179	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	3673	-0-	-2279	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4952	-0-	-808	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	4342	-0-	-1610	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2503	-0-	-1907	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2386	2	102	9	Y	93	86	1			32
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2789	2	117	9	Y	106	121	1			17
04	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	2509	2	98	9	Y	89	90	1			16
05	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	2265	2			Y	-0-	16	1			-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

02	2884	X	2868	-0-	-16	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

02	4172	X	3988	-0-	-184	-0-	3898	2	90	9	Y	82	111	1	1	8	21
03	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	4381	2	119	9	Y	108	110	1	1	8	18
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4499	2	103	9	Y	94	44	1			68
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4842	2	129	9	Y	117	155	1	2	8	28
06	4470	X	4274	-0-	-196	-0-	4175	2	99	9	Y	90	55	1	1	8	62
07	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	4208	2	83	9	Y	75	102	1			35

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

02	2716	X	2102	-0-	-614	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2143	-0-	-864	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1384	-0-	-1499	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1540	-0-	-710	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

02	2632	X	2061	-0-	-571	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2529	-0-	-385	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
04	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
*07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-					-0-

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
02	2772	X	2341	-0-	-431	-0-	2341	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
*07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5591	-0-	-653	-0-	5490	2	101	9	Y	92	74	1	3	8	59
03	6913	X	5540	-0-	-1373	-0-	5434	2	106	9	Y	96	76	1	3	8	76
04	6690	X	5020	-0-	-1670	-0-	4913	2	107	9	Y	97	72	1	3	8	98
05	6913	X	4862	-0-	-2051	-0-	4732	2	130	9	Y	118	89	1	2	8	125
06	6000	X	3662	-0-	-2338	-0-	3555	2	107	9	Y	97	183	1			39
07	6200	X	5111	-0-	-1089	-0-	5003	2	108	9	Y	98	89	1			48

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
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2485	2	87	9	Y	79	77	1	3	8	34
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5364	2	123	9	Y	112	44	1	1	8	101
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3915	2	91	9	Y	83	139	1			45
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3366	2	44	9	Y	40	60	1	2	8	23
06	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	2490	2	34	9	Y	31	37	1	1	8	16
07	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2710	2	34	9	Y	31	35	1			12

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3598	-0-	-910	-0-	3536	2	62	9	N	56	3	8			238
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5585	2	61	9	N	55	183	1	5	8	105
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5205	2	24	9	N	22	4	8			123
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5265	2	24	9	N	22	4	8			141
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4801	2	32	9	N	29					170
07	4991	X	4480	-0-	-511	-0-	4446	2	34	9	N	31					201

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5432	-0-	-168	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5302	-0-	-898	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4638	-0-	-1362	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	3825	-0-	-2375	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	3726	-0-	-2274	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	3685	-0-	-2329	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1853	-0-	-1477	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	1861	-0-	-1580	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5318	-0-	-382	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5871	-0-	-19	-0-	5867	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	5700	X	5488	-0-	-212	-0-	5487	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5890	X	4774	-0-	-1116	-0-	4757	2	17	9	Y	15	7	1			8

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

02	3696	X	2097	-0-	-1599	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2710	-0-	-800	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2945	-0-	-682	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

02	3864	X	2930	-0-	-934	-0-	2832	2	98	9	Y	89	103	1	3	8	38
03	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	3757	2	124	9	Y	113	49	1	1	8	101
04	4080	X	3522	-0-	-558	-0-	3416	2	106	9	Y	96	145	1			52
05	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3610	2	106	9	Y	96	90	1	2	8	56
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4070	2	86	9	Y	78	91	1	2	8	41
*07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4215	2	88	9	Y	80	90	1			31

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4565	2	168	9	Y	153	164	1			53
03	4650	X	4611	-0-	-39	-0-	4411	2	200	9	Y	182	205	1			30
04	4500	X	4179	-0-	-321	-0-	4012	2	167	9	Y	152	155	1			27
05	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	3986	2	256	9	Y	233	165	1	1	8	94
06	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	4229	2	232	9	Y	211	238	1	1	8	66
*07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4790	2	239	9	Y	217	244	1			39

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

02	2716	X	2598	-0-	-118	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3213	-0-	-755	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

02	2072	X	1010	-0-	-1062	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
*07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

02	3332	X	3324	-0-	-8	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3031	-0-	-1774	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4771	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	2
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5692	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	1
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6370	2	21	9	Y	19	7	1			13
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6722	2	29	9	Y	26	32	1	1	8	6
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7426	2	23	9	Y	21	12	1	1	8	14
*07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8124	2	21	9	Y	19	24	1			9

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7267	2	92	9	Y	84	73	1	2	8	13
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7040	2	121	9	Y	110	96	1	3	8	24
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6664	2	101	9	Y	92	95	1			21
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7547	2	54	9	Y	49	60	1	3	8	7
06	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7701	2	54	9	Y	49	39	1	3	8	14
*07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7257	2	45	9	Y	41	39	1			16

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
02	3528	X	3469	-0-	-59	-0-	3382	2	87	9	Y	79	83	1	3	8	34
03	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	3624	2	99	9	Y	90	42	1	3	8	79
04	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	3320	2	106	9	Y	96	123	1			52
05	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3771	2	136	9	Y	124	101	1	1	8	74
06	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3245	2	109	9	Y	99	119	1	2	8	52
07	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-	2648	2	117	9	Y	106	117	1			41

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
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5848	-0-	-662	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5052	-0-	-1248	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5645	-0-	-1051	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
*07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			N	-0-					-0-

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
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
*07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-

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
02	5208	X	4403	-0-	-805	-0-	4331	2	72	9	Y	65	62	1	1	8	10
03	5766	X	4919	-0-	-847	-0-	4830	2	89	9	Y	81	72	1	1	8	18
04	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	5287	2	79	9	Y	72	74	1			16
05	5766	X	5423	-0-	-343	-0-	5377	2	46	9	Y	42	51	1	1	8	6
06	5220	X	5037	-0-	-183	-0-	4994	2	43	9	Y	39	33	1	1	8	11
07	5549	X	4823	-0-	-726	-0-	4787	2	36	9	Y	33	31	1			13

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
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4779	2	122	9	Y	111	104	1	1	8	17
03	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	4555	2	134	9	Y	122	111	1	1	8	27
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5221	2	118	9	Y	107	110	1			24
05	5115	X	5088	-0-	-27	-0-	4989	2	99	9	Y	90	99	1	1	8	14
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5796	2	97	9	Y	88	75	1	1	8	26
*07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5827	2	83	9	Y	75	72	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4253	-0-	-423	-0-	4205	2	48	9	Y	44	44	1	1	8	7
03	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	4319	2	51	9	Y	46	42	1	1	8	10
04	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	4484	2	48	9	Y	44	44	1			10
05	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	4923	2	20	9	Y	18	24	1	1	8	3
06	5010	X	4059	-0-	-951	-0-	4042	2	17	9	Y	15	13	1	1	8	4
07	4712	X	4022	-0-	-690	-0-	4007	2	15	9	Y	14	13	1			5

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7831	-0-	-869	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	8763	-0-	-816	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	8625	-0-	-645	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	8985	-0-	-594	-0-	8985	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

02	8624	X	6203	-0-	-2421	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
03	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
04	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	7726	-0-	-1822	-0-	7726	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7549	-0-	-759	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8080	-0-	-352	-0-	8080	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

02	3584	X	3535	-0-	-49	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3326	-0-	-784	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3444	-0-	-803	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

02	6888	X	4603	-0-	-2285	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	3724	-0-	-2538	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4380	-0-	-510	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4007	-0-	-1077	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3828	-0-	-1092	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3450	-0-	-1634	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

02	6216	X	6178	-0-	-38	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6413	-0-	-469	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5969	-0-	-301	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5843	-0-	-1008	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5764	-0-	-866	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5742	-0-	-1109	-0-	5742	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
*07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-

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
02	3220	X	2393	-0-	-827	-0-	2339	2	54	9	Y	49	1	8			136
03	3751	X	3177	-0-	-574	-0-	3059	2	118	9	Y	107	3	8			240
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3620	2	118	9	Y	107	191	1	3	8	153
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	3352	2	145	9	Y	132	171	1	2	8	112
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3629	2	85	9	Y	77	1	8			188
*07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3881	2	109	9	Y	99	182	1			105

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5780	-0-	-324	-0-	5645	2	135	9	Y	123	256	1	1	8	80
03	6758	X	6536	-0-	-222	-0-	6392	2	144	9	Y	131	1	8			210
04	6540	X	6272	-0-	-268	-0-	6185	2	87	9	Y	79	133	1			156
05	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	6195	2	66	9	Y	60	128	1	2	8	86
06	6480	X	5979	-0-	-501	-0-	5892	2	87	9	Y	79	117	1	2	8	46
07	6541	X	6015	-0-	-526	-0-	5963	2	52	9	Y	47					93

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	8502	-0-	-1326	-0-	8406	2	96	9	Y	87	53	1	3	8	104
03	10664	X	8759	-0-	-1905	-0-	8632	2	127	9	Y	115	114	1	2	8	103
04	10290	X	9314	-0-	-976	-0-	9270	2	44	9	Y	40	107	1	2	8	34
05	10633	X	10274	-0-	-359	-0-	10183	2	91	9	Y	83	45	1	1	8	71
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9217	2	77	9	Y	70	104	1	1	8	36
07	9610	X	8879	-0-	-731	-0-	8807	2	72	9	Y	65	48	1			53

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7312	-0-	-283	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6709	-0-	-641	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6467	-0-	-1128	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	5940	-0-	-1410	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	5130	-0-	-2465	-0-	5130	3			N	-0-					-0-

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
02	6636	X	6307	-0-	-329	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6289	-0-	-671	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	5491	-0-	-1469	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6502	-0-	-473	-0-	6502	3			N	-0-					-0-

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
02	8400	X	6572	-0-	-1828	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7547	-0-	-482	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7480	-0-	-290	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
*07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59024	X	42935	-0-	-16089	-0-	42761	2	174	9	N	158	16	8			202
03	57660	X	45071	-0-	-12589	-0-	44902	2	169	9	N	154	179	1	7	8	170
04	55800	X	41052	-0-	-14748	-0-	40880	2	172	9	N	156	181	1	5	8	140
05	53537	X	40909	-0-	-12628	-0-	40755	2	154	9	N	140	175	1	5	8	100
06	48570	X	37815	-0-	-10755	-0-	37682	2	133	9	N	121	3	8			218
07	47523	X	37014	-0-	-10509	-0-	36892	2	122	9	N	111	177	1			152

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
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	172	2	2	9	N	2					50
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	205	2	2	9	N	2					52
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					53
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					54
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	N	2					56
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	N	1					57

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
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	588	1	4546	2	N	72	184	1			35
							79	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	651	1	2752	2	N	69					104
							76	9									
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	258	1	1449	2	N	21					125
							23	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	293	1	3583	2	N	143	183	1			85
							157	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	284	1	3528	2	N	15	13	8			87
							17	9									
*07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	293	1	3397	2	N	11	11	8			87
							12	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
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	402	2	52	9	Y	47					206
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					206
04	510	N	237	-0-	-273	-0-	211	2	26	9	Y	24	176	1			54
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	218	2	79	9	Y	72					126
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	183	2	22	9	Y	20					146
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	384	2	45	9	Y	41					187

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
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1876	-0-	-112	-0-	459	1	1351	2	N	60	177	1	1	8	129
							66	9									
03	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	510	1	1480	2	N	21	1	8			149
							23	9									
04	2130	X	1924	-0-	-206	-0-	510	1	1373	2	N	37	1	8			185
							41	9									
05	2201	X	2007	-0-	-194	-0-	527	1	1380	2	N	91	181	1	1	8	94
							100	9									
06	2070	X	1914	-0-	-156	-0-	510	1	1360	2	N	40					134
							44	9									
07	2077	X	1884	-0-	-193	-0-	510	1	1300	2	N	67					201
							74	9									

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2184	2	64	9	N	58					187
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1927	2	68	9	N	62	184	1			65
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	273	1	811	2	N	50					115
							55	9									
05	2480	N	1566	-0-	-914	-0-	284	1	1169	2	N	103					218
							113	9									
06	3000	N	7669	-0-	4669	4669	298	1	7153	2	N	198	335	1	49	8	32
							218	9									
*07	3100	N	9418	-0-	6318	10987	317	1	9049	2	N	47	47	8			32
							52	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22820	X	22076	-0-	-744	-0-	21592	2	484	9	N	440	542	1			184
03	25265	X	22327	-0-	-2938	-0-	21670	2	657	9	N	597	543	1			238
04	24300	X	20203	-0-	-4097	-0-	83	1	19787	2	N	303	349	1			192
							333	9									
05	25110	X	22290	-0-	-2820	-0-	87	1	21768	2	N	395	362	1			225
							435	9									
06	23640	X	11525	-0-	-12115	-0-	43	1	10931	2	N	501	524	1	86	8	116
							551	9									
07	24428	X	11433	-0-	-12995	-0-	46	1	10811	2	N	524	504	1	86	8	50
							576	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42290	X	42290	-0-	-0-	-0-	41597	2	693	9	N	630	714	1			149
03	42777	X	42777	-0-	-0-	-0-	42016	2	761	9	N	692	531	1			310
04	43830	X	43830	-0-	-0-	-0-	328	1	42736	2	N	696	880	1	1	7	125
							766	9									
05	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	323	1	43632	2	N	691	536	1			280
							760	9									
06	45633	X	45633	-0-	-0-	-0-	326	1	44580	2	N	661	709	1	160	8	72
							727	9									
*07	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	336	1	42758	2	N	502	360	1	160	8	54
							552	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	910	-0-	-294	-0-	82	1	828	2	Y	-0-					25
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	50	1	797	2	Y	-0-					25
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	860	2	Y	1					26
							1	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	953	2	Y	-0-					26
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	Y	-0-					26
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	Y	-0-					26

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
02	2408	X	2367	-0-	-41	-0-	2365	2	2	9	Y	2	2	8			9
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	2409	2	140	9	Y	127	4	8			132
05	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-					132
06	2640	X	2284	-0-	-356	-0-	2278	2	6	9	Y	5	5	8			132
07	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	2516	2	1	9	Y	1	1	8			132

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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	15	1	2	8	2
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	808	2	116	9	Y	105	1	8			106
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					106
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2	2	8			106
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	Y	1	1	8			106

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9	9	Y	8	8	8			43
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	2	11	9	Y	10	1	8			52
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1503	2	65	9	Y	59	99	1	7	8	5
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					5
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1364	2	11	9	Y	10	10	8			5
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	Y	3	3	8			5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	392	N	18	-0-	-374	-0-	18	2			Y	-0-					1
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	89	2	2	9	Y	2					3
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	35	2	3	9	Y	3	3	8			3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

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
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	2			Y	-0-					85
03	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			Y	-0-					85
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-					85
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			Y	-0-					85
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	2			Y	-0-					85
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					85

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
02	1400	X	956	-0-	-444	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	8			13
03	1550	X	716	-0-	-834	-0-	705	2	11	9	Y	10					23
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1684	2	81	9	Y	74	89	1	2	8	6
05	1550	X	653	-0-	-897	-0-	653	2			Y	-0-					6
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1937	2	7	9	Y	6	6	8			6
07	1829	X	1117	-0-	-712	-0-	1116	2	1	9	Y	1	1	8			6

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
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	65	2	4	9	Y	4					4
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

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
02	3052	X	318	-0-	-2734	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	8			10
03	3379	X	203	-0-	-3176	-0-	202	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	3270	X	164	-0-	-3106	-0-	164	2			Y	-0-					10
05	961	X	117	-0-	-844	-0-	117	2			Y	-0-					10
06	480	X	193	-0-	-287	-0-	193	2			Y	-0-					10
07	341	X	44	-0-	-297	-0-	44	2			Y	-0-					10

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
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	Y	5	5	8			104
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2078	2	4	9	Y	4	99	1	2	8	7
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3529	2	40	9	Y	36	3	8			40
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					40
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3402	2	9	9	Y	8	8	8			40
07	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3396	2	4	9	Y	4	4	8			40

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
02	2128	X	1575	-0-	-553	-0-	1573	2	2	9	Y	2	2	8			121
03	2356	X	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			Y	-0-	91	1			30
04	2130	X	2068	-0-	-62	-0-	2044	2	24	9	Y	22	8	8			44
05	1984	X	1169	-0-	-815	-0-	1169	2			Y	-0-					44
06	2130	X	1584	-0-	-546	-0-	1572	2	12	9	Y	11	11	8			44
07	2201	X	1277	-0-	-924	-0-	1233	2	44	9	Y	40	5	8			79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2324	2	7	9	Y	6	4	8			17
03	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2027	2	52	9	Y	47	2	8			62
04	2730	X	2328	-0-	-402	-0-	2324	2	4	9	Y	4	4	8			62
05	2821	X	1761	-0-	-1060	-0-	1761	2			Y	-0-					62
06	2490	X	1804	-0-	-686	-0-	1801	2	3	9	Y	3	3	8			62
07	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	2368	2	66	9	Y	60	3	8			119

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2027	-0-	-185	-0-	2026	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	2294	N	1839	-0-	-455	-0-	1835	2	4	9	Y	4	1	8			28
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2566	2	26	9	Y	24	47	1	3	8	2
05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			Y	-0-					2
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5	5	8			2
07	2573	N	1522	-0-	-1051	-0-	1521	2	1	9	Y	1	1	8			2

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

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
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	723	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	868	N	681	-0-	-187	-0-	680	2	1	9	Y	1	26	1			2
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					2
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					2
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			2

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
02	896	N	752	-0-	-144	-0-	749	2	3	9	Y	3	3	8			18
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	871	2	3	9	Y	3	17	1	3	8	1
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					1
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	Y	3	3	8			1
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	Y	2	2	8			1

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
02	4116	X	2549	-0-	-1567	-0-	2547	2	2	9	Y	2	2	8			100
03	3937	X	2410	-0-	-1527	-0-	2410	2			Y	-0-	75	1			25
04	3930	X	2047	-0-	-1883	-0-	2027	2	20	9	Y	18	4	8			39
05	4061	X	1796	-0-	-2265	-0-	1796	2			Y	-0-					39
06	3930	X	1950	-0-	-1980	-0-	1943	2	7	9	Y	6	6	8			39
07	2821	X	2074	-0-	-747	-0-	2022	2	52	9	Y	47	4	8			82

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
02	2184	X	1	-0-	-2183	-0-	1	2			Y	-0-					16
03	2573	X	175	-0-	-2398	-0-	175	2			Y	-0-					16
04	2490	X	109	-0-	-2381	-0-	109	2			Y	-0-					16
05	2573	X	87	-0-	-2486	-0-	87	2			Y	-0-					16
06	1110	X	91	-0-	-1019	-0-	91	2			Y	-0-					16
07	186	X	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					100
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					100
04	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			N	-0-					100
05	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					100
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					100
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					41
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					41
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			Y	-0-					41
05	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	2			Y	-0-					41
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					41
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					41

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

02	1624	N	1317	-0-	-307	-0-	118	1	1199	2	Y	-0-					45
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	143	1	1699	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	202	1	2011	2	Y	41	48	1			23
							45	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	199	1	1861	2	Y	27	48	1			2
							30	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	176	1	1601	2	Y	21					23
							23	9									
07	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	159	1	1426	2	Y	12					35
							13	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

02	2576	X	2196	-0-	-380	-0-	189	1	1987	2	Y	18					86
							20	9									
03	3131	X	1822	-0-	-1309	-0-	161	1	1655	2	Y	5	80	1			11
							6	9									
04	3210	X	2426	-0-	-784	-0-	216	1	2210	2	Y	-0-					11
05	3317	X	2075	-0-	-1242	-0-	204	1	1871	2	Y	-0-					11
06	3210	X	2482	-0-	-728	-0-	247	1	2235	2	Y	-0-					11
07	2511	X	2372	-0-	-139	-0-	205	1	1952	2	Y	195	99	1			107
							215	9									

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

02	1148	X	718	-0-	-430	-0-	718	2			Y	-0-					115
03	1302	X	1281	-0-	-21	-0-	1270	2	11	9	Y	10					125
04	1260	X	777	-0-	-483	-0-	777	2			Y	-0-					125
05	1302	X	1023	-0-	-279	-0-	1023	2			Y	-0-					125
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					125
07	1271	X	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			Y	-0-					125

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					41
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					41
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2331	2	90	9	N	82					123
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					123
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3079	2	90	9	N	82					205
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	N	1	165	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

02	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	195	1	2055	2	Y	2					9
							2	9									
03	2883	X	2247	-0-	-636	-0-	199	1	2042	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	240	1	2452	2	Y	-0-					6
05	2480	X	2033	-0-	-447	-0-	200	1	1833	2	Y	-0-					6
06	2400	X	1617	-0-	-783	-0-	161	1	1456	2	Y	-0-					6
07	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	198	1	1887	2	Y	100	51	1			55
							110	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	1	8			24
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1786	2	6	9	Y	5	1	8			28
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1753	2	25	9	Y	23	47	1	2	8	2
05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			Y	-0-					2
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1710	2	2	9	Y	2	2	8			2
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1793	2	1	9	Y	1	1	8			2

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

02	2352	N	2119	-0-	-233	-0-	2118	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	2573	N	2181	-0-	-392	-0-	2177	2	4	9	Y	4	1	8			28
04	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2133	2	26	9	Y	24	47	1	3	8	2
05	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2194	2			Y	-0-					2
06	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2092	2	6	9	Y	5	5	8			2
07	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2148	2	1	9	Y	1	1	8			2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	89	1	932	2	Y	-0-					13
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	86	1	881	2	Y	-0-					13
04	1380	N	940	-0-	-440	-0-	84	1	856	2	Y	-0-					13
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	127	1	1163	2	Y	-0-					13
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	118	1	1069	2	Y	21					34
							23	9									
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	104	1	992	2	Y	-0-					34

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

02	2380	X	1504	-0-	-876	-0-	1497	2	7	9	Y	6	6	8			49
03	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	1744	2	4	9	Y	4	4	8			49
04	2520	X	2033	-0-	-487	-0-	1853	2	180	9	Y	164	133	1	6	8	74
05	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			Y	-0-					74
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2013	2	11	9	Y	10	10	8			74
07	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	1842	2	97	9	Y	88	3	8			159

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	1652	2	9	9	Y	8					67
03	2976	X	1084	-0-	-1892	-0-	1054	2	30	9	Y	27	91	1	1	8	2
04	2880	X	1886	-0-	-994	-0-	1832	2	54	9	Y	49	1	8			50
05	2976	X	1040	-0-	-1936	-0-	1040	2			Y	-0-					50
06	1770	X	1501	-0-	-269	-0-	1501	2			Y	-0-					50
07	1953	X	1634	-0-	-319	-0-	1591	2	43	9	Y	39					89

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1190	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1135	2	9	9	Y	8	1	8			10
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			Y	-0-					10
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	Y	1	1	8			10
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10	9	Y	9	1	8			18

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	142	1	1489	2	Y	-0-					6
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	140	1	1432	2	Y	-0-					6
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	152	1	1556	2	Y	-0-					6
05	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	172	1	1572	2	Y	-0-					6
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	172	1	1553	2	Y	89					95
							98	9									
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	164	1	1566	2	Y	-0-					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1686	-0-	-246	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	2139	X	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			Y	-0-					50
04	2070	X	1857	-0-	-213	-0-	1856	2	1	9	Y	1	50	1	1	8	-0-
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	Y	1	1	8			-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
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	878	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1054	N	808	-0-	-246	-0-	802	2	6	9	Y	5	1	8			29
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1054	2	25	9	Y	23	48	1	2	8	2
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					2
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	8			2
07	1054	N	808	-0-	-246	-0-	807	2	1	9	Y	1	1	8			2

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2210	-0-	-338	-0-	2200	2	10	9	Y	9	5	8			71
03	2821	X	1934	-0-	-887	-0-	1903	2	31	9	Y	28	93	1	4	8	2
04	2430	X	1534	-0-	-896	-0-	1486	2	48	9	Y	44	3	8			43
05	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	2403	2			Y	-0-					43
06	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	2122	2	3	9	Y	3	3	8			43
*07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2587	2	69	9	Y	63	3	8			103

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
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					1
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					1
04	480	N	305	-0-	-175	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					1
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	416	2	22	9	N	20					130
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					130
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					130
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	479	2	90	9	N	82					212
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	2	18	9	N	16	178	1			50
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					50

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
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					13
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					13
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					13
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
07	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	2			Y	-0-					13

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
02	1148	N	811	-0-	-337	-0-	811	2			Y	-0-					13
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					13
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			Y	-0-					13
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					13
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					13
07	1054	N	804	-0-	-250	-0-	804	2			Y	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

02	728	X	629	-0-	-99	-0-	629	2			Y	-0-					14
03	806	X	645	-0-	-161	-0-	645	2			Y	-0-					14
04	720	X	313	-0-	-407	-0-	313	2			Y	-0-					14
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					14
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	120	1	1216	2	Y	-0-					45
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	112	1	1336	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	188	1	1878	2	Y	41	48	1			23
							45	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	199	1	1855	2	Y	27	48	1			2
							30	9									
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	196	1	1780	2	Y	21					23
							23	9									
07	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	194	1	1739	2	Y	12					35
							13	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	185	1	1870	2	Y	-0-					45
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	213	1	2524	2	Y	30	45	1			30
							33	9									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	310	1	3073	2	Y	41	48	1			23
							45	9									
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	322	1	2992	2	Y	27	48	1			2
							30	9									
06	3000	N	3217	-0-	217	217	318	1	2876	2	Y	21					23
							23	9									
*07	3053	X	2836	-0-	-217	-0-	285	1	2538	2	Y	12					35
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2072	N	1891	-0-	-181	-0-	170	1	1721	2	Y	-0-					35
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-					35
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2330	2	Y	1					36
							1	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	190	1	2270	2	Y	-0-					36
06	2370	N	2077	-0-	-293	-0-	173	1	1904	2	Y	-0-					36
07	2511	N	2088	-0-	-423	-0-	185	1	1903	2	Y	-0-					36

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	208	1	2112	2	Y	6	86	1			55
							7	9									
03	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	153	1	1823	2	Y	3					58
							3	9									
04	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	173	1	1726	2	Y	-0-					58
05	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	197	1	1843	2	Y	-0-					58
06	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	178	1	1621	2	Y	-0-					58
07	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	176	1	1578	2	Y	106	93	1			71
							117	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. (I) GAS 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	125	1	1263	2	Y	-0-					35
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	2	Y	22	35	1			22
							24	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	155	1	1541	2	Y	33	37	1			18
							36	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	176	1	1635	2	Y	21	38	1			1
							23	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	173	1	1565	2	Y	17					18
							19	9									
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	172	1	1530	2	Y	10					28
							11	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1171	-0-	-957	-0-	105	1	1063	2	Y	3	84	1			51
							3	9									
03	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	150	1	1790	2	Y	3					54
							3	9									
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	202	1	2014	2	Y	-0-					54
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	168	1	1571	2	Y	-0-					54
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	189	1	1722	2	Y	-0-					54
*07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	271	1	2431	2	Y	106	89	1			71
							117	9									

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
02	1400	X	769	-0-	-631	-0-	769	2			N	-0-					26
03	1550	X	1446	-0-	-104	-0-	1446	2			N	-0-					26
04	1470	X	882	-0-	-588	-0-	882	2			N	-0-					26
05	1457	X	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					26
*06	1410	X	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			N	-0-					26
07	1457	X	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	18788	X	18396	-0-	-392	-0-	18346	2	50	9	N	45	170	1	33	8	27
03	20863	X	19904	-0-	-959	-0-	19857	2	47	9	N	43	20	8			50
04	20190	X	18654	-0-	-1536	-0-	18631	2	23	9	N	21	21	8			50
05	20863	X	18784	-0-	-2079	-0-	18776	2	8	9	N	7					57
06	20040	X	16947	-0-	-3093	-0-	16861	2	86	9	N	78	42	8			93
07	20367	X	15727	-0-	-4640	-0-	15672	2	55	9	N	50	16	8			127

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
02	32368	X	28318	-0-	-4050	-0-	28127	2	191	9	N	174	179	1			164
03	34968	X	30241	-0-	-4727	-0-	30066	2	175	9	N	159	171	1			152
04	33510	X	29872	-0-	-3638	-0-	29706	2	166	9	N	151	178	1			125
05	33697	X	31159	-0-	-2538	-0-	33	1	30991	2	N	123	171	1			77
							135	9									
06	31800	X	29554	-0-	-2246	-0-	45	1	29341	2	N	153	178	1			52
							168	9									
07	31341	X	30094	-0-	-1247	-0-	48	1	29927	2	N	108					160
							119	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
02	39900	X	28583	-0-	-11317	-0-	28317	2	266	9	N	242	239	1			237
03	42005	X	29412	-0-	-12593	-0-	29182	2	230	9	N	209	187	1			259
04	34290	X	28818	-0-	-5472	-0-	28653	2	165	9	N	150	179	1			230
05	35433	X	25627	-0-	-9806	-0-	27	1	25431	2	N	154	170	1			214
							169	9									
06	32460	X	28513	-0-	-3947	-0-	44	1	28256	2	N	194	178	1			230
							213	9									
07	31651	X	27507	-0-	-4144	-0-	44	1	27318	2	N	132	184	1			178
							145	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56168	X	41304	-0-	-14864	-0-	41114	2	190	9	N	173	315	1			104
03	57009	X	37584	-0-	-19425	-0-	37366	2	218	9	N	198	171	1			131
04	52800	X	33521	-0-	-19279	-0-	33366	2	155	9	N	141	179	1			93
05	51987	X	34987	-0-	-17000	-0-	37	1	34839	2	N	101					194
							111	9									
06	47730	X	33005	-0-	-14725	-0-	51	1	32812	2	N	129	175	1			148
							142	9									
07	45725	X	32286	-0-	-13439	-0-	52	1	32099	2	N	123					271
							135	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
02	36092	X	25904	-0-	-10188	-0-	25696	2	208	9	N	189	177	1			112
03	37758	X	29304	-0-	-8454	-0-	29065	2	239	9	N	217	182	1			147
04	34380	X	27862	-0-	-6518	-0-	27683	2	179	9	N	163	173	1			137
05	33573	X	28569	-0-	-5004	-0-	30	1	28348	2	N	174	178	1			133
							191	9									
06	30750	X	26542	-0-	-4208	-0-	41	1	26285	2	N	196	171	1			158
							216	9									
07	29295	X	26168	-0-	-3127	-0-	42	1	25953	2	N	157	177	1			138
							173	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	96292	X	55422	-0-	-40870	-0-	196	1	52960	2	N	2060	2104	1			212
							2266	9									
03	102827	X	58066	-0-	-44761	-0-	217	1	55696	2	N	1957	1950	1			219
							2153	9									
04	84750	X	51172	-0-	-33578	-0-	210	1	48924	2	N	1853	1724	1			348
							2038	9									
05	77190	X	49816	-0-	-27374	-0-	63	1	47869	2	N	1713	1763	1			298
							1884	9									
06	65640	X	44957	-0-	-20683	-0-	43371	2	1586	9	N	1442	1570	1			170
07	61349	X	44462	-0-	-16887	-0-	42968	2	1494	9	N	1358	1392	1			136

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
02	191504	X	191504	-0-	-0-	-0-	98	1	189702	2	Y	1549	1513	1			254
							1704	9									
03	195899	X	195899	-0-	-0-	-0-	109	1	194239	2	Y	1410	1334	1			330
							1551	9									
04	187980	X	174736	-0-	-13244	-0-	103	1	173225	2	Y	1280	1418	1			192
							1408	9									
05	194246	X	166394	-0-	-27852	-0-	109	1	165017	2	Y	1153	1057	1			288
							1268	9									
06	187980	X	147301	-0-	-40679	-0-	105	1	146111	2	Y	986	938	1			336
							1085	9									
*07	194246	X	143411	-0-	-50835	-0-	74	1	142613	2	Y	658	761	1			233
							724	9									

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
02	210819	X	210819	-0-	-0-	-0-	98	1	209069	2	Y	1502	1468	1			246
							1652	9									
03	221307	X	221307	-0-	-0-	-0-	109	1	219667	2	Y	1392	1313	1			325
							1531	9									
04	197540	X	197540	-0-	-0-	-0-	103	1	196061	2	Y	1251	1388	1			188
							1376	9									
05	200911	X	188984	-0-	-11927	-0-	109	1	187637	2	Y	1125	1032	1			281
							1238	9									
06	194430	X	167168	-0-	-27262	-0-	105	1	165896	2	Y	1061	980	1			362
							1167	9									
*07	200911	X	163554	-0-	-37357	-0-	74	1	162757	2	Y	657	786	1			233
							723	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

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
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	N	41					86
03	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	1537	2			N	-0-					86
04	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1205	2	24	9	N	22					108
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1353	2	223	9	N	203	299	1			12
06	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1270	2	23	9	N	21					33
07	1271	N	956	-0-	-315	-0-	948	2	8	9	N	7					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	3220	X	2740	-0-	-480	-0-	223	1	2517	2	Y	-0-					29
03	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	266	1	3058	2	Y	-0-					29
04	3420	X	2672	-0-	-748	-0-	214	1	2432	2	Y	24					53
							26	9									
05	3379	X	1915	-0-	-1464	-0-	140	1	1743	2	Y	29	46	1			36
							32	9									
*06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	3					39
*07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	232	1	4114	2	Y	-0-	35	1			4

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - P&A 01/19/15

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

02	2800	X	1921	-0-	-879	-0-	156	1	1765	2	Y	-0-					16
03	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	216	1	2485	2	Y	-0-					16
04	2880	X	2773	-0-	-107	-0-	225	1	2548	2	Y	-0-					16
05	2883	X	1656	-0-	-1227	-0-	121	1	1498	2	Y	34					50
							37	9									
*06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	3					53
07	2852	X	534	-0-	-2318	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					53

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

02	2660	X	1704	-0-	-956	-0-	139	1	1565	2	Y	-0-					30
03	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	117	1	1345	2	Y	-0-					30
04	2850	X	1651	-0-	-1199	-0-	132	1	1493	2	Y	24					54
							26	9									
05	1984	X	965	-0-	-1019	-0-	70	1	874	2	Y	19	47	1			26
							21	9									
*06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	3					29
*07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	108	1	1918	2	Y	-0-	26	1			3

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

02	9996	X	9095	-0-	-901	-0-	8961	2	134	9	N	122	180	1			148
03	10540	X	9498	-0-	-1042	-0-	9309	2	189	9	N	172	192	1			128
04	10140	X	9329	-0-	-811	-0-	9155	2	174	9	N	158	183	1			103
05	10385	X	9716	-0-	-669	-0-	9603	2	113	9	N	103					206
06	9870	X	9168	-0-	-702	-0-	8971	2	197	9	N	179	184	1			201
07	10075	X	9552	-0-	-523	-0-	9406	2	146	9	N	133	184	1			150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	2268	X	1951	-0-	-317	-0-	157	1	1779	2	Y	14					33
							15	9									
03	2511	X	1953	-0-	-558	-0-	156	1	1797	2	Y	-0-					33
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	Y	142					175
							156	9									
05	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	176	1	2184	2	Y	25	181	1			19
							28	9									
*06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	3					22
*07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	259	1	4607	2	Y	14					36
							15	9									

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
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	100	1	1124	2	Y	-0-					11
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	119	1	1376	2	Y	-0-					11
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	123	1	1396	2	Y	8					19
							9	9									
05	1271	N	849	-0-	-422	-0-	63	1	782	2	Y	4	17	1			6
							4	9									
*06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	2					8
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	100	1	1771	2	Y	-0-	7	1			1

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
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					43
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5307	2	4	9	N	4					47
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					47
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					47
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					47
*07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					47

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
02	5264	X	4316	-0-	-948	-0-	4270	2	46	9	N	42	179	1			40
03	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	4843	2	57	9	N	52					92
04	5580	X	4351	-0-	-1229	-0-	4257	2	94	9	N	85					177
05	5549	X	4817	-0-	-732	-0-	4742	2	75	9	N	68	183	1			62
06	5250	X	4278	-0-	-972	-0-	4173	2	105	9	N	95					157
07	4898	X	4461	-0-	-437	-0-	4433	2	28	9	N	25					182

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
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					43
03	7440	X	6119	-0-	-1321	-0-	6115	2	4	9	N	4					47
04	7200	X	5444	-0-	-1756	-0-	5444	2			N	-0-					47
05	7440	X	4840	-0-	-2600	-0-	4840	2			N	-0-					47
06	7200	X	5268	-0-	-1932	-0-	5268	2			N	-0-					47
07	6913	X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2			N	-0-					47

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
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
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	1846	2	11	9	N	10					820
03	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	1915	2	19	9	N	17					837
04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1927	2	8	9	N	7					844
05	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1809	2	9	9	N	8	167	1			685
06	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1804	2	2	9	N	2					687
07	2015	N	1486	-0-	-529	-0-	1478	2	8	9	N	7					694

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
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1951	2	9	9	N	8					198
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5					203
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	2	3	9	N	3					206
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3					209
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	N	3					212
07	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2007	2	3	9	N	3	177	1			38

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
02	2212	X	2035	-0-	-177	-0-	1959	2	76	9	N	69					472
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	N	10					482
04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	2067	2	11	9	N	10					492
05	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	2168	2	6	9	N	5					497
06	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	1944	2	28	9	N	25	180	1			342
07	2263	X	1820	-0-	-443	-0-	1691	2	129	9	N	117					459

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
02	1652	X	502	-0-	-1150	-0-	499	2	3	9	N	3					954
03	1395	X	517	-0-	-878	-0-	515	2	2	9	N	2					956
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					956
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					956
06	1050	X	667	-0-	-383	-0-	667	2			N	-0-					956
07	1767	X	549	-0-	-1218	-0-	547	2	2	9	N	2					958

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
02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2179	2	24	9	N	22	185	1			131
03	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2380	2	33	9	N	30					161
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	2329	2	14	9	N	13					174
05	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2404	2	20	9	N	18					192
06	2430	X	2417	-0-	-13	-0-	2319	2	98	9	N	89					281
07	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	2139	2	105	9	N	95	177	1			199

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2148	-0-	-176	-0-	2087	2	61	9	N	55	183	1			367
03	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	2397	2	11	9	N	10					377
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2522	2	22	9	N	20					397
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2595	2	25	9	N	23					420
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2350	2	22	9	N	20					440
07	2635	X	2057	-0-	-578	-0-	2044	2	13	9	N	12					452

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
02	1064	X	915	-0-	-149	-0-	901	2	14	9	N	13					409
03	1767	X	1739	-0-	-28	-0-	1693	2	46	9	N	42					451
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2330	2	6	9	N	5					456
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					456
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					456
07	2418	X	680	-0-	-1738	-0-	592	2	88	9	N	80	180	1			356

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
STRONGHOLD VENTURES LLC 827687
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

	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
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	31	1	1319	3	N	-0-					166
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	97	1	1481	3	N	-0-					166
04	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	103	1	1314	3	N	-0-					166
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	98	1	1327	3	N	-0-					166
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	115	1	1326	3	N	-0-					166
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	3	N	-0-					166

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

	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
02	756	N	468	-0-	-288	-0-	10	1	440	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	630	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	768	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18	1	803	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	2	Y	33	33	1			5
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

	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
02	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		50	-0-	50	86	50	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		60	-0-	60	146	60	2			Y	-0-					-0-
05	190	X	44	-0-	-146	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

	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
02	1120	X	639	-0-	-481	-0-	636	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1808	2	48	9	Y	44	25	1			19
04	1170	X	925	-0-	-245	-0-	925	2			Y	-0-	19	1			-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	1800	X	724	-0-	-1076	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	1419	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. 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
02	2268	N	1854	-0-	-414	-0-	39	1	1765	2	Y	45	43	1			9
							50	9									
03	2511	N	2160	-0-	-351	-0-	6	1	2097	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
04	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	49	1	2270	2	Y	54	53	1			12
							59	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	2	Y	56	60	1			8
							62	9									
06	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	44	1	1992	2	Y	44	45	1			7
							48	9									
07	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	46	1	2070	2	Y	53	53	1			7
							58	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

02	2968	X	2206	-0-	-762	-0-	46	1	2095	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
03	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	7	1	2500	2	Y	67	65	1			12
							74	9									
04	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	60	1	2759	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
05	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	59	1	2638	2	Y	76	81	1			8
							84	9									
06	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	48	1	2208	2	Y	58	59	1			7
							64	9									
07	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	56	1	2547	2	Y	68	69	1			6
							75	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

02	3556	X	3383	-0-	-173	-0-	72	1	3239	2	Y	65	62	1			8
							72	9									
03	3937	X	3447	-0-	-490	-0-	9	1	3366	2	Y	65	63	1			10
							72	9									
04	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	75	1	3473	2	Y	65	63	1			12
							72	9									
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	83	1	3713	2	Y	63	67	1			8
							69	9									
06	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	79	1	3604	2	Y	63	64	1			7
							69	9									
*07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	84	1	3798	2	Y	75	76	1			6
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	3164	X	2640	-0-	-524	-0-	56	1	2530	2	Y	49	47	1			8
							54	9									
03	3503	X	1170	-0-	-2333	-0-	3	1	1143	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
04	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	61	1	2801	2	Y	51	50	1			10
							56	9									
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	92	1	4107	2	Y	84	89	1			5
							92	9									
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	74	1	3381	2	Y	56	57	1			4
							62	9									
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	74	1	3363	2	Y	59	60	1			3
							65	9									

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
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	65	1	2925	2	Y	76	73	1			10
							84	9									
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	8	1	2874	2	Y	73	70	1			13
							80	9									
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	54	1	2482	2	Y	62	59	1	1	8	15
							68	9									
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	55	1	2458	2	Y	62	65	1	1	8	11
							68	9									
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	52	1	2376	2	Y	47	47	1			11
							52	9									
*07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	50	1	2248	2	Y	55	56	1			10
							61	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
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	87	1	3927	2	Y	76	73	1			8
							84	9									
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	12	1	4196	2	Y	78	76	1			10
							86	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	92	1	4254	2	Y	77	75	1			12
							85	9									
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	92	1	4093	2	Y	67	72	1			7
							74	9									
06	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	81	1	3682	2	Y	54	55	1			6
							59	9									
07	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	83	1	3764	2	Y	67	67	1			6
							74	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
02	2632	X	2251	-0-	-381	-0-	48	1	2142	2	Y	55	53	1			6
							61	9									
03	2914	X	834	-0-	-2080	-0-	2	1	810	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	2640	X	2462	-0-	-178	-0-	51	1	2348	2	Y	57	55	1			8
							63	9									
05	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	50	1	2241	2	Y	49	52	1			5
							54	9									
06	2400	X	2028	-0-	-372	-0-	43	1	1942	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
*07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	56	1	2550	2	Y	55	56	1			3
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	75	1	3389	2	Y	66	63	1			6
							73	9									
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	9	1	3311	2	Y	62	60	1			8
							68	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	79	1	3651	2	Y	66	65	1			9
							73	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	84	1	3765	2	Y	56	59	1			6
							62	9									
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	87	1	3983	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
*07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	79	1	3575	2	Y	53	53	1			6
							58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	71	1	3199	2	Y	103	99	1			11
							113	9									
03	3689	X	3072	-0-	-617	-0-	8	1	2963	2	Y	92	89	1			14
							101	9									
04	3570	X	3073	-0-	-497	-0-	63	1	2913	2	Y	88	86	1			16
							97	9									
05	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	74	1	3310	2	Y	92	97	1			11
							101	9									
06	3570	X	3105	-0-	-465	-0-	65	1	2961	2	Y	72	74	1			9
							79	9									
07	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	65	1	2941	2	Y	90	91	1			8
							99	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

02	3836	X	2007	-0-	-1829	-0-	39	1	1757	2	Y	192	183	1			16
							211	9									
03	4247	X	2131	-0-	-2116	-0-	5	1	1906	2	Y	200	195	1			21
							220	9									
04	4110	X	2066	-0-	-2044	-0-	40	1	1821	2	Y	186	182	1			25
							205	9									
05	4247	X	2349	-0-	-1898	-0-	47	1	2080	2	Y	202	215	1			12
							222	9									
06	3120	X	2267	-0-	-853	-0-	45	1	2039	2	Y	166	168	1			10
							183	9									
07	2232	X	2218	-0-	-14	-0-	43	1	1960	2	Y	195	198	1			7
							215	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6343	-0-		-489	-0-	134 157	1 9	6052	2	Y	143	136	1			19
03	7564	X	5681	-0-		-1883	-0-	15 138	1 9	5528	2	Y	125	122	1			22
04	8511	X	8511	-0-		-0-	-0-	177 198	1 9	8136	2	Y	180	175	1			27
05	7975	X	7975	-0-		-0-	-0-	171 190	1 9	7614	2	Y	173	184	1			16
06	7599	X	7599	-0-		-0-	-0-	160 147	1 9	7292	2	Y	134	136	1			14
07	7564	X	7467	-0-		-97	-0-	157 169	1 9	7141	2	Y	154	156	1			12

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
02	6356	X	4807	-0-		-1549	-0-	102 114	1 9	4591	2	Y	104	99	1			43
03	6014	X	4472	-0-		-1542	-0-	12 105	1 9	4355	2	Y	95	92	1			46
04	6539	X	6539	-0-		-0-	-0-	137 120	1 9	6282	2	Y	109	106	1			49
05	6333	X	6333	-0-		-0-	-0-	136 113	1 9	6084	2	Y	103	109	1			43
06	6231	X	6231	-0-		-0-	-0-	132 89	1 9	6010	2	Y	81	82	1			42
07	6758	X	6237	-0-		-521	-0-	132 100	1 9	6005	2	Y	91	92	1			41

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4783	-0-		-201	-0-	101 116	1 9	4566	2	Y	105	100	1			19
03	6045	X	4927	-0-		-1118	-0-	13 117	1 9	4797	2	Y	106	102	1			23
04	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	125 128	1 9	5753	2	Y	116	113	1			26
05	6103	X	6103	-0-		-0-	-0-	131 116	1 9	5856	2	Y	105	112	1			19
06	5460	X	5403	-0-		-57	-0-	114 94	1 9	5195	2	Y	85	86	1			18
07	6200	X	5346	-0-		-854	-0-	113 110	1 9	5123	2	Y	100	101	1			17

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5327	-0-		-413	-0-	113 136	1 9	5078	2	Y	124	118	1			16
03	7372	X	7372	-0-		-0-	-0-	20 185	1 9	7167	2	Y	168	163	1			21
04	6660	X	5614	-0-		-1046	-0-	115 223	1 9	5276	2	Y	203	198	1			26
05	6882	X	6426	-0-		-456	-0-	137 180	1 9	6109	2	Y	164	174	1			16
06	7140	X	5852	-0-		-1288	-0-	122 143	1 9	5587	2	Y	130	132	1			14
07	7378	X	6538	-0-		-840	-0-	137 172	1 9	6229	2	Y	156	158	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	166 167	1 9	7504	2	Y	152	145	1			20
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	22 172	1 9	8032	2	Y	156	151	1			25
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	129 173	1 9	5921	2	Y	157	153	1			29
05	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	120 142	1 9	5361	2	Y	129	137	1			21
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	130 111	1 9	5936	2	Y	101	103	1			19
*07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	138 130	1 9	6241	2	Y	118	119	1			18

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
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	96 168	1 9	4308	2	Y	153	146	1			14
03	5487	X	4679	-0-	-808	-0-	12 168	1 9	4499	2	Y	153	149	1			18
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	112 189	1 9	5135	2	Y	172	168	1			22
05	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	110 168	1 9	4895	2	Y	153	163	1			12
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	112 124	1 9	5092	2	Y	113	115	1			10
07	5487	X	4954	-0-	-533	-0-	104 147	1 9	4703	2	Y	134	135	1			9

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13356	X	9843	-0-	-3513	-0-	9581	2	262	9	Y	238	196	1	5	8	260
03	14322	X	9664	-0-	-4658	-0-	9412	2	252	9	Y	229	455	1	2	8	32
04	13860	X	7493	-0-	-6367	-0-	7336	2	157	9	Y	143	145	1			30
05	14322	X	7192	-0-	-7130	-0-	7073	2	119	9	Y	108	124	1			14
06	12270	X	7237	-0-	-5033	-0-	7060	2	177	9	Y	161	144	1	5	8	26
07	10912	X	7363	-0-	-3549	-0-	7218	2	145	9	Y	132	123	1	1	8	34

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7238	2	194	9	Y	176	132	1	3	8	55
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7138	2	187	9	Y	170	199	1	2	8	24
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8409	2	237	9	Y	215	194	1			45
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8547	2	118	9	Y	107	138	1			14
06	7770	X	6046	-0-	-1724	-0-	5925	2	121	9	Y	110	103	1	3	8	18
07	8029	X	7154	-0-	-875	-0-	7038	2	116	9	Y	105	96	1	1	8	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9191	2	59	9	Y	54	44	1	1	8	17
03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10413	2	65	9	Y	59	68	1	1	8	7
04	10140	X	9632	-0-	-508	-0-	9567	2	65	9	Y	59	53	1			13
05	10478	X	9937	-0-	-541	-0-	9710	2	227	9	Y	206	193	1	1	8	25
06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10443	2	364	9	Y	331	293	1	10	8	53
*07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	11780	2	329	9	Y	299	274	1	2	8	76

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

02	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14441	2	398	9	Y	362	289	1	7	8	112
03	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	18969	2	513	9	Y	466	322	1	5	8	251
04	15300	X	15274	-0-	-26	-0-	14579	2	695	9	Y	632	566	1	3	8	314
05	16430	X	14846	-0-	-1584	-0-	14307	2	539	9	Y	490	556	1	4	8	244
06	18840	X	9376	-0-	-9464	-0-	8878	2	498	9	Y	453	424	1	14	8	259
07	19468	X	8782	-0-	-10686	-0-	8406	2	376	9	Y	342	327	1	1	8	273

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4564	X	13	-0-	-4551	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3101	-0-	-712	-0-	2994	2	107	9	Y	97	54	1			43
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6604	2	242	9	Y	220	42	1			221
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1311	2	29	9	Y	26	101	1			146
06	3000	X	670	-0-	-2330	-0-	656	2	14	9	Y	13	72	1			87
07	5053	X	1195	-0-	-3858	-0-	1174	2	21	9	Y	19	38	1			68

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

02	6748	X	5276	-0-	-1472	-0-	5230	2	46	9	Y	42	101	1			-0-
03	6169	X	5412	-0-	-757	-0-	5232	2	180	9	Y	164	92	1			72
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5834	2	405	9	Y	368	71	1	2	8	367
05	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	5178	2	210	9	Y	191	168	1			390
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6081	2	244	9	Y	222	194	1			418
07	6448	X	5598	-0-	-850	-0-	5415	2	183	9	Y	166	184	1			401

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

02	8596	X	7110	-0-	-1486	-0-	7047	2	63	9	Y	57	109	1			277
03	9207	X	6791	-0-	-2416	-0-	6604	2	187	9	Y	170	93	1			354
04	8910	X	6902	-0-	-2008	-0-	6848	2	54	9	Y	49	349	1			54
05	8494	X	8094	-0-	-400	-0-	8057	2	37	9	Y	34	25	1			63
06	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10710	2	50	9	Y	45	31	1			77
07	7874	X	6784	-0-	-1090	-0-	6758	2	26	9	Y	24	34	1			67

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

02	3640	X	3604	-0-	-36	-0-	3529	2	75	9	Y	68	97	1			-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4605	2	249	9	Y	226	116	1			110
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4835	2	227	9	Y	206	108	1			208
05	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3838	2	106	9	Y	96	95	1			209
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4259	2	117	9	Y	106	104	1			211
07	4712	X	3789	-0-	-923	-0-	3704	2	85	9	Y	77	93	1			195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	10304	X	8237	-0-	-2067	-0-	8080	2	157	9	Y	143	190	1			-0-
03	11129	X	7934	-0-	-3195	-0-	7614	2	320	9	Y	291	164	1			127
04	10770	X	8943	-0-	-1827	-0-	8801	2	142	9	Y	129	125	1	2	8	129
05	9734	X	8578	-0-	-1156	-0-	8499	2	79	9	Y	72	59	1			142
06	9420	X	9049	-0-	-371	-0-	8966	2	83	9	Y	75	71	1			146
07	9238	X	7612	-0-	-1626	-0-	7554	2	58	9	Y	53	64	1			135

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	3774	-0-	-3982	-0-	3710	2	64	9	Y	58	88	1			-0-
03	8587	X	3862	-0-	-4725	-0-	3701	2	161	9	Y	146	82	1			64
04	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6557	2	259	9	Y	235	63	1			236
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6126	2	142	9	Y	129	108	1			257
06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	6988	2	161	9	Y	146	128	1			275
*07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7789	2	151	9	Y	137	121	1			291

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
02	4312	X	3529	-0-	-783	-0-	3459	2	70	9	Y	64	73	1			-0-
03	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4522	2	191	9	Y	174	87	1			87
04	4320	X	4299	-0-	-21	-0-	4299	2			Y	-0-	86	1			1
05	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			Y	-0-					1
06	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	4176	2			Y	-0-					1
07	4712	X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER, J.W. 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	11312	X	4460	-0-	-6852	-0-	4262	2	198	9	Y	180	144	1			86
03	11687	X	8095	-0-	-3592	-0-	7866	2	229	9	Y	208	212	1			82
04	11310	X	6685	-0-	-4625	-0-	6483	2	202	9	Y	184	170	1			96
05	10230	X	5673	-0-	-4557	-0-	5293	2	380	9	Y	345	310	1			131
06	7830	X	5645	-0-	-2185	-0-	5260	2	385	9	Y	350	333	1			148
07	8091	X	4423	-0-	-3668	-0-	4162	2	261	9	Y	237	306	1			79

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
02	26908	X	5450	-0-	-21458	-0-	5220	2	230	9	Y	209	166	1			116
03	29791	X	13718	-0-	-16073	-0-	13352	2	366	9	Y	333	339	1			110
04	28830	X	12194	-0-	-16636	-0-	11844	2	350	9	Y	318	293	1			135
05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	9986	2	120	9	Y	109	202	1			42
06	13290	X	8319	-0-	-4971	-0-	8219	2	100	9	Y	91	95	1			38
07	13733	X	9399	-0-	-4334	-0-	9301	2	98	9	Y	89	97	1			30

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		44312	-0-	44312	44312	43166	2	1146	9	Y	1042	512	1			530
03	153280	X	108968	-0-	-44312	-0-	106148	2	2820	9	Y	2564	1466	1	1	8	1627
04	120450	X	108440	-0-	-12010	-0-	104944	2	3496	9	Y	3178	1375	1			3430
05	124465	X	94271	-0-	-30194	-0-	92466	2	1805	9	Y	1641	1460	1	2	8	3609
06	120450	X	92575	-0-	-27875	-0-	90817	2	1758	9	Y	1598	1677	1	1	8	3529
07	124465	X	97268	-0-	-27197	-0-	95706	2	1562	9	Y	1420	1449	1	2	8	3498

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		23172	-0-	23172	27005	22591	2	581	9	Y	528	420	1			108
03	40496	X	13491	-0-	-27005	-0-	13099	2	392	9	Y	356	363	1			101
04	28560	X	10244	-0-	-18316	-0-	9925	2	319	9	Y	290	268	1			123
05	29512	X	10337	-0-	-19175	-0-	10182	2	155	9	Y	141	210	1			54
06	28560	X	9313	-0-	-19247	-0-	9171	2	142	9	Y	129	129	1			54
07	29512	X	9231	-0-	-20281	-0-	9110	2	121	9	Y	110	127	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	77	1	2997	2	N	-0-					162
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	84	1	4237	2	N	-0-					162
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	92	1	3426	2	N	-0-					162
05	3410	X	856	-0-	-2554	-0-	46	1	810	2	N	-0-					162
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	146	1	6966	2	N	-0-					162
*07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	130	1	4547	2	N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	2975	-0-	-2793	-0-	157	1	2818	2	N	-0-					558
03	6386	X	4928	-0-	-1458	-0-	230	1	4698	2	N	-0-					558
04	6180	X	3547	-0-	-2633	-0-	218	1	3329	2	N	-0-					558
05	5704	X	5663	-0-	-41	-0-	196	1	5467	2	N	-0-					558
06	4770	X	4368	-0-	-402	-0-	268	1	4100	2	N	-0-					558
*07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	209	1	5895	2	N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	6669	-0-	-2235	-0-	218	1	6451	2	N	-0-					132
03	9858	X	3859	-0-	-5999	-0-	245	1	3614	2	N	-0-					132
04	6360	X	5982	-0-	-378	-0-	295	1	5687	2	N	-0-					132
05	7378	X	4871	-0-	-2507	-0-	271	1	4600	2	N	-0-					132
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	314	1	7046	2	N	-0-					132
07	7378	X	4428	-0-	-2950	-0-	289	1	4139	2	N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	523	-0-	-2501	-0-	38	1	485	2	N	-0-					97
03	3348	X	829	-0-	-2519	-0-	61	1	768	2	N	-0-					97
04	2490	X	2201	-0-	-289	-0-	92	1	2109	2	N	-0-					97
05	837	X	706	-0-	-131	-0-	46	1	660	2	N	-0-					97
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					97
*07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	84	1	2218	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	X	988	-0-	-524	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1085	X	991	-0-	-94	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	721	-0-	-364	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	1050	X	793	-0-	-257	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
07	1085	X	805	-0-	-280	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

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
02	2352	X	1943	-0-	-409	-0-	1922	2	21	9	Y	19	32	1			22
03	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	2130	2	19	9	Y	17	29	1			10
04	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2464	2	44	9	Y	40					50
05	2604	X	1778	-0-	-826	-0-	1744	2	34	9	Y	31	56	1			25
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2071	2	25	9	Y	23					48
07	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	2209	2	24	9	Y	22	46	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	241	-0-	-224	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	15	1	213	3	Y	-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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	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
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	190	-0-	-802	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1470	3	Y	70	65	1			5
							77	9									
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	77	1	997	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
*07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	68	1	972	3	Y	60	60	1			3
							66	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
02	2548	X	2422	-0-	-126	-0-	144	1	2183	3	Y	86	91	1			7
							95	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	177	1	2812	3	Y	98	101	1			4
							108	9									
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2542	3	Y	69	68	1			5
							76	9									
05	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	162	1	2469	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	190	1	2480	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	2821	X	2415	-0-	-406	-0-	153	1	2203	3	Y	54	55	1			3
							59	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	160	1	5534	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	179	1	6505	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	164	1	6005	3	Y	81	21	0	56	1	14
							89	9									
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	160	1	5633	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	205	1	6004	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	171	1	5807	3	Y	68	18	0	56	1	11
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2837	-0-	37	37	79	1	2726	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	3100	N	3168	-0-	68	105	84	1	3055	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	2969	N	2864	-0-	-105	-0-	76	1	2788	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	66	1	2320	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	77	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	67	1	2277	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-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
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	95	1	3283	3	Y	66	11	0	54	1	11
							73	9									
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	103	1	3736	3	Y	66	15	0	54	1	8
							73	9									
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	103	1	3769	3	Y	76	20	0	51	1	13
							84	9									
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	102	1	3609	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	93	1	2739	3	Y	67	15	0	55	1	14
							74	9									
*07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	89	1	3026	3	Y	59	15	0	48	1	10
							65	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	68	1	2353	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3608	-0-	508	508	97	1	3511	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3554	-0-	554	1062	95	1	3459	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3580	-0-	480	1542	99	1	3481	3	Y	-0-					-0-
06	4964	X	3422	-0-	-1542	-0-	113	1	3309	3	Y	-0-					-0-
*07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	95	1	3214	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 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
02	2800	N	2719	-0-	-81	47	2719	2			Y	-0-					-0-
03	3015	N	2968	-0-	-47	-0-	2959	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2769	2	141	9	Y	128	46	1			82
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2598	2	147	9	Y	134	64	1	1	8	151
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2525	2	129	9	Y	117	166	1	8	8	94
*07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1243	2	86	9	Y	78	86	1	2	8	84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3721	-0-	-955	-0-	104	1	3603	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	128	1	4625	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	4920	X	3851	-0-	-1069	-0-	103	1	3748	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4805	X	4426	-0-	-379	-0-	122	1	4304	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3165	-0-	-1455	-0-	104	1	3061	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4383	-0-	-391	-0-	125	1	4258	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	115	1	3976	3	Y	46	8	0	40	1	8
							51	9									
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	127	1	4614	3	Y	49	11	0	40	1	6
							54	9									
04	4410	X	4021	-0-	-389	-0-	105	1	3839	3	Y	70	18	0	46	1	12
							77	9									
05	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	121	1	4249	3	Y	87	15	0	67	1	17
							96	9									
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	135	1	3971	3	Y	72	16	0	58	1	15
							79	9									
07	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	117	1	3980	3	Y	63	16	0	52	1	10
							69	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	100	1	3456	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	105	1	3811	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	97	1	3539	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	93	1	3279	3	Y	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	103	1	3020	3	Y	-0-					-0-
*07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	86	1	2928	3	Y	-0-					-0-

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
02	3080	X	2543	-0-	-537	-0-	71	1	2472	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	81	1	2945	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2705	-0-	-595	-0-	72	1	2633	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	76	1	2680	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2683	-0-	-377	-0-	88	1	2595	3	Y	-0-					-0-
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	88	1	2994	3	Y	-0-					-0-

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
02	4424	X	4002	-0-	-422	-0-	111	1	3847	3	Y	40	7	0	33	1	7
							44	9									
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	134	1	4848	3	Y	39	9	0	32	1	5
							43	9									
04	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	95	1	3454	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	4743	X	3688	-0-	-1055	-0-	102	1	3586	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3513	-0-	-1227	-0-	116	1	3397	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	3425	-0-	-1473	-0-	98	1	3327	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3965	X	3965	-0-		-0-	-0-	111	1	3839	3	Y	14	2	0	12	1	2
								15	9									
03	3751	X	3751	-0-		-0-	-0-	100	1	3638	3	Y	12	3	0	10	1	1
								13	9									
04	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	87	1	3170	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	105	1	3691	3	Y	-0-					-0-
06	2539	X	2539	-0-		-0-	-0-	84	1	2455	3	Y	-0-					-0-
*07	3938	X	3938	-0-		-0-	-0-	113	1	3825	3	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. GAS	(I) 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	2457	X	2457	-0-		-0-	-0-	68	1	2347	3	Y	38	7	0	32	1	6
								42	9									
03	2943	X	2943	-0-		-0-	-0-	78	1	2821	3	Y	40	9	0	32	1	5
								44	9									
04	2311	X	2311	-0-		-0-	-0-	62	1	2249	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	2592	X	2592	-0-		-0-	-0-	71	1	2521	3	Y	-0-					-0-
06	2551	X	2551	-0-		-0-	-0-	84	1	2467	3	Y	-0-					-0-
*07	2511	X	2511	-0-		-0-	-0-	72	1	2439	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2968	X	2664	-0-		-304	-0-	74	1	2561	3	Y	26	5	0	22	1	4
								29	9									
03	3286	X	2901	-0-		-385	-0-	77	1	2795	3	Y	26	6	0	21	1	3
								29	9									
04	2970	X	2850	-0-		-120	-0-	74	1	2687	3	Y	81	19	0	51	1	14
								89	9									
05	3069	X	2921	-0-		-148	-0-	78	1	2735	3	Y	98	17	0	76	1	19
								108	9									
06	2850	X	2800	-0-		-50	-0-	90	1	2631	3	Y	72	16	0	60	1	15
								79	9									
07	2945	X	2868	-0-		-77	-0-	80	1	2709	3	Y	72	18	0	57	1	12
								79	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. GAS	(I) 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	3836	X	3222	-0-		-614	-0-	90	1	3118	3	Y	13	2	0	11	1	2
								14	9									
03	3937	X	3649	-0-		-288	-0-	98	1	3537	3	Y	13	3	0	10	1	2
								14	9									
04	3810	X	3370	-0-		-440	-0-	88	1	3215	3	Y	61	14	0	38	1	11
								67	9									
05	3937	X	3268	-0-		-669	-0-	88	1	3094	3	Y	78	14	0	60	1	15
								86	9									
06	3540	X	3217	-0-		-323	-0-	104	1	3039	3	Y	67	14	0	54	1	14
								74	9									
07	3658	X	3610	-0-		-48	-0-	101	1	3440	3	Y	63	16	0	51	1	10
								69	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. GAS	(I) 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	963	N	963	-0-		-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-		-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-		-70	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) 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	6972	X	5588	-0-		-1384	-0-	155	1	5363	3	Y	64	11	0	54	1	11
								70	9									
03	7006	X	5700	-0-		-1306	-0-	151	1	5481	3	Y	62	14	0	51	1	8
								68	9									
04	6840	X	6071	-0-		-769	-0-	159	1	5825	3	Y	79	20	0	53	1	14
								87	9									
05	7068	X	6701	-0-		-367	-0-	182	1	6419	3	Y	91	16	0	71	1	18
								100	9									
06	6840	X	6061	-0-		-779	-0-	197	1	5773	3	Y	83	18	0	66	1	17
								91	9									
07	6262	X	5521	-0-		-741	-0-	156	1	5299	3	Y	60	16	0	51	1	10
								66	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	85	1	1287	3	Y	36	37	1			3
								40	9									
03	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	91	1	1444	3	Y	32	34	1			1
								35	9									
04	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	69	1	1181	3	Y	139	131	1			9
								153	9									
05	1550	N	1489	-0-		-61	-0-	83	1	1275	3	Y	119	121	1			7
								131	9									
06	1500	N	1390	-0-		-110	-0-	89	1	1154	3	Y	134	134	1			7
								147	9									
07	1457	N	1326	-0-		-131	-0-	78	1	1115	3	Y	121	122	1			6
								133	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. GAS	(I) 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	3304	X	3264	-0-		-40	-0-	201	1	3050	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
03	3658	X	3590	-0-		-68	-0-	212	1	3367	3	Y	10	11	1			-0-
								11	9									
04	3540	X	3486	-0-		-54	-0-	189	1	3220	3	Y	70	65	1			5
								77	9									
05	3658	X	3613	-0-		-45	-0-	218	1	3330	3	Y	59	61	1			3
								65	9									
06	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-	258	1	3362	3	Y	70	69	1			4
								77	9									
07	3627	X	3617	-0-		-10	-0-	231	1	3320	3	Y	60	61	1			3
								66	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. GAS	(I) 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	9856	X	8622	-0-		-1234	-0-	238	1	8248	3	Y	124	21	0	103	1	21
								136	9									
03	10912	X	3228	-0-		-7684	-0-	83	1	3027	3	Y	107	25	0	89	1	14
								118	9									
04	10560	X	3635	-0-		-6925	-0-	95	1	3466	3	Y	67	19	0	50	1	12
								74	9									
05	13791	X	13791	-0-		-0-	-0-	377	1	13303	3	Y	101	17	0	76	1	20
								111	9									
06	13020	X	13020	-0-		-0-	-0-	426	1	12506	3	Y	80	18	0	66	1	16
								88	9									
*07	13112	X	13112	-0-		-0-	-0-	373	1	12659	3	Y	73	18	0	59	1	12
								80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	70	1	2422	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	69	1	2486	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	67	1	2433	3	Y	6	2	0	5	1	1
							7	9									
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	76	1	2665	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	83	1	2441	3	Y	8	2	0	6	1	2
							9	9									
*07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	88	1	2883	3	Y	7	2	0	6	1	1
							8	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	93	1	3232	3	Y	57	10	0	46	1	10
							63	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	94	1	3424	3	Y	44	10	0	38	1	6
							48	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	96	1	3489	3	Y	80	20	0	52	1	14
							88	9									
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	102	1	3604	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	92	1	3107	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	80	1	2784	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	87	1	3168	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	83	1	3021	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	85	1	3007	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2961	-0-	-129	-0-	98	1	2863	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2674	-0-	-519	-0-	77	1	2597	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3975	-0-	-281	-0-	241	1	3655	3	Y	72	74	1			6
							79	9									
03	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	251	1	3990	3	Y	65	68	1			3
							72	9									
04	4560	X	4284	-0-	-276	-0-	233	1	3975	3	Y	69	67	1			5
							76	9									
05	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	282	1	4313	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	315	1	4109	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	281	1	4030	3	Y	60	61	1			3
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	4831	-0-	-2281	-0-	133	1	4620	3	Y	71	12	0	60	1	12
							78	9									
03	5301	X	3824	-0-	-1477	-0-	101	1	3664	3	Y	54	13	0	46	1	7
							59	9									
04	5370	X	3885	-0-	-1485	-0-	101	1	3701	3	Y	75	19	0	50	1	13
							83	9									
05	5549	X	4358	-0-	-1191	-0-	118	1	4143	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									
06	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	173	1	5077	3	Y	78	17	0	62	1	16
							86	9									
07	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	147	1	4984	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	139	1	4834	3	Y	-0-					-0-
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	138	1	4991	3	Y	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	146	1	5338	3	Y	-0-					-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	155	1	5450	3	Y	-0-					-0-
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	168	1	4929	3	Y	-0-					-0-
*07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	158	1	5365	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	120	1	4142	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	130	1	4713	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	114	1	4172	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	122	1	4312	3	Y	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	143	1	4211	3	Y	-0-					-0-
*07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	123	1	4168	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	291	1	4410	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	314	1	4987	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	277	1	4731	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4726	-0-	-17	-0-	290	1	4436	3	Y	-0-					-0-
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	345	1	4489	3	Y	-0-					-0-
*07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	316	1	4542	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

02	5040	X	3819	-0-	-1221	-0-	3786	2	33	9	Y	30	36	1			10
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6144	2	47	9	Y	43	38	1			15
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5354	2	53	9	Y	48	42	1			21
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5714	2	55	9	Y	50	41	1			30
06	5400	X	5299	-0-	-101	-0-	5256	2	43	9	Y	39	41	1			28
07	5580	X	4557	-0-	-1023	-0-	4512	2	45	9	Y	41	58	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2807	-0-	7	7	173	1	2621	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2940	N	2933	-0-	-7	-0-	173	1	2749	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	148	1	2523	3	Y	66	62	1			4
							73	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	181	1	2764	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	205	1	2671	3	Y	68	67	1			4
							75	9									
*07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	190	1	2728	3	Y	60	61	1			3
							66	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	3341	-0-	-2231	-0-	93	1	3219	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	99	1	3581	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	159	1	5822	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	203	1	7164	3	Y	-0-					-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	168	1	4933	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	4135	-0-	-2034	-0-	118	1	4017	3	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
02	4788	X	4405	-0-	-383	-0-	123	1	4250	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	129	1	4671	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	5040	X	4456	-0-	-584	-0-	119	1	4337	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	5084	X	4683	-0-	-401	-0-	129	1	4554	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	151	1	4430	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	125	1	4242	3	Y	-0-					-0-

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
02	3668	X	3286	-0-	-382	-0-	92	1	3194	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3120	-0-	-941	-0-	84	1	3036	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	1779	-0-	-2151	-0-	46	1	1670	3	Y	57	13	0	34	1	10
							63	9									
05	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	107	1	3778	3	Y	81	14	0	61	1	16
							89	9									
06	3780	X	3414	-0-	-366	-0-	110	1	3219	3	Y	77	16	0	61	1	16
							85	9									
07	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	90	1	3049	3	Y	62	16	0	52	1	10
							68	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
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	66	1	2302	3	Y	42	7	0	35	1	7
							46	9									
03	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	68	1	2480	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	2550	N	2221	-0-	-329	-0-	59	1	2162	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	2666	N	1675	-0-	-991	-0-	46	1	1629	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	1669	-0-	-851	-0-	55	1	1614	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1802	-0-	-492	-0-	52	1	1750	3	Y	-0-					-0-

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
02	3976	X	3782	-0-	-194	-0-	105	1	3646	3	Y	28	5	0	23	1	5
							31	9									
03	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	112	1	4051	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	4260	X	3976	-0-	-284	-0-	106	1	3870	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	113	1	4000	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	4042	-0-	-8	-0-	133	1	3909	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	115	1	3916	3	Y	-0-					-0-

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
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1302	2	22	9	Y	20	24	1			21
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	Y	10	24	1			7
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1191	2	29	9	Y	26					33
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1106	2	26	9	Y	24	35	1			22
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1041	2	30	9	Y	27					49
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	917	2	21	9	Y	19	46	1			22

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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	15	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	12	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	12	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	479	3	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
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	64	1	2230	3	Y	46	8	0	39	1	8
							51	9									
03	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	56	1	2033	3	Y	40	9	0	34	1	5
							44	9									
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	69	1	2513	3	Y	76	19	0	49	1	13
							84	9									
05	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	59	1	2084	3	Y	88	16	0	68	1	17
							97	9									
06	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	70	1	2067	3	Y	73	16	0	59	1	15
							80	9									
07	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	63	1	2125	3	Y	72	18	0	57	1	12
							79	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
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	110	1	3828	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	117	1	4227	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	113	1	4112	3	Y	81	20	0	52	1	14
							89	9									
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	120	1	4241	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	132	1	3888	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	117	1	3959	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	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
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	189	1	2866	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	219	1	3490	3	Y	37	39	1			1
							41	9									
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	224	1	3825	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	253	1	3863	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	270	1	3519	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
*07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	244	1	3509	3	Y	61	61	1			3
							67	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
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	22	1	748	3	Y	41	7	0	35	1	7
							45	9									
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	20	1	723	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	3	Y	46	12	0	31	1	8
							51	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	3	Y	57	10	0	44	1	11
							63	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	32	1	930	3	Y	42	9	0	35	1	9
							46	9									
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	36	1	1179	3	Y	60	14	0	45	1	10
							66	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
02	3136	X	2802	-0-	-334	-0-	79	1	2723	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3019	-0-	-453	-0-	81	1	2938	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2577	-0-	-603	-0-	69	1	2508	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	77	1	2724	3	Y	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	108	1	3166	3	Y	-0-					-0-
*07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	95	1	3214	3	Y	-0-					-0-

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
02	3640	X	3192	-0-	-448	-0-	192	1	2902	3	Y	89	92	1			7
							98	9									
03	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	221	1	3514	3	Y	87	91	1			3
							96	9									
04	3870	X	3443	-0-	-427	-0-	187	1	3187	3	Y	63	62	1			4
							69	9									
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	241	1	3687	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	268	1	3487	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	240	1	3443	3	Y	60	61	1			3
							66	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
02	4368	X	3544	-0-	-824	-0-	99	1	3416	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	124	1	4504	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
04	4680	X	3464	-0-	-1216	-0-	92	1	3372	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	127	1	4483	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4316	-0-	-184	-0-	142	1	4174	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	121	1	4097	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4004	-0-	-560	-0-	247	1	3744	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	306	1	4860	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	4800	X	4503	-0-	-297	-0-	245	1	4184	3	Y	67	63	1			4
							74	9									
05	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	256	1	3915	3	Y	58	59	1			3
							64	9									
06	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	344	1	4479	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	5146	X	4690	-0-	-456	-0-	301	1	4323	3	Y	60	61	1			3
							66	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2711	-0-	-61	-0-	168	1	2543	3	Y	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	197	1	3130	3	Y	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	178	1	3033	3	Y	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	209	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	238	1	3102	3	Y	-0-					-0-
*07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	220	1	3155	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	123	1	4247	3	Y	34	6	0	28	1	6
							37	9									
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	132	1	4796	3	Y	39	9	0	31	1	5
							43	9									
04	4530	X	3792	-0-	-738	-0-	99	1	3623	3	Y	64	16	0	42	1	11
							70	9									
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	130	1	4600	3	Y	101	17	0	75	1	20
							111	9									
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	147	1	4313	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	123	1	4181	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6180	-0-	-232	-0-	171	1	5921	3	Y	80	14	0	68	1	13
							88	9									
03	7099	X	6437	-0-	-662	-0-	171	1	6185	3	Y	74	17	0	61	1	9
							81	9									
04	6870	X	6251	-0-	-619	-0-	164	1	5998	3	Y	81	21	0	55	1	14
							89	9									
05	7037	X	6029	-0-	-1008	-0-	163	1	5761	3	Y	95	17	0	74	1	18
							105	9									
06	6810	X	5187	-0-	-1623	-0-	168	1	4940	3	Y	72	16	0	59	1	15
							79	9									
07	6851	X	5185	-0-	-1666	-0-	146	1	4966	3	Y	66	17	0	53	1	11
							73	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2856	-0-	-420	-0-	174	1	2642	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
03	3565	X	2884	-0-	-681	-0-	169	1	2683	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
04	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	171	1	2910	3	Y	65	62	1			4
							72	9									
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	205	1	3138	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	218	1	2839	3	Y	68	67	1			4
							75	9									
07	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	184	1	2647	3	Y	56	57	1			3
							62	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	67	1	2331	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	67	1	2441	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	43	1	1588	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	54	1	1903	3	Y	-0-					-0-
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2625	3	Y	-0-					-0-
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	59	1	2009	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3544	-0-	744	744	99	1	3413	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	3100	N	3918	-0-	818	1562	104	1	3785	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	3000	N	3829	-0-	829	2391	100	1	3640	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									
05	6288	X	3897	-0-	-2391	-0-	104	1	3681	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	126	1	3709	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	111	1	3775	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	139	1	4832	3	Y	58	10	0	48	1	10
							64	9									
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	147	1	5348	3	Y	53	12	0	44	1	7
							58	9									
04	5220	X	4222	-0-	-998	-0-	110	1	4027	3	Y	77	19	0	51	1	14
							85	9									
05	5394	X	4080	-0-	-1314	-0-	110	1	3873	3	Y	88	16	0	69	1	17
							97	9									
06	5220	X	3434	-0-	-1786	-0-	110	1	3232	3	Y	84	18	0	66	1	17
							92	9									
07	5394	X	2872	-0-	-2522	-0-	80	1	2717	3	Y	68	18	0	56	1	11
							75	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
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	73	1	2538	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	78	1	2843	3	Y	26	6	0	21	1	3
							29	9									
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	76	1	2692	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1910	-0-	-490	-0-	63	1	1847	3	Y	-0-					-0-
*07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	89	1	3006	3	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	69	1	2397	3	Y	12	2	0	11	1	2
							13	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	90	1	3248	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	80	1	2927	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	85	1	2983	3	Y	-0-					-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	89	1	2620	3	Y	-0-					-0-
*07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	78	1	2649	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3245	2	164	9	Y	149	245	1			54
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3355	2	25	9	Y	23					77
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-	41	1			36
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-	22	1			14
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	Y	1	11	1			4
07	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	3143	2			Y	-0-	2	1			2

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	89	1	3072	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	92	1	3337	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	80	1	2911	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	91	1	3221	3	Y	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	104	1	3061	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	90	1	3069	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3135	-0-	-449	-0-	88	1	3033	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	84	1	3065	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
04	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	87	1	3166	3	Y	78	18	0	48	1	14
							86	9									
05	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	91	1	3208	3	Y	101	18	0	77	1	20
							111	9									
06	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	101	1	2969	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	86	1	2929	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	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. (I) GAS 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	3080	X	2541	-0-	-539	-0-	71	1	2456	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	82	1	2964	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
04	3510	X	2169	-0-	-1341	-0-	58	1	2111	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	103	1	3642	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	101	1	2968	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2281	-0-	-788	-0-	65	1	2216	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3500	-0-	700	733	96	1	3310	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	3100	N	3823	-0-	723	1456	100	1	3636	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
04	5626	X	4170	-0-	-1456	-0-	109	1	3973	3	Y	80	21	0	55	1	14
							88	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	101	1	3551	3	Y	98	17	0	76	1	19
							108	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	113	1	3319	3	Y	78	17	0	64	1	16
							86	9									
*07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	98	1	3331	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2595	-0-	-933	-0-	158	1	2393	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
03	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	203	1	3237	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	172	1	2928	3	Y	61	58	1			4
							67	9									
05	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	175	1	2669	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
06	3360	X	2752	-0-	-608	-0-	191	1	2486	3	Y	68	67	1			4
							75	9									
07	3472	X	2764	-0-	-708	-0-	176	1	2522	3	Y	60	61	1			3
							66	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	178	1	2699	3	Y	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	204	1	3241	3	Y	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	168	1	2875	3	Y	66	62	1			4
							73	9									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	192	1	2935	3	Y	56	57	1			3
							62	9									
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	243	1	3159	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	211	1	3022	3	Y	60	61	1			3
							66	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
02	3836	X	3768	-0-	-68	-0-	105	1	3649	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	113	1	4103	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	109	1	3998	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	116	1	4075	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4048	-0-	-32	-0-	133	1	3915	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	115	1	3905	3	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
02	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	71	1	2475	3	Y	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	87	1	3157	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	66	1	2405	3	Y	39	9	0	23	1	7
							43	9									
05	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	74	1	2623	3	Y	45	8	0	35	1	9
							50	9									
06	3150	X	2402	-0-	-748	-0-	78	1	2278	3	Y	42	9	0	33	1	9
							46	9									
07	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	87	1	2938	3	Y	35	9	0	29	1	6
							39	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2593	-0-	-851	-0-	159	1	2408	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
03	3813	X	3329	-0-	-484	-0-	196	1	3110	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	201	1	3421	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	246	1	3763	3	Y	-0-					-0-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3711	3	Y	-0-					-0-
*07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	261	1	3750	3	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
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	52	1	1798	3	Y	214	37	0	182	1	36
							235	9									
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	58	1	2120	3	Y	194	44	0	161	1	25
							213	9									
04	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	50	1	1821	3	Y	68	22	0	59	1	12
							75	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	57	1	2018	3	Y	86	15	0	66	1	17
							95	9									
06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	66	1	1937	3	Y	81	17	0	64	1	17
							89	9									
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	62	1	2047	3	Y	71	18	0	58	1	12
							78	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
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	82	1	2834	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	84	1	3058	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	3030	X	2579	-0-	-451	-0-	69	1	2510	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	68	1	2390	3	Y	-0-					-0-
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	102	1	2999	3	Y	-0-					-0-
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	92	1	3135	3	Y	-0-					-0-

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
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	118	1	4098	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	112	1	4047	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	111	1	4060	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	112	1	3952	3	Y	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	132	1	3874	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3761	-0-	-21	-0-	108	1	3653	3	Y	-0-					-0-

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
02	4732	X	4534	-0-	-198	-0-	122	1	4239	3	Y	157	27	0	132	1	26
							173	9									
03	5239	X	4012	-0-	-1227	-0-	104	1	3768	3	Y	127	30	0	107	1	16
							140	9									
04	5070	X	3297	-0-	-1773	-0-	86	1	3142	3	Y	63	19	0	49	1	11
							69	9									
05	5146	X	4449	-0-	-697	-0-	120	1	4246	3	Y	75	13	0	58	1	15
							83	9									
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	176	1	5175	3	Y	83	17	0	64	1	17
							91	9									
*07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	143	1	4862	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	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
02	4592	X	3371	-0-	-1221	-0-	93	1	3232	3	Y	42	7	0	35	1	7
							46	9									
03	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	104	1	3761	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	4530	X	4222	-0-	-308	-0-	110	1	4023	3	Y	81	20	0	52	1	14
							89	9									
05	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	113	1	3992	3	Y	97	17	0	75	1	19
							107	9									
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	128	1	3744	3	Y	83	18	0	67	1	17
							91	9									
07	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	109	1	3699	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	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
02	2800	N	2857	-0-	57	57	76	1	2624	3	Y	143	25	0	120	1	24
							157	9									
03	3100	N	3321	-0-	221	278	85	1	3091	3	Y	132	30	0	109	1	17
							145	9									
04	3000	N	3157	-0-	157	435	82	1	2986	3	Y	81	23	0	61	1	14
							89	9									
05	4014	X	3579	-0-	-435	-0-	96	1	3376	3	Y	97	17	0	75	1	19
							107	9									
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	112	1	3290	3	Y	83	18	0	67	1	17
							91	9									
*07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	96	1	3247	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	187	1	2828	3	Y	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	207	1	3299	3	Y	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	151	1	2581	3	Y	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	169	1	2578	3	Y	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	219	1	2852	3	Y	-0-					-0-
*07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	163	1	2345	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4620	X	4226	-0-		-394	-0-	260	1	3940	3	Y	24	25	1			2
								26	9									
03	5053	X	4488	-0-		-565	-0-	264	1	4201	3	Y	21	22	1			1
								23	9									
04	4890	X	4572	-0-		-318	-0-	249	1	4247	3	Y	69	65	1			5
								76	9									
05	5053	X	4455	-0-		-598	-0-	270	1	4128	3	Y	52	54	1			3
								57	9									
06	4634	X	4634	-0-		-0-	-0-	325	1	4233	3	Y	69	68	1			4
								76	9									
07	4712	X	4381	-0-		-331	-0-	281	1	4034	3	Y	60	61	1			3
								66	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5180	X	4600	-0-		-580	-0-	128	1	4426	3	Y	42	7	0	36	1	7
								46	9									
03	5611	X	4836	-0-		-775	-0-	129	1	4663	3	Y	40	9	0	33	1	5
								44	9									
04	5430	X	4716	-0-		-714	-0-	126	1	4590	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	5425	X	4458	-0-		-967	-0-	123	1	4335	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4413	-0-		-717	-0-	145	1	4268	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4270	-0-		-814	-0-	122	1	4148	3	Y	-0-					-0-

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
02	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-	187	1	2839	3	Y	84	86	1			7
								92	9									
03	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	201	1	3203	3	Y	76	80	1			3
								84	9									
04	3397	X	3397	-0-		-0-	-0-	184	1	3136	3	Y	70	68	1			5
								77	9									
05	3580	X	3580	-0-		-0-	-0-	216	1	3301	3	Y	57	59	1			3
								63	9									
06	3742	X	3742	-0-		-0-	-0-	261	1	3404	3	Y	70	69	1			4
								77	9									
*07	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	231	1	3316	3	Y	60	61	1			3
								66	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-	74	1	2579	3	Y	157	27	0	132	1	26
								173	9									
03	2635	X	1611	-0-		-1024	-0-	40	1	1436	3	Y	123	29	0	104	1	16
								135	9									
04	2550	X	2331	-0-		-219	-0-	60	1	2182	3	Y	81	23	0	60	1	14
								89	9									
05	2635	X	2299	-0-		-336	-0-	60	1	2127	3	Y	102	18	0	78	1	20
								112	9									
06	2550	X	2168	-0-		-382	-0-	69	1	2020	3	Y	72	16	0	61	1	15
								79	9									
*07	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	81	1	2736	3	Y	73	18	0	58	1	12
								80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2449	-0-		-15	-0-	68	1	2350	3	Y	28	5	0	23	1	5
								31	9									
03	2728	N	2549	-0-		-179	-0-	68	1	2453	3	Y	25	6	0	21	1	3
								28	9									
04	2640	N	2074	-0-		-566	-0-	55	1	2019	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	2697	N	2368	-0-		-329	-0-	65	1	2303	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2360	-0-		-100	-0-	78	1	2282	3	Y	-0-					-0-
*07	2456	N	2456	-0-		-0-	-0-	70	1	2386	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

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
02	2996	X	2527	-0-		-469	-0-	70	1	2432	3	Y	23	4	0	20	1	4
								25	9									
03	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	103	1	3732	3	Y	26	6	0	21	1	3
								29	9									
04	3644	X	3644	-0-		-0-	-0-	95	1	3460	3	Y	81	19	0	51	1	14
								89	9									
05	3709	X	3709	-0-		-0-	-0-	99	1	3498	3	Y	102	18	0	78	1	20
								112	9									
06	3210	X	3186	-0-		-24	-0-	102	1	3008	3	Y	69	16	0	59	1	14
								76	9									
*07	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	103	1	3482	3	Y	73	18	0	57	1	12
								80	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	59	1	2028	3	Y	13	2	0	11	1	2
								14	9									
03	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	69	1	2490	3	Y	14	3	0	11	1	2
								15	9									
04	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	57	1	2091	3	Y	152	35	0	92	1	27
								167	9									
05	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	62	1	2189	3	Y	182	32	0	141	1	36
								200	9									
06	2490	N	1971	-0-		-519	-0-	61	1	1782	3	Y	116	27	0	101	1	24
								128	9									
07	2387	N	2361	-0-		-26	-0-	63	1	2149	3	Y	135	33	0	104	1	22
								149	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4128	X	4128	-0-		-0-	-0-	114	1	3936	3	Y	71	12	0	59	1	12
								78	9									
03	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	111	1	4023	3	Y	65	15	0	54	1	8
								72	9									
04	3540	X	2821	-0-		-719	-0-	73	1	2663	3	Y	77	20	0	52	1	13
								85	9									
05	3658	X	2620	-0-		-1038	-0-	69	1	2442	3	Y	99	17	0	76	1	19
								109	9									
06	3540	X	2600	-0-		-940	-0-	83	1	2426	3	Y	83	18	0	67	1	17
								91	9									
07	3658	X	2847	-0-		-811	-0-	79	1	2688	3	Y	73	19	0	59	1	12
								80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3367	-0-	-161	-0-	93	1	3230	3	Y	40	7	0	33	1	7
							44	9									
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	112	1	4051	3	Y	39	9	0	32	1	5
							43	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	100	1	3649	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	79	1	2797	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	129	1	3796	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	105	1	3566	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 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
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	440	1	6673	3	Y	168	172	1			14
							185	9									
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	500	1	7957	3	Y	152	160	1			6
							167	9									
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	443	1	7555	3	Y	70	71	1			5
							77	9									
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	426	1	6517	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	562	1	7324	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
*07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	507	1	7282	3	Y	60	61	1			3
							66	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	77	1	2676	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	86	1	3133	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	82	1	2993	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	86	1	3033	3	Y	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	97	1	2848	3	Y	-0-					-0-
*07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	66	1	2255	3	Y	-0-					-0-

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
02	2968	X	2589	-0-	-379	-0-	73	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	77	1	2808	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	69	1	2508	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	73	1	2569	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	77	1	2265	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	70	1	2382	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	175	1	2650	3	Y	163	166	1			13
							179	9									
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	166	1	2638	3	Y	136	144	1			5
							150	9									
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	141	1	2402	3	Y	61	62	1			4
							67	9									
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	174	1	2661	3	Y	55	56	1			3
							61	9									
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	157	1	2041	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
*07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	170	1	2441	3	Y	53	53	1			3
							58	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5919	X	3397	-0-	-2522	-0-	208	1	3149	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
03	4371	X	3638	-0-	-733	-0-	213	1	3390	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
04	4230	X	3381	-0-	-849	-0-	187	1	3194	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4371	X	3049	-0-	-1322	-0-	187	1	2862	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3149	-0-	-991	-0-	225	1	2924	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	215	1	3089	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1699	-0-	-177	-0-	47	1	1620	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	2015	X	1855	-0-	-160	-0-	49	1	1777	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	1920	X	1726	-0-	-194	-0-	46	1	1680	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	1984	X	1737	-0-	-247	-0-	48	1	1689	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1669	-0-	-161	-0-	55	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	86	1	2917	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1538	-0-	-730	-0-	95	1	1433	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	2170	X	1829	-0-	-341	-0-	108	1	1711	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	1920	X	928	-0-	-992	-0-	51	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1227	-0-	-757	-0-	75	1	1152	3	Y	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	132	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	215	1	3090	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	65	1	2260	3	Y	42	7	0	35	1	7
							46	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	69	1	2503	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	62	1	2262	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	66	1	2325	3	Y	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	78	1	2275	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	66	1	2246	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	173	1	2614	3	Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	130	1	2064	3	Y	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	155	1	2637	3	Y	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	160	1	2447	3	Y	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	160	1	2086	3	Y	-0-					-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	130	1	1863	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	96	1	3330	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	99	1	3583	3	Y	79	18	0	65	1	10
							87	9									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	91	1	3322	3	Y	81	21	0	56	1	14
							89	9									
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	101	1	3560	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	116	1	3406	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	99	1	3374	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	59	1	2060	3	Y	114	20	0	96	1	19
							125	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	61	1	2219	3	Y	105	24	0	87	1	13
							116	9									
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	52	1	1905	3	Y	81	22	0	58	1	14
							89	9									
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	54	1	1896	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	65	1	1901	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	58	1	1960	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	93	1	3219	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	73	1	2645	3	Y	22	5	0	19	1	3
							24	9									
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	3	Y	52	13	0	33	1	9
							57	9									
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	59	1	2081	3	Y	101	17	0	73	1	20
							111	9									
06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	65	1	1895	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	102	1	3451	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4169	-0-	-1263	-0-	116	1	4024	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	5642	X	3847	-0-	-1795	-0-	103	1	3719	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
04	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	125	1	4571	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	131	1	4618	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3336	-0-	-1134	-0-	110	1	3226	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4479	-0-	-388	-0-	128	1	4351	3	Y	-0-					-0-

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
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	102	1	3546	3	Y	114	19	0	95	1	19
							125	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	105	1	3795	3	Y	105	24	0	87	1	13
							116	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	98	1	3595	3	Y	81	22	0	58	1	14
							89	9									
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	102	1	3611	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	107	1	3130	3	Y	77	17	0	64	1	16
							85	9									
*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	100	1	3407	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	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
*02	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	771	1	11683	3	Y	239	267	1			19
							263	9									
*03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	627	1	9973	3	Y	203	214	1			8
							223	9									
*04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	449	1	7661	3	Y	121	121	1			8
							133	9									
*05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	506	1	7733	3	Y	105	107	1			6
							116	9									
*06	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	455	1	5931	3	Y	116	116	1			6
							128	9									
*07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	378	1	5427	3	Y	92	94	1			4
							101	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
02	2324	X	2124	-0-	-200	-0-	59	1	2037	3	Y	25	4	0	22	1	4
							28	9									
03	2573	X	1194	-0-	-1379	-0-	32	1	1145	3	Y	15	4	0	13	1	2
							17	9									
04	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	60	1	2189	3	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
05	3100	N	4028	-0-	928	928	111	1	3917	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3714	-0-	714	1642	122	1	3592	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3675	-0-	575	2217	105	1	3570	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	48	1	1658	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	69	1	2504	3	Y	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	63	1	2317	3	Y	80	18	0	48	1	14
							88	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	67	1	2352	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	74	1	2163	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	53	1	1812	3	Y	60	16	0	51	1	10
							66	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	167	1	2536	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	158	1	2520	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	151	1	2573	3	Y	70	65	1			5
							77	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2617	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	190	1	2472	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	169	1	2426	3	Y	54	54	1			3
							59	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	24	25	1			1
							26	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

02	1820	X	8	-0-	-1812	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1550	X	39	-0-	-1511	-0-	32	2	7	9	Y	6	4	1			2
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2763	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3100	N	4249	-0-	1149	1149	4221	2	28	9	Y	25	13	1			15
06	3000	N	3214	-0-	214	1363	3191	2	23	9	Y	21	21	1			15
*07	3100	N	3189	-0-	89	1452	3165	2	24	9	Y	22	31	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	54	1	1878	3	Y	32	6	0	28	1	5
							35	9									
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	53	1	1907	3	Y	32	7	0	26	1	4
							35	9									
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	51	1	1878	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	76	1	2687	3	Y	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	129	1	3774	3	Y	-0-					-0-
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	80	1	2719	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	68	1	2359	3	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	2212	3	Y	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	60	1	2193	3	Y	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	71	1	2499	3	Y	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	74	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	59	1	2014	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3709	-0-	-603	-0-	101	1	3514	3	Y	85	15	0	72	1	14
							94	9									
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	119	1	4309	3	Y	93	21	0	74	1	12
							102	9									
04	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	101	1	3683	3	Y	81	22	0	57	1	14
							89	9									
05	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	105	1	3716	3	Y	88	16	0	69	1	17
							97	9									
06	4380	X	3864	-0-	-516	-0-	124	1	3648	3	Y	84	18	0	66	1	17
							92	9									
07	4526	X	3697	-0-	-829	-0-	104	1	3520	3	Y	66	17	0	55	1	11
							73	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	44	1	1527	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	79	1	2874	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	3000	N	3140	-0-	140	140	81	1	2970	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									
05	3100	N	3267	-0-	167	307	87	1	3073	3	Y	97	17	0	75	1	19
							107	9									
06	3000	N	3181	-0-	181	488	102	1	2988	3	Y	83	18	0	67	1	17
							91	9									
*07	3259	X	2771	-0-	-488	-0-	77	1	2614	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4898	-0-	-674	-0-	134	1	4629	3	Y	123	21	0	104	1	21
							135	9									
03	6076	X	5192	-0-	-884	-0-	136	1	4935	3	Y	110	25	0	92	1	14
							121	9									
04	5880	X	4860	-0-	-1020	-0-	127	1	4650	3	Y	75	21	0	55	1	13
							83	9									
05	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	140	1	4951	3	Y	97	17	0	74	1	19
							107	9									
06	5310	X	4857	-0-	-453	-0-	157	1	4614	3	Y	78	17	0	64	1	16
							86	9									
07	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	127	1	4297	3	Y	67	17	0	55	1	11
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2976	-0-	-216	-0-	183	1	2780	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	205	1	3267	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	163	1	2787	3	Y	61	57	1			4
							67	9									
05	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	199	1	3039	3	Y	55	56	1			3
							61	9									
06	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	216	1	2814	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	201	1	2888	3	Y	60	61	1			3
							66	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4499	-0-	-1017	-0-	123	1	4252	3	Y	113	19	0	93	1	19
							124	9									
03	6107	X	4051	-0-	-2056	-0-	107	1	3869	3	Y	68	17	0	61	1	9
							75	9									
04	5910	X	4845	-0-	-1065	-0-	128	1	4669	3	Y	44	12	0	33	1	8
							48	9									
05	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	137	1	4828	3	Y	71	12	0	53	1	14
							78	9									
06	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	156	1	4570	3	Y	54	12	0	45	1	11
							59	9									
07	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	137	1	4666	3	Y	53	13	0	42	1	9
							58	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4063	-0-	-305	-0-	112	1	3873	3	Y	71	12	0	60	1	12
							78	9									
03	4836	X	4370	-0-	-466	-0-	115	1	4183	3	Y	65	15	0	54	1	8
							72	9									
04	4530	X	4403	-0-	-127	-0-	115	1	4199	3	Y	81	21	0	54	1	14
							89	9									
05	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	112	1	3947	3	Y	98	17	0	76	1	19
							108	9									
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	143	1	4210	3	Y	78	17	0	64	1	16
							86	9									
*07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	135	1	4568	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	103	-0-	-362	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	1448	-0-	-260	-0-	41	1	1407	3	Y	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	142	1	5157	3	Y	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	104	1	3789	3	Y	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	110	1	3862	3	Y	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	124	1	3629	3	Y	-0-					-0-
*07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	111	1	3774	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	32	1	1092	3	Y	42	7	0	35	1	7
							46	9									
03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	31	1	1109	3	Y	37	9	0	31	1	4
							41	9									
04	1170	N	648	-0-	-522	-0-	17	1	631	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
05	1302	N	775	-0-	-527	-0-	21	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	771	-0-	-369	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	22	1	739	3	Y	-0-					-0-

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
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1588	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	82	1	1308	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	6228	-0-	3128	3128	383	1	5845	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5211	-0-	2211	5339	372	1	4839	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4424	-0-	1324	6663	288	1	4136	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	39	1	1338	3	Y	40	7	0	34	1	7
							44	9									
03	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	48	1	1727	3	Y	33	8	0	28	1	4
							36	9									
04	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	40	1	1447	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	52	1	1850	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	52	1	1533	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	42	1	1439	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2015 - P/A 04/30/15

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - P/A 06/15/15

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1648	-0-	-144	-0-	1617	2	31	9	Y	28	46	1			10
03	1891	N	1216	-0-	-675	-0-	1212	2	4	9	Y	4					14
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-	8	1			6
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-	4	1			2
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2108	N	1184	-0-	-924	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3043	-0-	-65	-0-	3007	2	36	9	Y	33	55	1			12
*03	3441	X	3016	-0-	-425	-0-	3012	2	4	9	Y	4					16
*04	3330	X	1803	-0-	-1527	-0-	1803	2			Y	-0-	9	1			7
*05	3441	X	2165	-0-	-1276	-0-	2165	2			Y	-0-	5	1			2
*06	3330	X	2747	-0-	-583	-0-	2747	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3379	X	2435	-0-	-944	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

02	43731	X	6418	-0-	-37313	-0-	176	1	6100	3	Y	129	22	0	109	1	22
							142	9									
03	13702	X	5815	-0-	-7887	-0-	154	1	5569	3	Y	84	21	0	74	1	11
							92	9									
04	13260	X	1349	-0-	-11911	-0-	35	1	1286	3	Y	25	9	0	23	1	4
							28	9									
05	8587	X	2819	-0-	-5768	-0-	76	1	2681	3	Y	56	9	0	40	1	11
							62	9									
06	6870	X	328	-0-	-6542	-0-	10	1	298	3	Y	18	5	0	20	1	4
							20	9									
07	7099	X	843	-0-	-6256	-0-	24	1	798	3	Y	19	5	0	15	1	3
							21	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	40	1	1380	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	41	1	1494	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	42	1	1470	3	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	40	1	1358	3	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	55	1	1922	3	Y	54	9	0	46	1	9
							59	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	56	1	2044	3	Y	53	12	0	43	1	7
							58	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	62	1	2271	3	Y	80	20	0	53	1	14
							88	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	70	1	2454	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2298	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	67	1	2286	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P&A 02/10/15

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

02	2520	X	1738	-0-	-782	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	1720	-0-	-636	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2707	2	94	9	Y	85	139	1			31
03	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2930	2	18	9	Y	16	3	8			44
04	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2776	2	47	9	Y	43	39	1			48
05	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2761	2	50	9	Y	45	34	1			59
06	3000	X	2745	-0-	-255	-0-	2703	2	42	9	Y	38	61	1	3	8	33
07	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	2743	2	86	9	Y	78	31	1	1	8	79

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2589	-0-	-183	-0-	158	1	2395	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	164	1	2609	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
04	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	149	1	2549	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
05	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	170	1	2598	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	194	1	2530	3	Y	68	67	1			4
							75	9									
07	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	173	1	2485	3	Y	60	61	1			3
							66	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	49	1	1689	3	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	52	1	1879	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	48	1	1741	3	Y	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	56	1	1974	3	Y	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	63	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	56	1	1917	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2720	-0-	-500	-0-	75	1	2591	3	Y	49	8	0	41	1	8
							54	9									
03	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	84	1	3058	3	Y	46	10	0	38	1	6
							51	9									
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	83	1	3046	3	Y	-0-	2	0	4	1	-0-
05	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	87	1	3068	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	100	1	2938	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2618	-0-	-606	-0-	75	1	2543	3	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	79	1	2721	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	94	1	3417	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	102	1	3723	3	Y	81	19	0	51	1	14
							89	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	109	1	3840	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	126	1	3685	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	106	1	3606	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

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
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	83 146	1 9	2878	3	Y	133	23	0	112	1	22
03	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	79 127	1 9	2870	3	Y	115	26	0	96	1	15
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	91 88	1 9	3338	3	Y	80	22	0	59	1	14
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	98 112	1 9	3442	3	Y	102	18	0	78	1	20
06	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	100 85	1 9	2923	3	Y	77	17	0	64	1	16
07	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	90 79	1 9	3070	3	Y	72	18	0	58	1	12

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
02	2296	X	2069	-0-	-227	-0-	55 111	1 9	1903	3	Y	101	17	0	85	1	17
03	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	63 107	1 9	2294	3	Y	97	22	0	80	1	12
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	62 84	1 9	2250	3	Y	76	21	0	54	1	13
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	78 100	1 9	2766	3	Y	91	16	0	70	1	18
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	87 76	1 9	2555	3	Y	69	15	0	58	1	14
07	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	68 74	1 9	2306	3	Y	67	17	0	53	1	11

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2015 - P/A02/05/15

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	166	3	Y	5	1	0	5	1	1
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	219	3	Y	6	1	0	5	1	1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-

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
02	4396	X	4164	-0-	-232	-0-	4120	3	44	9	N	40	179	1			14
03	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4505	3	59	9	N	54					68
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4428	3	39	9	N	35					103
05	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	3			N	-0-					103
06	4470	X	3334	-0-	-1136	-0-	3287	3	47	9	N	43					146
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4702	3	34	9	N	31					177

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
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	952	3			N	-0-					25
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					25
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	3			N	-0-					25
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					25
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					25
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 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
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					131
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					131
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					131
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3			N	-0-					131
06	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					131
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					131

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

02	1624	N	1005	-0-	-619	-0-	1005	3			N	-0-					97
03	2170	N	1082	-0-	-1088	-0-	1078	3	4	9	N	4					101
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2140	3	48	9	N	44					145
05	3100	N	3387	-0-	287	287	3355	3	32	9	N	29	172	1			2
06	2885	N	2598	-0-	-287	-0-	2555	3	43	9	N	39					41
*07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3050	3	34	9	N	31					72

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

02	7448	X	6751	-0-	-697	-0-	6573	3	178	9	N	162	195	1			199
03	8246	X	6829	-0-	-1417	-0-	6776	3	53	9	N	48	187	1			60
04	7950	X	4645	-0-	-3305	-0-	4562	3	83	9	N	75					135
05	7936	X	6723	-0-	-1213	-0-	6626	3	97	9	N	88	181	1			42
06	7230	X	5430	-0-	-1800	-0-	5369	3	61	9	N	55					97
07	7471	X	6221	-0-	-1250	-0-	6168	3	53	9	N	48					145

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		13	-0-	13	14	13	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	T. A.		14	-0-	14	28	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	33	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	3	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	3	N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	41	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	785	-0-	-610	-0-	23	1	762	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

02	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	38	1	1248	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	56	1	1691	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	55	1	1630	3	N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	52	1	1360	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	44	1	1448	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4187	2	88	9	Y	80	79	1			50
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4465	2	101	9	Y	92	123	1			19
04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4438	2	44	9	Y	40	49	1			10
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4335	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	4620	X	2983	-0-	-1637	-0-	2950	2	33	9	Y	30	36	1			9
07	4743	X	3519	-0-	-1224	-0-	3485	2	34	9	Y	31	34	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3451	2	39	9	Y	35	34	1			22
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3515	2	45	9	Y	41	55	1			8
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3538	2	44	9	Y	40	38	1			10
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3720	2	48	9	Y	44	39	1			15
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3557	2	40	9	Y	36	39	1			12
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3803	2	39	9	Y	35	40	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3045	2	81	9	Y	74	73	1			47
03	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3412	2	105	9	Y	95	123	1			19
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3505	2	43	9	Y	39	48	1			10
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3675	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3477	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3517	2	39	9	Y	35	40	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

02	3388	X	3056	-0-	-332	-0-	3044	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3416	2	17	9	Y	15	19	1			3
04	3570	X	3299	-0-	-271	-0-	3256	2	43	9	Y	39	32	1			10
05	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3197	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3447	2	40	9	Y	36	39	1			12
*07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3569	2	39	9	Y	35	40	1			7

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

02	3192	X	3180	-0-	-12	-0-	3160	2	20	9	Y	18	17	1			11
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3592	2	23	9	Y	21	28	1			4
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3731	2	44	9	Y	40	34	1			10
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3799	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3833	2	40	9	Y	36	39	1			12
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4037	2	39	9	Y	35	40	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

02	4648	X	4099	-0-	-549	-0-	4036	2	63	9	Y	57	56	1			36
03	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	4353	2	80	9	Y	73	95	1			14
04	4830	X	4493	-0-	-337	-0-	4449	2	44	9	Y	40	44	1			10
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	4628	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	4830	X	4576	-0-	-254	-0-	4536	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	4650	X	4465	-0-	-185	-0-	4426	2	39	9	Y	35	40	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	85	1	2935	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	91	1	3283	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	86	1	3130	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	93	1	3285	3	Y	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	102	1	2983	3	Y	-0-					-0-
*07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	93	1	3155	3	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
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4055	2	25	9	Y	23	23	1			14
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4578	2	33	9	Y	30	38	1			6
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
*07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-

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
02	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	60	1	2080	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2226	-0-	-564	-0-	60	1	2166	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2067	-0-	-393	-0-	55	1	2012	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	65	1	2284	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	69	1	2027	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1514	-0-	-625	-0-	43	1	1471	3	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
02	4228	X	4055	-0-	-173	-0-	113	1	3913	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	139	1	5026	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	131	1	4794	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	130	1	4573	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	145	1	4250	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4333	-0-	-348	-0-	124	1	4209	3	Y	-0-					-0-

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
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	150	1	2273	3	Y	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	176	1	2807	3	Y	-0-					-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	152	1	2598	3	Y	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2214	-0-	-336	-0-	158	1	2056	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	154	1	2208	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	5145	-0-	-35	-0-	5101	2	44	9	Y	40	43	1			21
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5792	2	50	9	Y	45	42	1			24
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5556	2	57	9	Y	52	46	1			30
05	5735	X	5597	-0-	-138	-0-	5541	2	56	9	Y	51	53	1			28
06	5550	X	4154	-0-	-1396	-0-	4118	2	36	9	Y	33	48	1			13
07	5735	X	5057	-0-	-678	-0-	5017	2	40	9	Y	36	26	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4296	-0-	-156	-0-	264	1	4006	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	279	1	4436	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	4770	X	4639	-0-	-131	-0-	253	1	4309	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
05	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	287	1	4388	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	4680	X	4675	-0-	-5	-0-	328	1	4270	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
07	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	280	1	4022	3	Y	60	61	1			3
							66	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

02	4704	X	4022	-0-	-682	-0-	3986	2	36	9	Y	33	40	1			38
03	5177	X	4770	-0-	-407	-0-	4725	2	45	9	Y	41	40	1			39
04	4860	X	4793	-0-	-67	-0-	4753	2	40	9	Y	36	44	1			31
05	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4914	2	40	9	Y	36	46	1			21
06	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	4165	2	32	9	Y	29					50
07	4960	X	4258	-0-	-702	-0-	4234	2	24	9	Y	22	47	1			25

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

02	3724	X	3573	-0-	-151	-0-	3528	2	45	9	Y	41	50	1			47
03	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	3947	2	56	9	Y	51	50	1			48
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3923	2	40	9	Y	36	51	1			33
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4055	2	41	9	Y	37	48	1			22
06	3870	X	3649	-0-	-221	-0-	3620	2	29	9	Y	26					48
07	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	3328	2	19	9	Y	17	42	1			23

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3189	2	13	9	Y	12	18	1			16
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3909	2	23	9	Y	21	18	1			19
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-	15	1			4
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3920	2	1	9	Y	1	4	1			1
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					1
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-	1	1			-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4599	2	96	9	Y	87	123	1			101
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4480	2	94	9	Y	85	139	1			47
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4181	2	53	9	Y	48					95
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4754	2	47	9	Y	43	96	1			42
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4633	2	47	9	Y	43					85
*07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4623	2	44	9	Y	40	84	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	122	1	4213	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	123	1	4456	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	126	1	4598	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	137	1	4828	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	153	1	4497	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	131	1	4448	3	Y	-0-					-0-

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
02	4032	X	3449	-0-	-583	-0-	3420	2	29	9	Y	26	25	1			17
03	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	4178	2	41	9	Y	37	47	1			7
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4174	2	41	9	Y	37	34	1			10
05	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3898	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	4080	X	3757	-0-	-323	-0-	3717	2	40	9	Y	36	39	1			12
07	4371	X	3221	-0-	-1150	-0-	3187	2	34	9	Y	31	36	1			7

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
02	2016	N	1647	-0-	-369	-0-	1635	2	12	9	Y	11	12	1			6
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1914	2	20	9	Y	18	20	1			4
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1865	2	36	9	Y	33	29	1			8
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2118	2	50	9	Y	45	38	1			15
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1891	2	33	9	Y	30	37	1			8
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1967	2	31	9	Y	28	30	1			6

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 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
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	8	1	277	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	382	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	393	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	377	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	387	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
07	434	N	266	-0-	-168	-0-	8	1	258	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3393	2	57	9	Y	52	49	1			32
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3220	2	67	9	Y	61	80	1			13
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3465	2	43	9	Y	39	42	1			10
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3389	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3227	2	40	9	Y	36	39	1			12
*07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3704	2	39	9	Y	35	40	1			7

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
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	80	1	2773	3	Y	57	10	0	47	1	10
							63	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	85	1	3074	3	Y	52	12	0	43	1	7
							57	9									
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	3	Y	-0-	2	0	5	1	-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	84	1	2970	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2297	-0-	-373	-0-	76	1	2221	3	Y	-0-					-0-
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	83	1	2802	3	Y	-0-					-0-

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
02	3724	X	3393	-0-	-331	-0-	93	1	3236	3	Y	58	10	0	48	1	10
							64	9									
03	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	95	1	3456	3	Y	50	12	0	42	1	6
							55	9									
04	3990	X	3484	-0-	-506	-0-	93	1	3390	3	Y	1	2	0	5	1	-0-
							1	9									
05	4123	X	3842	-0-	-281	-0-	106	1	3736	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3281	-0-	-409	-0-	108	1	3173	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2718	-0-	-1033	-0-	78	1	2640	3	Y	-0-					-0-

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
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3893	2	39	9	Y	35	34	1			22
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4230	2	47	9	Y	43	57	1			8
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	32	1			6
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3989	2	35	9	Y	32	27	1			11
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4150	2	37	9	Y	34	33	1			12
*07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3429	2	28	9	Y	25	30	1			7

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
02	3584	X	2918	-0-	-666	-0-	81	1	2806	3	Y	28	5	0	23	1	5
							31	9									
03	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	83	1	2999	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	3540	X	2768	-0-	-772	-0-	74	1	2694	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	3658	X	2334	-0-	-1324	-0-	64	1	2270	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2925	-0-	-615	-0-	96	1	2829	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	78	1	2652	3	Y	-0-					-0-

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
02	3864	X	3609	-0-	-255	-0-	101	1	3508	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	107	1	3891	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	102	1	3737	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	108	1	3817	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	124	1	3633	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	108	1	3655	3	Y	-0-					-0-

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
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5599	2	43	9	Y	39	29	1			10
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5456	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5363	2	40	9	Y	36	39	1			12
*07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5829	2	39	9	Y	35	40	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4396	X	3484	-0-	-912	-0-	210	1	3176	3	Y	89	91	1			7
							98	9									
03	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	247	1	3928	3	Y	82	86	1			3
							90	9									
04	4530	X	3937	-0-	-593	-0-	214	1	3656	3	Y	61	60	1			4
							67	9									
05	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	234	1	3571	3	Y	53	54	1			3
							58	9									
06	4170	X	3674	-0-	-496	-0-	257	1	3345	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
*07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	281	1	4034	3	Y	58	58	1			3
							64	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4234	2	67	9	Y	61	62	1			32
03	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4541	2	75	9	Y	68	63	1			37
04	4500	X	3904	-0-	-596	-0-	3847	2	57	9	Y	52	57	1			32
05	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4114	2	55	9	Y	50	54	1			28
06	4500	X	4216	-0-	-284	-0-	4166	2	50	9	Y	45	57	1			16
07	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4250	2	42	9	Y	38	28	1			26

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

02	3696	X	2740	-0-	-956	-0-	2692	2	48	9	Y	44	29	1			33
03	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	4004	2	59	9	Y	54	60	1			27
04	3960	X	3894	-0-	-66	-0-	3739	2	155	9	Y	141	73	1			95
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3924	2	62	9	Y	56	109	1			42
06	3960	X	3715	-0-	-245	-0-	3658	2	57	9	Y	52	38	1			56
07	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3322	2	131	9	Y	119	76	1			99

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4098	2	41	9	Y	37	24	1			27
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4524	2	51	9	Y	46	50	1			23
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4141	2	150	9	Y	136	65	1			94
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4324	2	62	9	Y	56	108	1			42
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4209	2	57	9	Y	52	38	1			56
*07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4114	2	131	9	Y	119	76	1			99

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2856	2	34	9	Y	31	20	1			22
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2599	2	36	9	Y	33	39	1			16
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-	15	1			1
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
*07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5656	X	5375	-0-	-281	-0-	150	1	5211	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	152	1	5525	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	5850	X	5577	-0-	-273	-0-	149	1	5428	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	148	1	5215	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5515	-0-	-335	-0-	182	1	5333	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5089	-0-	-863	-0-	146	1	4943	3	Y	-0-					-0-

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
02	1848	N	1665	-0-	-183	-0-	47	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	61	1	2209	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3162	-0-	162	162	84	1	3078	3	Y	-0-					-0-
05	3010	N	2848	-0-	-162	-0-	79	1	2769	3	Y	-0-					-0-
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	91	1	2663	3	Y	-0-					-0-
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	73	1	2485	3	Y	-0-					-0-

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
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4636	2	42	9	Y	38	41	1			21
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5100	2	47	9	Y	43	40	1			24
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5259	2	57	9	Y	52	46	1			30
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5283	2	55	9	Y	50	52	1			28
06	4980	X	4840	-0-	-140	-0-	4796	2	44	9	Y	40	54	1			14
07	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	4776	2	43	9	Y	39	27	1			26

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
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	198	1	3005	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	215	1	3423	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	190	1	3240	3	Y	70	66	1			5
							77	9									
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	208	1	3180	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	228	1	2973	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
07	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	200	1	2865	3	Y	57	57	1			3
							63	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4755	2	22	9	Y	20	26	1			24
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	2	29	9	Y	26	26	1			24
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5030	2	41	9	Y	37	33	1			28
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5604	2	40	9	Y	36	43	1			21
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5851	2	32	9	Y	29					50
*07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4871	2	22	9	Y	20	46	1			24

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4683	2	62	9	Y	56	59	1			29
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5337	2	69	9	Y	63	58	1			34
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5211	2	56	9	Y	51	54	1			31
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5191	2	54	9	Y	49	52	1			28
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4950	2	48	9	Y	44	56	1			16
*07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5076	2	42	9	Y	38	28	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6353	2	14	9	Y	13	16	1			5
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6510	2	18	9	Y	16	15	1			6
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6004	2	32	9	Y	29	28	1			7
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6565	2	28	9	Y	25	17	1			15
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5515	2	29	9	Y	26	35	1			6
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5554	2	22	9	Y	20	18	1			8

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4283	2	11	9	Y	10	11	1			4
03	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	4360	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4627	2	32	9	Y	29	26	1			7
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4594	2	28	9	Y	25	17	1			15
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4469	2	29	9	Y	26	35	1			6
*07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4628	2	22	9	Y	20	15	1			11

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
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	145	1	2200	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	154	1	2445	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	140	1	2384	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	151	1	2310	3	Y	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	142	1	1848	3	Y	-0-					-0-
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	160	1	2303	3	Y	-0-					-0-

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
02	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5858	2	44	9	Y	40	43	1			21
03	6727	X	6725	-0-	-2	-0-	6675	2	50	9	Y	45	42	1			24
04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6478	2	57	9	Y	52	46	1			30
05	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	6502	2	56	9	Y	51	53	1			28
06	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	5464	2	43	9	Y	39	53	1			14
*07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6766	2	43	9	Y	39	27	1			26

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
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5890	2	35	9	Y	32	29	1			11
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6529	2	43	9	Y	39	35	1			15
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6219	2	32	9	Y	29	37	1			7
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6311	2	28	9	Y	25	17	1			15
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5641	2	29	9	Y	26	35	1			6
07	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	4632	2	21	9	Y	19	16	1			9

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
02	6692	X	6434	-0-	-258	-0-	6404	2	30	9	Y	27	30	1			11
03	7471	X	7179	-0-	-292	-0-	7147	2	32	9	Y	29	29	1			11
04	7230	X	6658	-0-	-572	-0-	6626	2	32	9	Y	29	33	1			7
05	7471	X	6705	-0-	-766	-0-	6677	2	28	9	Y	25	17	1			15
06	6960	X	6432	-0-	-528	-0-	6403	2	29	9	Y	26	35	1			6
07	7192	X	5875	-0-	-1317	-0-	5853	2	22	9	Y	20	15	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1297	-0-	-803	-0-	35	1	1196	3	Y	60	10	0	48	1	10
							66	9									
03	2139	X	208	-0-	-1931	-0-	4	1	163	3	Y	37	9	0	33	1	5
							41	9									
04	1920	X	179	-0-	-1741	-0-	4	1	143	3	Y	29	8	0	21	1	5
							32	9									
05	1426	X	118	-0-	-1308	-0-	1	1	50	3	Y	61	10	0	44	1	12
							67	9									
06	1380	X	336	-0-	-1044	-0-	10	1	292	3	Y	31	8	0	29	1	6
							34	9									
07	1426	X	249	-0-	-1177	-0-	6	1	217	3	Y	24	6	0	20	1	4
							26	9									

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
02	2940	X	2041	-0-	-899	-0-	57	1	1971	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
03	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	64	1	2305	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
04	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	61	1	2223	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	75	1	2642	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2524	-0-	-86	-0-	83	1	2441	3	Y	-0-					-0-
*07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	73	1	2482	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	54	1	1855	3	Y	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	56	1	2020	3	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	52	1	1891	3	Y	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	58	1	2028	3	Y	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	63	1	1843	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	54	1	1846	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5914	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6560	2	17	9	Y	15	19	1			3
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6285	2	43	9	Y	39	32	1			10
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6685	2	50	9	Y	45	40	1			15
06	6210	X	6054	-0-	-156	-0-	6017	2	37	9	Y	34	37	1			12
*07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6604	2	39	9	Y	35	40	1			7

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	Y	46	59	1			54
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2926	2	47	9	Y	43	56	1			41
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2950	2	40	9	Y	36	46	1			31
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3328	2	41	9	Y	37	46	1			22
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3086	2	31	9	Y	28					50
*07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2849	2	23	9	Y	21	46	1			25

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4337	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4998	2	17	9	Y	15	19	1			3
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3333	-0-	-897	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-

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
02	5544	X	4673	-0-	-871	-0-	129	1	4481	3	Y	57	10	0	47	1	10
							63	9									
03	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	131	1	4743	3	Y	53	12	0	44	1	7
							58	9									
04	5610	X	4812	-0-	-798	-0-	126	1	4598	3	Y	80	20	0	53	1	14
							88	9									
05	5797	X	4834	-0-	-963	-0-	130	1	4592	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	155	1	4536	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	5177	X	4929	-0-	-248	-0-	139	1	4710	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3423	-0-	-805	-0-	94	1	3265	3	Y	58	10	0	48	1	10
							64	9									
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	97	1	3513	3	Y	48	11	0	41	1	6
							53	9									
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	121	1	4421	3	Y	1	2	0	5	1	-0-
							1	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	123	1	4333	3	Y	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	136	1	4000	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	115	1	3890	3	Y	-0-					-0-

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
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	73	1	2531	3	Y	-0-					-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	77	1	2782	3	Y	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	71	1	2580	3	Y	74	17	0	44	1	13
							81	9									
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	79	1	2771	3	Y	101	18	0	76	1	20
							111	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	90	1	2653	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	77	1	2617	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	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
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	128	1	4433	3	Y	99	17	0	83	1	17
							109	9									
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	113	1	4095	3	Y	86	20	0	72	1	11
							95	9									
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	102	1	3741	3	Y	80	21	0	56	1	14
							88	9									
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	114	1	4018	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	146	1	4292	3	Y	77	17	0	64	1	16
							85	9									
*07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	131	1	4441	3	Y	72	18	0	58	1	12
							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
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	124 156	1 9	4293	3	Y	142	24	0	118	1	24
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	130 145	1 9	4710	3	Y	132	30	0	109	1	17
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	119 89	1 9	4364	3	Y	81	23	0	61	1	14
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	126 112	1 9	4449	3	Y	102	18	0	78	1	20
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	147 91	1 9	4324	3	Y	83	18	0	68	1	17
*07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	136 80	1 9	4627	3	Y	73	19	0	59	1	12

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
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6175	2	17	9	Y	15	10	1			11
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6411	2	19	9	Y	17	19	1			9
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-	8	1			1
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
*07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	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
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	273 53	1 9	4140	3	Y	48	49	1			4
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	284 48	1 9	4514	3	Y	44	46	1			2
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	257	1	4380	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	290	1	4429	3	Y	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	337	1	4392	3	Y	-0-					-0-
*07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	312	1	4478	3	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
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	150 14	1 9	5213	3	Y	13	2	0	12	1	2
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	158 14	1 9	5748	3	Y	13	3	0	11	1	1
04	5280	X	4614	-0-	-666	-0-	123	1	4491	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5456	X	4696	-0-	-760	-0-	130	1	4566	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	154	1	4514	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4733	-0-	-723	-0-	135	1	4598	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 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
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	163 51	1 9	2466	3	Y	46	47	1			4
03	2697	X	1485	-0-	-1212	-0-	87 21	1 9	1377	3	Y	19	22	1			1
04	2610	X	38	-0-	-2572	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 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
02	5320	X	4230	-0-	-1090	-0-	4206	2	24	9	Y	22	21	1			13
03	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4879	2	29	9	Y	26	35	1			4
04	5700	X	4283	-0-	-1417	-0-	4283	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	5890	X	3995	-0-	-1895	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
*07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			Y	-0-					-0-

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
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	244	1	3701	3	Y	120	123	1			10
							132	9									
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	255	1	4057	3	Y	108	114	1			4
							119	9									
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	238	1	4055	3	Y	70	69	1			5
							77	9									
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	264	1	4032	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	307	1	4000	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
*07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	278	1	3992	3	Y	60	61	1			3
							66	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	72	1	2505	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	67	1	2437	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
04	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	72	1	2647	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2945	X	2403	-0-	-542	-0-	66	1	2337	3	Y	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	88	1	2581	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2267	-0-	-554	-0-	65	1	2202	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 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
02	4200	X	637	-0-	-3563	-0-	592	2	45	9	Y	41	30	1			26
03	4650	X	360	-0-	-4290	-0-	360	2			Y	-0-	26	1			-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	169	1	5872	3	Y	128	22	0	107	1	21
							141	9									
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	175	1	6341	3	Y	119	27	0	98	1	15
							131	9									
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	157	1	5719	3	Y	81	23	0	59	1	14
							89	9									
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	169	1	5959	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	196	1	5750	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	180	1	6100	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	2951	-0-	-1389	-0-	81	1	2808	3	Y	56	10	0	48	1	9
							62	9									
03	4805	X	3142	-0-	-1663	-0-	83	1	3005	3	Y	49	11	0	41	1	6
							54	9									
04	4470	X	3263	-0-	-1207	-0-	85	1	3108	3	Y	64	16	0	43	1	11
							70	9									
05	4402	X	3079	-0-	-1323	-0-	83	1	2915	3	Y	74	13	0	58	1	14
							81	9									
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	160	1	4691	3	Y	78	16	0	60	1	16
							86	9									
*07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	128	1	4339	3	Y	58	15	0	49	1	10
							64	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2774	-0-	-250	-0-	169	1	2565	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	170	1	2697	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	176	1	3006	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	192	1	2928	3	Y	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	247	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	223	1	3199	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	74	1	2557	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	66	1	2395	3	Y	11	3	0	9	1	1
							12	9									
04	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	59	1	2166	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	73	1	2563	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	78	1	2295	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	71	1	2407	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	1	1	47	3	Y	18	3	0	16	1	3
							20	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	21	5	0	16	1	3
							23	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	2	0	6	1	1
							7	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	17	3	0	12	1	3
							19	9									
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	62	3	Y	14	3	0	11	1	3
							15	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	58	3	Y	10	3	0	8	1	2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	222	1	3371	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	233	1	3711	3	Y	31	33	1			1
							34	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	210	1	3576	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	240	1	3663	3	Y	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	248	1	3227	3	Y	-0-					-0-
*07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	235	1	3373	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4263	-0-	-301	-0-	118	1	4099	3	Y	42	7	0	36	1	7
							46	9									
03	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	121	1	4393	3	Y	40	9	0	33	1	5
							44	9									
04	4890	X	4225	-0-	-665	-0-	110	1	4031	3	Y	76	19	0	49	1	13
							84	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	142	1	5009	3	Y	102	18	0	77	1	20
							112	9									
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	160	1	4687	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	137	1	4660	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

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
02	3612	X	3381	-0-	-231	-0-	3329	2	52	9	Y	47	33	1			32
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4035	2	70	9	Y	64	64	1			32
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3547	2	150	9	Y	136	74	1			94
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3790	2	63	9	Y	57	109	1			42
06	3960	X	3479	-0-	-481	-0-	3422	2	57	9	Y	52	38	1			56
07	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	3904	2	128	9	Y	116	74	1			98

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	7377	-0-	-239	-0-	201	1	6957	3	Y	199	34	0	168	1	33
							219	9									
03	8432	X	8055	-0-	-377	-0-	211	1	7642	3	Y	184	42	0	152	1	23
							202	9									
04	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	198	1	7230	3	Y	81	25	0	65	1	14
							89	9									
05	8339	X	7414	-0-	-925	-0-	201	1	7101	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	8070	X	7256	-0-	-814	-0-	236	1	6929	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	8153	X	7747	-0-	-406	-0-	219	1	7448	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2632	-0-	-532	-0-	2593	2	39	9	Y	35	34	1			22
03	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2937	2	44	9	Y	40	54	1			8
04	3390	X	2869	-0-	-521	-0-	2832	2	37	9	Y	34	33	1			9
05	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	2736	2	37	9	Y	34	32	1			11
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3078	2	25	9	Y	23	24	1			10
*07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3365	2	37	9	Y	34	37	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2230	-0-	-1130	-0-	2185	2	45	9	Y	41	30	1			29
03	3720	X	2823	-0-	-897	-0-	2768	2	55	9	Y	50	57	1			22
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2522	2	145	9	Y	132	62	1			92
05	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2608	2	57	9	Y	52	104	1			40
06	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	2578	2	56	9	Y	51	36	1			55
*07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3072	2	128	9	Y	116	73	1			98

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4476	-0-	-228	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4355	-0-	-760	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4527	-0-	-513	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4423	-0-	-785	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4212	-0-	-828	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4025	-0-	-935	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
*07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	74	1	2580	3	Y	29	5	0	23	1	5
							32	9									
03	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	72	1	2615	3	Y	22	5	0	19	1	3
							24	9									
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	80	1	2930	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	81	1	2848	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2432	-0-	-178	-0-	80	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	85	1	2877	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8251	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8739	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8579	2	32	9	Y	29	24	1			7
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8620	2	28	9	Y	25	17	1			15
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8390	2	29	9	Y	26	35	1			6
*07	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8679	2	26	9	Y	24	18	1			12

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3176	-0-	-1009	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	2580	-0-	-1470	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2481	-0-	-1549	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	2733	-0-	-1167	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
*07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 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
02	2548	X	1505	-0-	-1043	-0-	41	1	1438	3	Y	24	4	0	21	1	4
							26	9									
03	2635	X	2409	-0-	-226	-0-	64	1	2320	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	72	1	2622	3	Y	73	17	0	46	1	13
							80	9									
05	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	61	1	2145	3	Y	96	17	0	73	1	19
							106	9									
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	3	Y	77	17	0	63	1	16
							85	9									
07	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	67	1	2267	3	Y	72	18	0	58	1	12
							79	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	X	1528	-0-	-1160	-0-	43	1	1485	2	N	-0-					100
03	2976	X	2323	-0-	-653	-0-	60	1	2000	2	N	239	189	1			150
							263	9									
04	2880	X	2166	-0-	-714	-0-	61	1	2064	2	N	37					187
							41	9									
05	2914	X	2072	-0-	-842	-0-	58	1	1968	2	N	42	187	1			42
							46	9									
06	2250	X	2095	-0-	-155	-0-	53	1	1808	2	N	213	188	1			67
							234	9									
*07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	159	1	4767	2	N	-0-					67

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
02	7364	X	4930	-0-	-2434	-0-	4871	2	59	9	Y	54	69	1			31
03	8153	X	6284	-0-	-1869	-0-	6199	2	85	9	Y	77	63	1			45
04	7890	X	7014	-0-	-876	-0-	6957	2	57	9	Y	52	64	1			33
05	8060	X	7604	-0-	-456	-0-	7549	2	55	9	Y	50	55	1			28
06	7020	X	4907	-0-	-2113	-0-	4871	2	36	9	Y	33	51	1			10
07	7254	X	4290	-0-	-2964	-0-	4261	2	29	9	Y	26	18	1			18

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5633	2	46	9	Y	42	31	1			26
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5604	2	55	9	Y	50	67	1			9
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5640	2	39	9	Y	35	34	1			10
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5899	2	44	9	Y	40	36	1			14
06	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6017	2	34	9	Y	31	33	1			12
*07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5968	2	29	9	Y	26	32	1			6

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4412	-0-	-656	-0-	123	1	4275	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	5301	X	3893	-0-	-1408	-0-	104	1	3776	3	Y	12	3	0	10	1	1
							13	9									
04	5130	X	3328	-0-	-1802	-0-	89	1	3239	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4898	X	3361	-0-	-1537	-0-	93	1	3268	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4268	-0-	-472	-0-	141	1	4127	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	123	1	4187	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5320	X	4982	-0-	-338	-0-	134	1	4644	3	Y	185	32	0	156	1	31
							204	9									
03	5828	X	5371	-0-	-457	-0-	139	1	5044	3	Y	171	39	0	141	1	22
							188	9									
04	5640	X	4385	-0-	-1255	-0-	115	1	4183	3	Y	79	24	0	63	1	14
							87	9									
05	5797	X	3638	-0-	-2159	-0-	98	1	3446	3	Y	85	15	0	67	1	17
							94	9									
06	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	167	1	4910	3	Y	82	17	0	65	1	17
							90	9									
07	5518	X	5508	-0-	-10	-0-	155	1	5273	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 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
02	2548	X	2396	-0-	-152	-0-	2365	2	31	9	Y	28	27	1			18
03	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2393	2	35	9	Y	32	43	1			7
04	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	2540	2	39	9	Y	35	32	1			10
05	2821	X	1347	-0-	-1474	-0-	1322	2	25	9	Y	23	23	1			10
06	2580	X	1700	-0-	-880	-0-	1668	2	32	9	Y	29	30	1			9
07	2666	X	1901	-0-	-765	-0-	1867	2	34	9	Y	31	35	1			5

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	106	1	3657	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	110	1	3986	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
04	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	102	1	3733	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	108	1	3813	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	124	1	3641	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	105	1	3566	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	205	1	3112	3	Y	144	148	1			12
							158	9									
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	210	1	3340	3	Y	130	137	1			5
							143	9									
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	178	1	3045	3	Y	70	70	1			5
							77	9									
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	186	1	2844	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	212	1	2756	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
*07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	230	1	3300	3	Y	61	61	1			3
							67	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	6040	-0-	-624	-0-	5962	2	78	9	Y	71	69	1			37
03	7440	X	6606	-0-	-834	-0-	6518	2	88	9	Y	80	74	1			43
04	7200	X	6372	-0-	-828	-0-	6315	2	57	9	Y	52	62	1			33
05	7440	X	6600	-0-	-840	-0-	6545	2	55	9	Y	50	55	1			28
06	6480	X	5989	-0-	-491	-0-	5939	2	50	9	Y	45	57	1			16
07	6696	X	5588	-0-	-1108	-0-	5545	2	43	9	Y	39	28	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5504	-0-	-740	-0-	152	1	5258	3	Y	85	14	0	70	1	14
							94	9									
03	6913	X	6124	-0-	-789	-0-	162	1	5860	3	Y	93	21	0	74	1	12
							102	9									
04	6690	X	5594	-0-	-1096	-0-	147	1	5364	3	Y	75	20	0	54	1	13
							83	9									
05	6479	X	5940	-0-	-539	-0-	161	1	5667	3	Y	102	18	0	77	1	20
							112	9									
06	5940	X	5498	-0-	-442	-0-	178	1	5229	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
07	6138	X	5272	-0-	-866	-0-	149	1	5043	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3959	2	40	9	Y	36	59	1			13
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5021	2	6	9	Y	5					18
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			Y	-0-	10	1			8
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			Y	-0-	5	1			3
*06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-	3	1			-0-
*07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	7689	-0-	-487	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7760	-0-	-1230	-0-	7754	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	8700	X	7972	-0-	-728	-0-	7877	2	95	9	Y	86	31	1			55
05	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7698	2	99	9	Y	90	43	1	1	8	101
06	8640	X	7186	-0-	-1454	-0-	7101	2	85	9	Y	77	111	1	5	8	62
07	8525	X	6685	-0-	-1840	-0-	6512	2	173	9	Y	157	60	1	3	8	156

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
02	4816	X	4766	-0-	-50	-0-	133	1	4601	3	Y	29	5	0	24	1	5
							32	9									
03	5332	X	5214	-0-	-118	-0-	139	1	5046	3	Y	26	6	0	22	1	3
							29	9									
04	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	125	1	4567	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	139	1	4889	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	159	1	4680	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	137	1	4642	3	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
02	6272	X	5874	-0-	-398	-0-	5823	2	51	9	Y	46	54	1			18
03	6944	X	5898	-0-	-1046	-0-	5845	2	53	9	Y	48	48	1			18
04	6570	X	5785	-0-	-785	-0-	5719	2	66	9	Y	60	63	1			15
05	6789	X	5845	-0-	-944	-0-	5791	2	54	9	Y	49	34	1			30
06	6570	X	5288	-0-	-1282	-0-	5235	2	53	9	Y	48	67	1			11
07	6510	X	6052	-0-	-458	-0-	6000	2	52	9	Y	47	35	1			23

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
02	9380	X	8431	-0-	-949	-0-	8301	2	130	9	Y	118	139	1			47
03	10137	X	9148	-0-	-989	-0-	9008	2	140	9	Y	127	126	1			48
04	9750	X	9041	-0-	-709	-0-	8976	2	65	9	Y	59	92	1			15
05	9796	X	9256	-0-	-540	-0-	9202	2	54	9	Y	49	34	1			30
06	9150	X	9009	-0-	-141	-0-	8953	2	56	9	Y	51	70	1			11
07	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	9028	2	53	9	Y	48	36	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	123	1	4247	3	Y	100	17	0	84	1	17
							110	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	119	1	4314	3	Y	92	21	0	76	1	12
							101	9									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	150	1	5480	3	Y	81	22	0	57	1	14
							89	9									
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	152	1	5355	3	Y	102	18	0	78	1	20
							112	9									
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	170	1	4983	3	Y	83	18	0	68	1	17
							91	9									
*07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	142	1	4820	3	Y	73	19	0	59	1	12
							80	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

02	5600	X	4888	-0-	-712	-0-	4786	2	102	9	Y	93	102	1			37
03	6200	X	5108	-0-	-1092	-0-	4983	2	125	9	Y	114	114	1			37
04	6000	X	5517	-0-	-483	-0-	5458	2	59	9	Y	54	76	1			15
05	5952	X	5389	-0-	-563	-0-	5335	2	54	9	Y	49	34	1			30
06	5250	X	4465	-0-	-785	-0-	4420	2	45	9	Y	41	61	1			10
07	5704	X	5240	-0-	-464	-0-	5195	2	45	9	Y	41	29	1			22

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

02	6412	X	5972	-0-	-440	-0-	5898	2	74	9	Y	67	45	1			50
03	7099	X	6558	-0-	-541	-0-	6468	2	90	9	Y	82	91	1			41
04	6870	X	6465	-0-	-405	-0-	6311	2	154	9	Y	140	85	1			96
05	6913	X	6447	-0-	-466	-0-	6385	2	62	9	Y	56	110	1			42
06	6480	X	6269	-0-	-211	-0-	6212	2	57	9	Y	52	38	1			56
*07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6574	2	131	9	Y	119	76	1			99

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

02	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28210	2	257	9	Y	234	263	1			79
03	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28076	2	305	9	Y	277	258	1			98
04	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	26365	2	310	9	Y	282	258	1			122
05	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	25682	2	321	9	Y	292	240	1			174
06	32700	X	25488	-0-	-7212	-0-	25213	2	275	9	Y	250	242	1			182
07	31527	X	23790	-0-	-7737	-0-	23506	2	284	9	Y	258	369	1			71

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

02	9240	X	7539	-0-	-1701	-0-	7462	2	77	9	Y	70	80	1			24
03	9207	X	8458	-0-	-749	-0-	8364	2	94	9	Y	85	79	1			30
04	8910	X	8624	-0-	-286	-0-	8527	2	97	9	Y	88	80	1			38
05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9378	2	99	9	Y	90	74	1			54
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8833	2	83	9	Y	75	74	1			55
*07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9180	2	88	9	Y	80	113	1			22

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

02	28392	X	22474	-0-	-5918	-0-	22135	2	339	9	N	308	376	1			126
03	31434	X	21675	-0-	-9759	-0-	21156	2	519	9	N	472	382	1			216
04	30210	X	27542	-0-	-2668	-0-	27082	2	460	9	N	418	368	1			266
05	30845	X	26513	-0-	-4332	-0-	25978	2	535	9	N	486	558	1			194
06	28620	X	25697	-0-	-2923	-0-	25279	2	418	9	N	380	369	1			205
07	28458	X	23118	-0-	-5340	-0-	22517	2	601	9	N	546	553	1			198

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
02	1708	X	889	-0-	-819	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	543	-0-	-1100	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1166	-0-	-424	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	909	-0-	-579	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	450	-0-	-690	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

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

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

02	672	N	671	-0-	-1	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		2202	-0-	2202	2202	2202	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		3350	-0-	3350	5552	3350	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1577	-0-	1577	7129	1576	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	990	N	506	-0-	-484	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510	N	269	-0-	-241	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

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

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	45	-0-	-405	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

02	3276	X	2872	-0-	-404	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			-0-
*06	14B2 EXT		1812	-0-	1812	1812	1812	3			Y	-0-					-0-
*07	4481 X		2669	-0-	-1812	-0-	2669	3			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 #: 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
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*02	280	N	148	-0-	-132	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*05	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 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
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

*08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	355	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	344	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	354	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	260	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	337	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	352	1	2399	3	Y	-0-					-0-
*02	2128	N	1781	-0-	-347	-0-	216	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*03	2356	N	1467	-0-	-889	-0-	196	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*04	2280	N	2034	-0-	-246	-0-	265	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1322	-0-	-662	-0-	156	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	154	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	295	1	2255	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

*08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
*10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
*12	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
*02	3136	X	3063	-0-	-73	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
*03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
*04	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
*05	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-
*06	3360	X	3124	-0-	-236	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			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 #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	355	1	6343	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
*09	6120	X	5853	-0-	-267	-0-	341	1	5472	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
*10	6324	X	1628	-0-	-4696	-0-	355	1	1229	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
*11	6120	X	1386	-0-	-4734	-0-	331	1	1007	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
*12	6324	X	1533	-0-	-4791	-0-	355	1	1128	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
*01	6324	X	1120	-0-	-5204	-0-	310	1	757	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
*02	5460	X	1035	-0-	-4425	-0-	258	1	722	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
*03	1643	X	655	-0-	-988	-0-	336	1	263	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
*04	1470	X	690	-0-	-780	-0-	250	1	390	3	Y	45	2	0	43	1	2
							50	9									
*05	1550	X	760	-0-	-790	-0-	327	1	383	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*06	1110	X	669	-0-	-441	-0-	308	1	315	3	Y	42	39	1			5
							46	9									
07	1147	X	287	-0-	-860	-0-	20	1	217	3	Y	45	45	1			5
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

02	56	X	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					177
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					177
04	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					177
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					177
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					177
07	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

02	616	N	427	-0-	-189	-0-	333	2	94	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	469	-0-	-182	-0-	367	2	102	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	363	2	82	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	362	2	86	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	331	2	68	3	Y	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	475	2	122	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		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-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

02	1316	X	1148	-0-	-168	-0-	104	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	114	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1252	-0-	-218	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1306	-0-	-213	-0-	103	1	1203	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1158	-0-	-162	-0-	134	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1045	-0-	-257	-0-	145	1	900	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 0 - 3712

02	1428	X	1175	-0-	-253	-0-	300	1	803	2	N	64	64	0			-0-
							2	4	70	9							
03	1581	X	1261	-0-	-320	-0-	300	1	882	2	N	70	70	0			-0-
							2	4	77	9							
04	1440	X	1236	-0-	-204	-0-	300	1	859	2	N	68	68	0			-0-
							2	4	75	9							
05	1488	X	1219	-0-	-269	-0-	300	1	843	2	N	67	67	0			-0-
							2	4	74	9							
*06	1260	X	1208	-0-	-52	-0-	300	1	833	2	N	66	66	0			-0-
							2	4	73	9							
*07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	463	-0-	-153	-0-	110	1	320	2	N	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
03	682	X	479	-0-	-203	-0-	110	1	335	2	N	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
04	660	X	461	-0-	-199	-0-	110	1	318	2	N	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
05	620	X	443	-0-	-177	-0-	110	1	302	2	N	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
*06	540	X	429	-0-	-111	-0-	110	1	289	2	N	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
*07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	79	-0-	-5	-0-	10	1	66	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3233	-0-	-71	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
*07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	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
02	1568	X	1428	-0-	-140	-0-	1428	3			N	-0-					69
03	1674	X	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					69
04	1620	X	1519	-0-	-101	-0-	1516	3	3	9	N	3					72
05	1643	X	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					72
06	1560	X	1478	-0-	-82	-0-	1478	3			N	-0-					72
*07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					72

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	5516	X	3243	-0-	-2273	-0-	480	1	2763	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3672	-0-	-854	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	426	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	428	1	3510	3	Y	-0-					-0-
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	476	1	4142	3	Y	-0-					-0-
*07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	514	1	4124	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	952	N	653	-0-	-299	-0-	49	1	596	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	789	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	41	1	738	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	41	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	41	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	40	1	650	3	Y	-0-					-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
02	1372	N	1080	-0-	-292	-0-	81	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1259	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	81	1	1311	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	X	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	62	X	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	437	-0-	-291	-0-	32	1	391	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	570	3	15	9	Y	14	15	1			1
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	Y	30	28	1			3
							33	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	Y	36	33	1			6
							40	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	30	1	488	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	30	1	485	3	Y	30	32	1			4
							33	9									

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		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-

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

02	3948	X	3645	-0-	-303	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3925	-0-	-446	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3767	-0-	-373	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3601	-0-	-584	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3367	-0-	-593	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3518	-0-	-512	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	964	3	39	9	N	35					77
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1180	3	44	9	N	40					117
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	971	3	42	9	N	38					155
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1057	3	61	9	N	55	165	1			45
06	1170	N	712	-0-	-458	-0-	703	3	9	9	N	8					53
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1017	3	9	9	N	8					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
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	3			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	X	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3613	-0-	-363	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3764	-0-	-286	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	1665	-0-	-2265	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	1315	-0-	-2715	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

02	9184	X	8494	-0-	-690	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9085	-0-	-1083	-0-	9085	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8688	-0-	-972	-0-	8688	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9125	-0-	-640	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	8603	-0-	-667	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8713	-0-	-680	-0-	8713	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

02	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	8613	-0-	-1121	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	8530	-0-	-4118	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	7647	-0-	-4593	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	8407	-0-	-4241	-0-	8407	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

02	6580	X	6155	-0-	-425	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6502	-0-	-752	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6221	-0-	-909	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5682	-0-	-1068	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	5714	-0-	-1106	-0-	5714	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

02	7084	X	6884	-0-	-200	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7319	-0-	-400	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	7095	-0-	-15	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7267	-0-	-359	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6485	-0-	-895	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6832	-0-	-794	-0-	6832	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

02	7000	X	6423	-0-	-577	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6947	-0-	-710	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6666	-0-	-744	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	2956	-0-	-4267	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
*07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

02	6944	X	6013	-0-	-931	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6902	-0-	-786	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6506	-0-	-934	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	5585	-0-	-1979	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	3055	-0-	-3725	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
*07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	18256	X	2	-0-	-18254	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
04	19560	X	18811	-0-	-749	-0-	18811	3			N	-0-					-0-
05	18693	X	17372	-0-	-1321	-0-	17372	3			N	-0-					-0-
06	21840	X	15792	-0-	-6048	-0-	15792	3			N	-0-					-0-
07	22568	X	16111	-0-	-6457	-0-	16111	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
02	18564	X	16201	-0-	-2363	-0-	16201	3			N	-0-					-0-
03	22413	X	17588	-0-	-4825	-0-	17588	3			N	-0-					-0-
04	21690	X	16175	-0-	-5515	-0-	16175	3			N	-0-					-0-
05	22413	X	16129	-0-	-6284	-0-	16129	3			N	-0-					-0-
06	17370	X	14930	-0-	-2440	-0-	14930	3			N	-0-					-0-
07	17949	X	15093	-0-	-2856	-0-	15093	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
02	19152	X	7342	-0-	-11810	-0-	7342	3			N	-0-					-0-
03	21204	X	15432	-0-	-5772	-0-	15432	3			N	-0-					-0-
04	20520	X	16851	-0-	-3669	-0-	16851	3			N	-0-					-0-
05	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	17272	3			N	-0-					-0-
06	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	3			N	-0-					-0-
07	17422	X	16082	-0-	-1340	-0-	16082	3			N	-0-					-0-

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
02	11368	X	9214	-0-	-2154	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	9954	-0-	-2322	-0-	9954	3			N	-0-					-0-
04	11010	X	9172	-0-	-1838	-0-	9172	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	9186	-0-	-2160	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	8841	-0-	-1779	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9682	-0-	-517	-0-	9682	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12264	X	2454	-0-	-9810	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	13928	-0-	-2502	-0-	13928	3			N	-0-					-0-
04	15900	X	13675	-0-	-2225	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	14409	-0-	-2021	-0-	14409	3			N	-0-					-0-
06	14640	X	12368	-0-	-2272	-0-	12368	3			N	-0-					-0-
07	14136	X	12848	-0-	-1288	-0-	12848	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	8057	-0-	-2359	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
03	11160	X	9184	-0-	-1976	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	10102	-0-	-698	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	9831	-0-	-1329	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9213	-0-	-417	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	9423	-0-	-1024	-0-	9423	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29260	X	24273	-0-	-4987	-0-	24273	3			N	-0-					-0-
03	31217	X	25281	-0-	-5936	-0-	25281	3			N	-0-					-0-
04	28650	X	23456	-0-	-5194	-0-	23456	3			N	-0-					-0-
05	29078	X	23523	-0-	-5555	-0-	23523	3			N	-0-					-0-
06	26520	X	22772	-0-	-3748	-0-	22772	3			N	-0-					-0-
07	26877	X	22624	-0-	-4253	-0-	22624	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16492	X	14185	-0-	-2307	-0-	14185	3			N	-0-					-0-
03	17422	X	9652	-0-	-7770	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
04	16110	X	10510	-0-	-5600	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
05	16058	X	9659	-0-	-6399	-0-	9659	3			N	-0-					-0-
06	15210	X	8313	-0-	-6897	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	10924	-0-	-4793	-0-	10924	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

02	13888	X	11238	-0-	-2650	-0-	11238	3			N	-0-					-0-
03	15252	X	12501	-0-	-2751	-0-	12501	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	11853	-0-	-2277	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	11141	-0-	-2809	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
06	13470	X	8391	-0-	-5079	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	10402	-0-	-2091	-0-	10402	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

02	10864	X	9112	-0-	-1752	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	9679	-0-	-1047	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9586	-0-	-794	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	9414	-0-	-1312	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	8365	-0-	-1895	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	8476	-0-	-1599	-0-	8476	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

02	16268	X	12981	-0-	-3287	-0-	12981	3			N	-0-					-0-
03	20584	X	14392	-0-	-6192	-0-	14392	3			N	-0-					-0-
04	19920	X	13277	-0-	-6643	-0-	13277	3			N	-0-					-0-
05	20584	X	14840	-0-	-5744	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
06	15330	X	14184	-0-	-1146	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	14373	-0-	-11	-0-	14373	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

02	26068	X	19088	-0-	-6980	-0-	19088	3			N	-0-					-0-
03	23374	X	19799	-0-	-3575	-0-	19799	3			N	-0-					-0-
04	21990	X	20281	-0-	-1709	-0-	20281	3			N	-0-					-0-
05	22723	X	20169	-0-	-2554	-0-	20169	3			N	-0-					-0-
06	21990	X	18436	-0-	-3554	-0-	18436	3			N	-0-					-0-
*07	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23162	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

02	14392	X	10777	-0-	-3615	-0-	10777	3			N	-0-					-0-
03	15469	X	5169	-0-	-10300	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
04	14970	X	8889	-0-	-6081	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	88	-0-	-14110	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					-0-
07	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

02	12348	X	5088	-0-	-7260	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
03	13671	X	1924	-0-	-11747	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	13230	X	12131	-0-	-1099	-0-	12131	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	5674	-0-	-5796	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
06	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	3			N	-0-					-0-
*07	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	18200	X	17871	-0-	-329	-0-	17871	3			Y	-0-					-0-
03	23312	X	18618	-0-	-4694	-0-	18618	3			Y	-0-					-0-
04	22560	X	16765	-0-	-5795	-0-	16765	3			Y	-0-					-0-
05	23312	X	16308	-0-	-7004	-0-	16308	3			Y	-0-					-0-
06	20070	X	14632	-0-	-5438	-0-	14632	3			Y	-0-					-0-
07	19778	X	14314	-0-	-5464	-0-	14314	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

02	18984	X	16186	-0-	-2798	-0-	16186	3			Y	-0-					-0-
03	21018	X	16004	-0-	-5014	-0-	16004	3			Y	-0-					-0-
04	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	3			Y	-0-					-0-
05	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	25771	3			Y	-0-					-0-
06	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	21481	3			Y	-0-					-0-
07	21018	X	18518	-0-	-2500	-0-	18518	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

02	22540	X	18692	-0-	-3848	-0-	18692	3			N	-0-					-0-
03	23064	X	20123	-0-	-2941	-0-	20123	3			N	-0-					-0-
04	22320	X	18608	-0-	-3712	-0-	18608	3			N	-0-					-0-
05	23064	X	16533	-0-	-6531	-0-	16533	3			N	-0-					-0-
06	21630	X	18774	-0-	-2856	-0-	18774	3			N	-0-					-0-
07	20708	X	17685	-0-	-3023	-0-	17685	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

02	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15875	3			Y	-0-					-0-
03	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	3			Y	-0-					-0-
04	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	3			Y	-0-					-0-
05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	3			Y	-0-					-0-
06	15300	X	14627	-0-	-673	-0-	14627	3			Y	-0-					-0-
07	15810	X	14346	-0-	-1464	-0-	14346	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

02	18256	X	12912	-0-	-5344	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	16826	-0-	-3386	-0-	16826	3			N	-0-					-0-
04	19560	X	14923	-0-	-4637	-0-	14923	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	11809	-0-	-3381	-0-	11809	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	14130	-0-	-2160	-0-	14130	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	13274	-0-	-3559	-0-	13274	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

02	29820	X	21258	-0-	-8562	-0-	21258	3			N	-0-					-0-
03	33015	X	22967	-0-	-10048	-0-	22967	3			N	-0-					-0-
04	31950	X	21641	-0-	-10309	-0-	21641	3			N	-0-					-0-
05	28458	X	21341	-0-	-7117	-0-	21341	3			N	-0-					-0-
06	24690	X	20119	-0-	-4571	-0-	20119	3			N	-0-					-0-
07	23529	X	12028	-0-	-11501	-0-	12028	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

02	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8497	-0-	-293	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	10549	-0-	-1231	-0-	10549	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	11369	-0-	-31	-0-	11369	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	6775	-0-	-5005	-0-	6775	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26712	X	22755	-0-	-3957	-0-	22755	3			N	-0-					-0-
03	29574	X	26794	-0-	-2780	-0-	26794	3			N	-0-					-0-
04	26700	X	24735	-0-	-1965	-0-	24735	3			N	-0-					-0-
05	26784	X	24473	-0-	-2311	-0-	24473	3			N	-0-					-0-
06	25920	X	22916	-0-	-3004	-0-	22916	3			N	-0-					-0-
07	26784	X	21080	-0-	-5704	-0-	21080	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16436	X	15285	-0-	-1151	-0-	15285	3			Y	-0-					-0-
03	18197	X	17286	-0-	-911	-0-	17286	3			Y	-0-					-0-
04	32347	X	32347	-0-	-0-	-0-	32347	3			Y	-0-					-0-
05	34985	X	34985	-0-	-0-	-0-	34985	3			Y	-0-					-0-
06	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	23167	3			Y	-0-					-0-
*07	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	19839	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20468	X	20186	-0-	-282	-0-	20186	3			Y	-0-					-0-
03	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	3			Y	-0-					-0-
04	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	23496	3			Y	-0-					-0-
05	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	22995	3			Y	-0-					-0-
06	21930	X	20850	-0-	-1080	-0-	20850	3			Y	-0-					-0-
07	22661	X	20933	-0-	-1728	-0-	20933	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35840	X	31189	-0-	-4651	-0-	31189	3			Y	-0-					-0-
03	39680	X	32938	-0-	-6742	-0-	32938	3			Y	-0-					-0-
04	36990	X	30264	-0-	-6726	-0-	30264	3			Y	-0-					-0-
05	36053	X	29136	-0-	-6917	-0-	29136	3			Y	-0-					-0-
06	33840	X	28817	-0-	-5023	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-
07	34534	X	29107	-0-	-5427	-0-	29107	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	3			Y	-0-					-0-
03	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	3			Y	-0-					-0-
04	15360	X	15184	-0-	-176	-0-	15184	3			Y	-0-					-0-
05	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	3			Y	-0-					-0-
06	15360	X	14680	-0-	-680	-0-	14680	3			Y	-0-					-0-
07	15872	X	13599	-0-	-2273	-0-	13599	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	12329	-0-	-102	-0-	12329	3			Y	-0-					-0-
04	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	3			Y	-0-					-0-
05	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			Y	-0-					-0-
06	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	3			Y	-0-					-0-
*07	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24724	X	19485	-0-	-5239	-0-	19485	3			Y	-0-					-0-
03	25513	X	20997	-0-	-4516	-0-	20997	3			Y	-0-					-0-
04	24270	X	19261	-0-	-5009	-0-	19261	3			Y	-0-					-0-
05	23808	X	17396	-0-	-6412	-0-	17396	3			Y	-0-					-0-
06	21900	X	18565	-0-	-3335	-0-	18565	3			Y	-0-					-0-
07	21576	X	19400	-0-	-2176	-0-	19400	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29792	X	24480	-0-	-5312	-0-	24480	3			Y	-0-					-0-
03	31651	X	27904	-0-	-3747	-0-	27904	3			Y	-0-					-0-
04	30540	X	23883	-0-	-6657	-0-	23883	3			Y	-0-					-0-
05	31558	X	23873	-0-	-7685	-0-	23873	3			Y	-0-					-0-
06	30540	X	21544	-0-	-8996	-0-	21544	3			Y	-0-					-0-
07	27900	X	22225	-0-	-5675	-0-	22225	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	23382	3			Y	-0-					-0-
03	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	21099	3			Y	-0-					-0-
04	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	19213	3			Y	-0-					-0-
05	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	3			Y	-0-					-0-
06	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	3			Y	-0-					-0-
*07	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23520	X	19908	-0-	-3612	-0-	19908	3			Y	-0-					-0-
03	25513	X	20126	-0-	-5387	-0-	20126	3			Y	-0-					-0-
04	23850	X	17478	-0-	-6372	-0-	17478	3			Y	-0-					-0-
05	23157	X	16517	-0-	-6640	-0-	16517	3			Y	-0-					-0-
06	22410	X	17565	-0-	-4845	-0-	17565	3			Y	-0-					-0-
07	22041	X	18785	-0-	-3256	-0-	18785	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17528	X	14182	-0-	-3346	-0-	14182	3			N	-0-					-0-
03	19406	X	15367	-0-	-4039	-0-	15367	3			N	-0-					-0-
04	17490	X	14712	-0-	-2778	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
05	18073	X	14639	-0-	-3434	-0-	14639	3			N	-0-					-0-
06	16470	X	13495	-0-	-2975	-0-	13495	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	9742	-0-	-5975	-0-	9742	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24276	X	19153	-0-	-5123	-0-	19153	3			Y	-0-					-0-
03	26877	X	20004	-0-	-6873	-0-	20004	3			Y	-0-					-0-
04	26010	X	18035	-0-	-7975	-0-	18035	3			Y	-0-					-0-
05	26877	X	18415	-0-	-8462	-0-	18415	3			Y	-0-					-0-
06	22920	X	16967	-0-	-5953	-0-	16967	3			Y	-0-					-0-
07	21204	X	18222	-0-	-2982	-0-	18222	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21224	X	20547	-0-	-677	-0-	20547	3			Y	-0-					-0-
03	23560	X	21368	-0-	-2192	-0-	21368	3			Y	-0-					-0-
04	22800	X	19393	-0-	-3407	-0-	19393	3			Y	-0-					-0-
05	23560	X	18943	-0-	-4617	-0-	18943	3			Y	-0-					-0-
06	22800	X	17213	-0-	-5587	-0-	17213	3			Y	-0-					-0-
07	22754	X	17841	-0-	-4913	-0-	17841	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39088	X	29834	-0-	-9254	-0-	29834	3			Y	-0-					-0-
03	41323	X	30859	-0-	-10464	-0-	30859	3			Y	-0-					-0-
04	36690	X	29337	-0-	-7353	-0-	29337	3			Y	-0-					-0-
05	36084	X	28779	-0-	-7305	-0-	28779	3			Y	-0-					-0-
06	33810	X	26467	-0-	-7343	-0-	26467	3			Y	-0-					-0-
07	33046	X	26611	-0-	-6435	-0-	26611	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14224	X	13338	-0-	-886	-0-	13338	3			Y	-0-					-0-
03	14694	X	14275	-0-	-419	-0-	14275	3			Y	-0-					-0-
04	15480	X	13028	-0-	-2452	-0-	13028	3			Y	-0-					-0-
05	15996	X	12617	-0-	-3379	-0-	12617	3			Y	-0-					-0-
06	15480	X	11444	-0-	-4036	-0-	11444	3			Y	-0-					-0-
07	14756	X	11366	-0-	-3390	-0-	11366	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	29022	3			Y	-0-					-0-
03	30628	X	28995	-0-	-1633	-0-	28995	3			Y	-0-					-0-
04	30990	X	26538	-0-	-4452	-0-	26538	3			Y	-0-					-0-
05	32147	X	25658	-0-	-6489	-0-	25658	3			Y	-0-					-0-
06	31110	X	23698	-0-	-7412	-0-	23698	3			Y	-0-					-0-
07	32147	X	23563	-0-	-8584	-0-	23563	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25511	X	25511	-0-	-0-	-0-	25511	3			Y	-0-					-0-
03	26970	X	26461	-0-	-509	-0-	26461	3			Y	-0-					-0-
04	26880	X	24333	-0-	-2547	-0-	24333	3			Y	-0-					-0-
05	27807	X	23529	-0-	-4278	-0-	23529	3			Y	-0-					-0-
06	26910	X	21979	-0-	-4931	-0-	21979	3			Y	-0-					-0-
07	27807	X	21812	-0-	-5995	-0-	21812	3			Y	-0-					-0-

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
02	16856	X	15965	-0-	-891	-0-	15965	3			Y	-0-					-0-
03	18662	X	17608	-0-	-1054	-0-	17608	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	16736	-0-	-1324	-0-	16736	3			Y	-0-					-0-
05	18662	X	18215	-0-	-447	-0-	18215	3			Y	-0-					-0-
06	18060	X	16219	-0-	-1841	-0-	16219	3			Y	-0-					-0-
07	17670	X	15622	-0-	-2048	-0-	15622	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37793	X	37793	-0-	-0-	-0-	37793	3			Y	-0-					-0-
03	39618	X	39007	-0-	-611	-0-	39007	3			Y	-0-					-0-
04	39630	X	36216	-0-	-3414	-0-	36216	3			Y	-0-					-0-
05	41695	X	35478	-0-	-6217	-0-	35478	3			Y	-0-					-0-
06	40350	X	32904	-0-	-7446	-0-	32904	3			Y	-0-					-0-
07	41695	X	31677	-0-	-10018	-0-	31677	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22232	X	21587	-0-	-645	-0-	21587	3			Y	-0-					-0-
03	25327	X	22552	-0-	-2775	-0-	22552	3			Y	-0-					-0-
04	24870	X	20752	-0-	-4118	-0-	20752	3			Y	-0-					-0-
05	25699	X	20559	-0-	-5140	-0-	20559	3			Y	-0-					-0-
06	24870	X	18656	-0-	-6214	-0-	18656	3			Y	-0-					-0-
07	23901	X	18845	-0-	-5056	-0-	18845	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31052	X	24884	-0-	-6168	-0-	24884	3			Y	-0-					-0-
03	34379	X	27121	-0-	-7258	-0-	27121	3			Y	-0-					-0-
04	31320	X	24517	-0-	-6803	-0-	24517	3			Y	-0-					-0-
05	30783	X	22027	-0-	-8756	-0-	22027	3			Y	-0-					-0-
06	28590	X	22974	-0-	-5616	-0-	22974	3			Y	-0-					-0-
07	27559	X	24510	-0-	-3049	-0-	24510	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33572	X	33310	-0-	-262	-0-	33310	3			Y	-0-					-0-
03	39253	X	39253	-0-	-0-	-0-	39253	3			Y	-0-					-0-
04	38573	X	38573	-0-	-0-	-0-	38573	3			Y	-0-					-0-
05	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	3			Y	-0-					-0-
06	35970	X	34810	-0-	-1160	-0-	34810	3			Y	-0-					-0-
07	37169	X	33241	-0-	-3928	-0-	33241	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20804	X	19167	-0-	-1637	-0-	19167	3			Y	-0-					-0-
03	23033	X	20106	-0-	-2927	-0-	20106	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	19895	-0-	-2395	-0-	19895	3			Y	-0-					-0-
05	23033	X	19171	-0-	-3862	-0-	19171	3			Y	-0-					-0-
06	22290	X	17407	-0-	-4883	-0-	17407	3			Y	-0-					-0-
07	21235	X	16578	-0-	-4657	-0-	16578	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44324	X	34800	-0-	-9524	-0-	34800	3			Y	-0-					-0-
03	49073	X	36397	-0-	-12676	-0-	36397	3			Y	-0-					-0-
04	43530	X	30086	-0-	-13444	-0-	30086	3			Y	-0-					-0-
05	40706	X	40706	-0-	-0-	-0-	40706	3			Y	-0-					-0-
06	38340	X	25347	-0-	-12993	-0-	25347	3			Y	-0-					-0-
07	38533	X	23210	-0-	-15323	-0-	23210	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19964	X	15899	-0-	-4065	-0-	15899	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	18885	-0-	-3218	-0-	18885	3			Y	-0-					-0-
04	21060	X	20676	-0-	-384	-0-	20676	3			Y	-0-					-0-
05	19840	X	19437	-0-	-403	-0-	19437	3			Y	-0-					-0-
06	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	21586	3			Y	-0-					-0-
07	21359	X	19424	-0-	-1935	-0-	19424	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61320	X	43985	-0-	-17335	-0-	43985	3			Y	-0-					-0-
03	65875	X	53043	-0-	-12832	-0-	53043	3			Y	-0-					-0-
04	60180	X	47938	-0-	-12242	-0-	47938	3			Y	-0-					-0-
05	59024	X	44811	-0-	-14213	-0-	44811	3			Y	-0-					-0-
06	55080	X	42345	-0-	-12735	-0-	42345	3			Y	-0-					-0-
07	53041	X	41542	-0-	-11499	-0-	41542	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	26755	3			Y	-0-					-0-
03	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27722	3			Y	-0-					-0-
04	25461	X	25461	-0-	-0-	-0-	25461	3			Y	-0-					-0-
05	26288	X	25084	-0-	-1204	-0-	25084	3			Y	-0-					-0-
06	25440	X	23240	-0-	-2200	-0-	23240	3			Y	-0-					-0-
07	26288	X	23068	-0-	-3220	-0-	23068	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23072	X	20130	-0-	-2942	-0-	20130	3			Y	-0-					-0-
03	25544	X	19413	-0-	-6131	-0-	19413	3			Y	-0-					-0-
04	22680	X	20495	-0-	-2185	-0-	20495	3			Y	-0-					-0-
05	23374	X	20092	-0-	-3282	-0-	20092	3			Y	-0-					-0-
06	21570	X	13668	-0-	-7902	-0-	13668	3			Y	-0-					-0-
07	22289	X	19574	-0-	-2715	-0-	19574	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51604	X	47195	-0-	-4409	-0-	47195	3			Y	-0-					-0-
03	68851	X	68851	-0-	-0-	-0-	68851	3			Y	-0-					-0-
04	51810	X	50268	-0-	-1542	-0-	50268	3			Y	-0-					-0-
05	52762	X	43072	-0-	-9690	-0-	43072	3			Y	-0-					-0-
06	55290	X	38844	-0-	-16446	-0-	38844	3			Y	-0-					-0-
07	57133	X	33280	-0-	-23853	-0-	33280	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32452	X	28053	-0-	-4399	-0-	28053	3			Y	-0-					-0-
03	35929	X	30089	-0-	-5840	-0-	30089	3			Y	-0-					-0-
04	34770	X	27918	-0-	-6852	-0-	27918	3			Y	-0-					-0-
05	34317	X	26735	-0-	-7582	-0-	26735	3			Y	-0-					-0-
06	31410	X	26199	-0-	-5211	-0-	26199	3			Y	-0-					-0-
07	31062	X	26823	-0-	-4239	-0-	26823	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	20290	3			Y	-0-					-0-
03	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	22752	3			Y	-0-					-0-
04	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	21327	3			Y	-0-					-0-
05	21390	X	20375	-0-	-1015	-0-	20375	3			Y	-0-					-0-
06	20700	X	20596	-0-	-104	-0-	20596	3			Y	-0-					-0-
07	21390	X	18773	-0-	-2617	-0-	18773	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31388	X	22483	-0-	-8905	-0-	22483	3			Y	-0-					-0-
03	33666	X	29424	-0-	-4242	-0-	29424	3			Y	-0-					-0-
04	34895	X	34895	-0-	-0-	-0-	34895	3			Y	-0-					-0-
05	31651	X	29947	-0-	-1704	-0-	29947	3			Y	-0-					-0-
06	28470	X	26524	-0-	-1946	-0-	26524	3			Y	-0-					-0-
07	34751	X	24481	-0-	-10270	-0-	24481	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47180	X	36088	-0-	-11092	-0-	36088	3			Y	-0-					-0-
03	50003	X	42415	-0-	-7588	-0-	42415	3			Y	-0-					-0-
04	45960	X	37164	-0-	-8796	-0-	37164	3			Y	-0-					-0-
05	45384	X	35113	-0-	-10271	-0-	35113	3			Y	-0-					-0-
06	41100	X	33559	-0-	-7541	-0-	33559	3			Y	-0-					-0-
07	42408	X	32465	-0-	-9943	-0-	32465	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60704	X	47554	-0-	-13150	-0-	47554	3			Y	-0-					-0-
03	63457	X	51231	-0-	-12226	-0-	51231	3			Y	-0-					-0-
04	56310	X	45845	-0-	-10465	-0-	45845	3			Y	-0-					-0-
05	56916	X	44851	-0-	-12065	-0-	44851	3			Y	-0-					-0-
06	53100	X	42710	-0-	-10390	-0-	42710	3			Y	-0-					-0-
07	52638	X	41123	-0-	-11515	-0-	41123	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47320	X	4925	-0-	-42395	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
03	55515	X	55515	-0-	-0-	-0-	55515	3			Y	-0-					-0-
04	43740	X	38564	-0-	-5176	-0-	38564	3			Y	-0-					-0-
05	41571	X	35154	-0-	-6417	-0-	35154	3			Y	-0-					-0-
06	50700	X	33347	-0-	-17353	-0-	33347	3			Y	-0-					-0-
07	52390	X	25477	-0-	-26913	-0-	25477	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40768	X	39015	-0-	-1753	-0-	39015	3			Y	-0-					-0-
03	45136	X	40557	-0-	-4579	-0-	40557	3			Y	-0-					-0-
04	43680	X	37333	-0-	-6347	-0-	37333	3			Y	-0-					-0-
05	45136	X	36648	-0-	-8488	-0-	36648	3			Y	-0-					-0-
06	43680	X	34391	-0-	-9289	-0-	34391	3			Y	-0-					-0-
07	43183	X	34294	-0-	-8889	-0-	34294	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22708	X	19228	-0-	-3480	-0-	19228	3			Y	-0-					-0-
03	24459	X	20517	-0-	-3942	-0-	20517	3			Y	-0-					-0-
04	22950	X	19469	-0-	-3481	-0-	19469	3			Y	-0-					-0-
05	22568	X	19485	-0-	-3083	-0-	19485	3			Y	-0-					-0-
06	21600	X	18073	-0-	-3527	-0-	18073	3			Y	-0-					-0-
07	21297	X	18286	-0-	-3011	-0-	18286	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45668	X	34802	-0-	-10866	-0-	34802	3			Y	-0-					-0-
03	48050	X	38501	-0-	-9549	-0-	38501	3			Y	-0-					-0-
04	43320	X	34613	-0-	-8707	-0-	34613	3			Y	-0-					-0-
05	44702	X	35933	-0-	-8769	-0-	35933	3			Y	-0-					-0-
06	40800	X	33622	-0-	-7178	-0-	33622	3			Y	-0-					-0-
07	38533	X	32756	-0-	-5777	-0-	32756	3			Y	-0-					-0-

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
02	16660	X	13962	-0-	-2698	-0-	13962	3			Y	-0-					-0-
03	17887	X	14829	-0-	-3058	-0-	14829	3			Y	-0-					-0-
04	16560	X	14193	-0-	-2367	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
05	16275	X	13746	-0-	-2529	-0-	13746	3			Y	-0-					-0-
06	15390	X	13337	-0-	-2053	-0-	13337	3			Y	-0-					-0-
07	15469	X	13265	-0-	-2204	-0-	13265	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40600	X	35451	-0-	-5149	-0-	35451	3			Y	-0-					-0-
03	44950	X	38175	-0-	-6775	-0-	38175	3			Y	-0-					-0-
04	43500	X	36486	-0-	-7014	-0-	36486	3			Y	-0-					-0-
05	42501	X	35847	-0-	-6654	-0-	35847	3			Y	-0-					-0-
06	40260	X	33340	-0-	-6920	-0-	33340	3			Y	-0-					-0-
07	39246	X	31586	-0-	-7660	-0-	31586	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	3			Y	-0-					-0-
03	19251	X	13404	-0-	-5847	-0-	13404	3			Y	-0-					-0-
04	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-
05	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-
06	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-
07	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27916	X	24688	-0-	-3228	-0-	24688	3			Y	-0-					-0-
03	30907	X	26672	-0-	-4235	-0-	26672	3			Y	-0-					-0-
04	29910	X	22187	-0-	-7723	-0-	22187	3			Y	-0-					-0-
05	30907	X	19942	-0-	-10965	-0-	19942	3			Y	-0-					-0-
06	29910	X	20360	-0-	-9550	-0-	20360	3			Y	-0-					-0-
07	27342	X	18111	-0-	-9231	-0-	18111	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32172	X	29873	-0-	-2299	-0-	29873	3			Y	-0-					-0-
03	35619	X	32569	-0-	-3050	-0-	32569	3			Y	-0-					-0-
04	34470	X	30493	-0-	-3977	-0-	30493	3			Y	-0-					-0-
05	35619	X	29568	-0-	-6051	-0-	29568	3			Y	-0-					-0-
06	33630	X	29134	-0-	-4496	-0-	29134	3			Y	-0-					-0-
07	33077	X	28849	-0-	-4228	-0-	28849	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37744	X	30901	-0-	-6843	-0-	30901	3			Y	-0-					-0-
03	40579	X	35050	-0-	-5529	-0-	35050	3			Y	-0-					-0-
04	37200	X	29659	-0-	-7541	-0-	29659	3			Y	-0-					-0-
05	37014	X	35069	-0-	-1945	-0-	35069	3			Y	-0-					-0-
06	33930	X	26292	-0-	-7638	-0-	26292	3			Y	-0-					-0-
07	35061	X	26632	-0-	-8429	-0-	26632	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66024	X	45731	-0-	-20293	-0-	45731	3			Y	-0-					-0-
03	63829	X	46695	-0-	-17134	-0-	46695	3			Y	-0-					-0-
04	54990	X	43265	-0-	-11725	-0-	43265	3			Y	-0-					-0-
05	54932	X	42839	-0-	-12093	-0-	42839	3			Y	-0-					-0-
06	51120	X	39232	-0-	-11888	-0-	39232	3			Y	-0-					-0-
07	50623	X	42940	-0-	-7683	-0-	42940	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29624	X	27126	-0-	-2498	-0-	27126	3			Y	-0-					-0-
03	31651	X	31569	-0-	-82	-0-	31569	3			Y	-0-					-0-
04	30090	X	26629	-0-	-3461	-0-	26629	3			Y	-0-					-0-
05	31093	X	29302	-0-	-1791	-0-	29302	3			Y	-0-					-0-
06	30540	X	25494	-0-	-5046	-0-	25494	3			Y	-0-					-0-
07	31558	X	26693	-0-	-4865	-0-	26693	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
02	30884	X	15909	-0-	-14975	-0-	15909	3			Y	-0-					-0-
03	31713	X	16968	-0-	-14745	-0-	16968	3			Y	-0-					-0-
04	28740	X	21373	-0-	-7367	-0-	21373	3			Y	-0-					-0-
05	27187	X	8794	-0-	-18393	-0-	8794	3			Y	-0-					-0-
06	24750	X	22856	-0-	-1894	-0-	22856	3			Y	-0-					-0-
*07	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	24848	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
02	33712	X	30576	-0-	-3136	-0-	30576	3			Y	-0-					-0-
03	37324	X	14488	-0-	-22836	-0-	14488	3			Y	-0-					-0-
04	49572	X	49572	-0-	-0-	-0-	49572	3			Y	-0-					-0-
05	36009	X	36009	-0-	-0-	-0-	36009	3			Y	-0-					-0-
06	33810	X	26201	-0-	-7609	-0-	26201	3			Y	-0-					-0-
07	37324	X	28592	-0-	-8732	-0-	28592	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
02	29568	X	27066	-0-	-2502	-0-	27066	3			Y	-0-					-0-
03	32705	X	24794	-0-	-7911	-0-	24794	3			Y	-0-					-0-
04	31680	X	16472	-0-	-15208	-0-	16472	3			Y	-0-					-0-
05	32736	X	30203	-0-	-2533	-0-	30203	3			Y	-0-					-0-
06	34678	X	34678	-0-	-0-	-0-	34678	3			Y	-0-					-0-
*07	34648	X	34648	-0-	-0-	-0-	34648	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	13412	X	13028	-0-	-384	-0-	13028	3			Y	-0-					-0-
03	14849	X	12225	-0-	-2624	-0-	12225	3			Y	-0-					-0-
04	14370	X	11435	-0-	-2935	-0-	11435	3			Y	-0-					-0-
05	14849	X	10673	-0-	-4176	-0-	10673	3			Y	-0-					-0-
06	14370	X	9029	-0-	-5341	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-
07	14415	X	8293	-0-	-6122	-0-	8293	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
02	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	39565	3			Y	-0-					-0-
03	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	42447	3			Y	-0-					-0-
04	45180	X	33710	-0-	-11470	-0-	33710	3			Y	-0-					-0-
05	46686	X	38017	-0-	-8669	-0-	38017	3			Y	-0-					-0-
06	45180	X	35630	-0-	-9550	-0-	35630	3			Y	-0-					-0-
07	43803	X	35038	-0-	-8765	-0-	35038	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
02	25088	X	12835	-0-	-12253	-0-	12835	3			Y	-0-					-0-
03	27776	X	21422	-0-	-6354	-0-	21422	3			Y	-0-					-0-
04	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	33801	3			Y	-0-					-0-
05	27776	X	24457	-0-	-3319	-0-	24457	3			Y	-0-					-0-
06	26400	X	22579	-0-	-3821	-0-	22579	3			Y	-0-					-0-
07	27776	X	12832	-0-	-14944	-0-	12832	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41748	X	32048	-0-	-9700	-0-	32048	3			Y	-0-					-0-
03	42439	X	31903	-0-	-10536	-0-	31903	3			Y	-0-					-0-
04	38700	X	30182	-0-	-8518	-0-	30182	3			Y	-0-					-0-
05	38223	X	30223	-0-	-8000	-0-	30223	3			Y	-0-					-0-
06	34350	X	27904	-0-	-6446	-0-	27904	3			Y	-0-					-0-
07	35495	X	13591	-0-	-21904	-0-	13591	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32844	X	31904	-0-	-940	-0-	31904	3			Y	-0-					-0-
03	40734	X	35118	-0-	-5616	-0-	35118	3			Y	-0-					-0-
04	39420	X	30368	-0-	-9052	-0-	30368	3			Y	-0-					-0-
05	40734	X	29456	-0-	-11278	-0-	29456	3			Y	-0-					-0-
06	35430	X	28268	-0-	-7162	-0-	28268	3			Y	-0-					-0-
07	35309	X	28671	-0-	-6638	-0-	28671	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39816	X	33425	-0-	-6391	-0-	33425	3			Y	-0-					-0-
03	45012	X	33130	-0-	-11882	-0-	33130	3			Y	-0-					-0-
04	43560	X	29307	-0-	-14253	-0-	29307	3			Y	-0-					-0-
05	45012	X	27298	-0-	-17714	-0-	27298	3			Y	-0-					-0-
06	43560	X	25950	-0-	-17610	-0-	25950	3			Y	-0-					-0-
07	37014	X	27025	-0-	-9989	-0-	27025	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31752	X	25840	-0-	-5912	-0-	25840	3			Y	-0-					-0-
03	46531	X	25963	-0-	-20568	-0-	25963	3			Y	-0-					-0-
04	45030	X	22845	-0-	-22185	-0-	22845	3			Y	-0-					-0-
05	46531	X	21825	-0-	-24706	-0-	21825	3			Y	-0-					-0-
06	32970	X	20702	-0-	-12268	-0-	20702	3			Y	-0-					-0-
07	28613	X	25084	-0-	-3529	-0-	25084	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42224	X	34902	-0-	-7322	-0-	34902	3			Y	-0-					-0-
03	55583	X	35343	-0-	-20240	-0-	35343	3			Y	-0-					-0-
04	53790	X	31112	-0-	-22678	-0-	31112	3			Y	-0-					-0-
05	55583	X	29389	-0-	-26194	-0-	29389	3			Y	-0-					-0-
06	41970	X	24812	-0-	-17158	-0-	24812	3			Y	-0-					-0-
07	38657	X	22723	-0-	-15934	-0-	22723	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

02	42336	X	39336	-0-	-3000	-0-	39336	3			Y	-0-					-0-
03	49259	X	39032	-0-	-10227	-0-	39032	3			Y	-0-					-0-
04	48540	X	35705	-0-	-12835	-0-	35705	3			Y	-0-					-0-
05	50158	X	33755	-0-	-16403	-0-	33755	3			Y	-0-					-0-
06	48540	X	30672	-0-	-17868	-0-	30672	3			Y	-0-					-0-
07	43555	X	26721	-0-	-16834	-0-	26721	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

02	38052	X	30162	-0-	-7890	-0-	30162	3			Y	-0-					-0-
03	41168	X	29912	-0-	-11256	-0-	29912	3			Y	-0-					-0-
04	34290	X	19624	-0-	-14666	-0-	19624	3			Y	-0-					-0-
05	37045	X	37045	-0-	-0-	-0-	37045	3			Y	-0-					-0-
06	34290	X	29686	-0-	-4604	-0-	29686	3			Y	-0-					-0-
07	33387	X	29906	-0-	-3481	-0-	29906	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

02	35000	X	29074	-0-	-5926	-0-	29074	3			N	-0-					-0-
03	36890	X	30706	-0-	-6184	-0-	30706	3			N	-0-					-0-
04	34050	X	28390	-0-	-5660	-0-	28390	3			N	-0-					-0-
05	32612	X	28566	-0-	-4046	-0-	28566	3			N	-0-					-0-
06	31140	X	412	-0-	-30728	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

02	60390	X	60390	-0-	-0-	-0-	60390	3			Y	-0-					-0-
03	49228	X	46753	-0-	-2475	-0-	46753	3			Y	-0-					-0-
04	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	41317	3			Y	-0-					-0-
05	51553	X	43226	-0-	-8327	-0-	43226	3			Y	-0-					-0-
06	49890	X	22538	-0-	-27352	-0-	22538	3			Y	-0-					-0-
07	51553	X	-0-	-0-	-51553	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

02	97776	X	96670	-0-	-1106	-0-	96670	3			Y	-0-					-0-
03	108252	X	101561	-0-	-6691	-0-	101561	3			Y	-0-					-0-
04	104760	X	92213	-0-	-12547	-0-	92213	3			Y	-0-					-0-
05	108252	X	89770	-0-	-18482	-0-	89770	3			Y	-0-					-0-
06	104760	X	82024	-0-	-22736	-0-	82024	3			Y	-0-					-0-
07	107043	X	79366	-0-	-27677	-0-	79366	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

02	80080	X	78474	-0-	-1606	-0-	78474	3			Y	-0-					-0-
03	99045	X	81550	-0-	-17495	-0-	81550	3			Y	-0-					-0-
04	95850	X	74133	-0-	-21717	-0-	74133	3			Y	-0-					-0-
05	99045	X	71819	-0-	-27226	-0-	71819	3			Y	-0-					-0-
06	90720	X	64906	-0-	-25814	-0-	64906	3			Y	-0-					-0-
07	86893	X	64476	-0-	-22417	-0-	64476	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	43960	X	27101	-0-	-16859	-0-	27101	3			Y	-0-					-0-
03	48670	X	30181	-0-	-18489	-0-	30181	3			Y	-0-					-0-
04	45960	X	27900	-0-	-18060	-0-	27900	3			Y	-0-					-0-
05	47492	X	25748	-0-	-21744	-0-	25748	3			Y	-0-					-0-
06	35880	X	22950	-0-	-12930	-0-	22950	3			Y	-0-					-0-
07	30194	X	21885	-0-	-8309	-0-	21885	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
02	27153	X	27153	-0-	-0-	-0-	27153	3			Y	-0-					-0-
03	29853	X	29344	-0-	-509	-0-	29344	3			Y	-0-					-0-
04	28890	X	27215	-0-	-1675	-0-	27215	3			Y	-0-					-0-
05	29853	X	27275	-0-	-2578	-0-	27275	3			Y	-0-					-0-
06	28890	X	22672	-0-	-6218	-0-	22672	3			Y	-0-					-0-
07	29853	X	25052	-0-	-4801	-0-	25052	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
02	25676	X	24749	-0-	-927	-0-	24749	3			Y	-0-					-0-
03	28427	X	25034	-0-	-3393	-0-	25034	3			Y	-0-					-0-
04	27510	X	21889	-0-	-5621	-0-	21889	3			Y	-0-					-0-
05	28427	X	20395	-0-	-8032	-0-	20395	3			Y	-0-					-0-
06	27510	X	18932	-0-	-8578	-0-	18932	3			Y	-0-					-0-
07	27404	X	19429	-0-	-7975	-0-	19429	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22848	X	22487	-0-	-361	-0-	22487	3			Y	-0-					-0-
03	25296	X	22939	-0-	-2357	-0-	22939	3			Y	-0-					-0-
04	24480	X	20913	-0-	-3567	-0-	20913	3			Y	-0-					-0-
05	25296	X	19672	-0-	-5624	-0-	19672	3			Y	-0-					-0-
06	24480	X	19589	-0-	-4891	-0-	19589	3			Y	-0-					-0-
07	24893	X	17475	-0-	-7418	-0-	17475	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22512	X	20829	-0-	-1683	-0-	20829	3			Y	-0-					-0-
03	24924	X	17658	-0-	-7266	-0-	17658	3			Y	-0-					-0-
04	24120	X	18821	-0-	-5299	-0-	18821	3			Y	-0-					-0-
05	24924	X	17205	-0-	-7719	-0-	17205	3			Y	-0-					-0-
06	24120	X	16660	-0-	-7460	-0-	16660	3			Y	-0-					-0-
07	23064	X	13863	-0-	-9201	-0-	13863	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74284	X	70299	-0-	-3985	-0-	70299	3			Y	-0-					-0-
03	82243	X	73422	-0-	-8821	-0-	73422	3			Y	-0-					-0-
04	79590	X	67682	-0-	-11908	-0-	67682	3			Y	-0-					-0-
05	82243	X	66488	-0-	-15755	-0-	66488	3			Y	-0-					-0-
06	75690	X	61590	-0-	-14100	-0-	61590	3			Y	-0-					-0-
07	77841	X	61231	-0-	-16610	-0-	61231	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45752	X	42331	-0-	-3421	-0-	42331	3			Y	-0-					-0-
03	50654	X	45648	-0-	-5006	-0-	45648	3			Y	-0-					-0-
04	49020	X	43086	-0-	-5934	-0-	43086	3			Y	-0-					-0-
05	50654	X	42605	-0-	-8049	-0-	42605	3			Y	-0-					-0-
06	49020	X	38147	-0-	-10873	-0-	38147	3			Y	-0-					-0-
07	46872	X	36521	-0-	-10351	-0-	36521	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78288	X	55290	-0-	-22998	-0-	55290	3			Y	-0-					-0-
03	84134	X	55318	-0-	-28816	-0-	55318	3			Y	-0-					-0-
04	73560	X	50805	-0-	-22755	-0-	50805	3			Y	-0-					-0-
05	70525	X	49233	-0-	-21292	-0-	49233	3			Y	-0-					-0-
06	61230	X	46858	-0-	-14372	-0-	46858	3			Y	-0-					-0-
07	61225	X	44955	-0-	-16270	-0-	44955	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

02	61908	X	45143	-0-	-16765	-0-	45143	3			Y	-0-					-0-
03	59768	X	39719	-0-	-20049	-0-	39719	3			Y	-0-					-0-
04	56370	X	36302	-0-	-20068	-0-	36302	3			Y	-0-					-0-
05	52855	X	34227	-0-	-18628	-0-	34227	3			Y	-0-					-0-
06	48360	X	31150	-0-	-17210	-0-	31150	3			Y	-0-					-0-
07	49972	X	29879	-0-	-20093	-0-	29879	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

02	51800	X	34635	-0-	-17165	-0-	34635	3			Y	-0-					-0-
03	55118	X	35170	-0-	-19948	-0-	35170	3			Y	-0-					-0-
04	46396	X	46396	-0-	-0-	-0-	46396	3			Y	-0-					-0-
05	50593	X	50593	-0-	-0-	-0-	50593	3			Y	-0-					-0-
06	39900	X	39133	-0-	-767	-0-	39133	3			Y	-0-					-0-
07	47957	X	35862	-0-	-12095	-0-	35862	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

02	34524	X	31409	-0-	-3115	-0-	31409	3			Y	-0-					-0-
03	36487	X	33918	-0-	-2569	-0-	33918	3			Y	-0-					-0-
04	33030	X	29756	-0-	-3274	-0-	29756	3			Y	-0-					-0-
05	34782	X	29680	-0-	-5102	-0-	29680	3			Y	-0-					-0-
06	33660	X	27163	-0-	-6497	-0-	27163	3			Y	-0-					-0-
07	34782	X	27001	-0-	-7781	-0-	27001	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

02	25620	X	20624	-0-	-4996	-0-	20624	3			Y	-0-					-0-
03	28365	X	25853	-0-	-2512	-0-	25853	3			Y	-0-					-0-
04	27450	X	23527	-0-	-3923	-0-	23527	3			Y	-0-					-0-
05	28365	X	22653	-0-	-5712	-0-	22653	3			Y	-0-					-0-
06	27450	X	20083	-0-	-7367	-0-	20083	3			Y	-0-					-0-
07	25854	X	19171	-0-	-6683	-0-	19171	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

02	87668	X	62773	-0-	-24895	-0-	62773	3			Y	-0-					-0-
03	91109	X	67697	-0-	-23412	-0-	67697	3			Y	-0-					-0-
04	78960	X	62378	-0-	-16582	-0-	62378	3			Y	-0-					-0-
05	77035	X	57672	-0-	-19363	-0-	57672	3			Y	-0-					-0-
06	71970	X	55937	-0-	-16033	-0-	55937	3			Y	-0-					-0-
07	69502	X	34706	-0-	-34796	-0-	34706	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

02	36512	X	33107	-0-	-3405	-0-	33107	3			Y	-0-					-0-
03	40424	X	34596	-0-	-5828	-0-	34596	3			Y	-0-					-0-
04	35940	X	31276	-0-	-4664	-0-	31276	3			Y	-0-					-0-
05	37138	X	32390	-0-	-4748	-0-	32390	3			Y	-0-					-0-
06	35940	X	30252	-0-	-5688	-0-	30252	3			Y	-0-					-0-
07	36642	X	28720	-0-	-7922	-0-	28720	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73780	X	40246	-0-	-33534	-0-	40246	3			N	-0-					-0-
*03	63023	X	39270	-0-	-23753	-0-	39270	3			Y	-0-					-0-
04	44651	X	44651	-0-	-0-	-0-	44651	3			Y	-0-					-0-
05	44547	X	37087	-0-	-7460	-0-	37087	3			Y	-0-					-0-
06	43110	X	42058	-0-	-1052	-0-	42058	3			Y	-0-					-0-
07	46128	X	36538	-0-	-9590	-0-	36538	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

02	55944	X	35468	-0-	-20476	-0-	35468	3			Y	-0-					-0-
03	60202	X	35519	-0-	-24683	-0-	35519	3			Y	-0-					-0-
04	44430	X	39996	-0-	-4434	-0-	39996	3			Y	-0-					-0-
05	45039	X	45039	-0-	-0-	-0-	45039	3			Y	-0-					-0-
06	40620	X	38958	-0-	-1662	-0-	38958	3			Y	-0-					-0-
07	41323	X	36763	-0-	-4560	-0-	36763	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

02	112980	X	92839	-0-	-20141	-0-	92839	3			Y	-0-					-0-
03	125085	X	102504	-0-	-22581	-0-	102504	3			Y	-0-					-0-
04	112350	X	95684	-0-	-16666	-0-	95684	3			Y	-0-					-0-
05	112623	X	90541	-0-	-22082	-0-	90541	3			Y	-0-					-0-
06	106080	X	89079	-0-	-17001	-0-	89079	3			Y	-0-					-0-
07	102796	X	47904	-0-	-54892	-0-	47904	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

02	101080	X	77855	-0-	-23225	-0-	77855	3			Y	-0-					-0-
03	107849	X	80960	-0-	-26889	-0-	80960	3			Y	-0-					-0-
04	100050	X	69768	-0-	-30282	-0-	69768	3			Y	-0-					-0-
05	98828	X	66388	-0-	-32440	-0-	66388	3			Y	-0-					-0-
06	85890	X	67305	-0-	-18585	-0-	67305	3			Y	-0-					-0-
07	86211	X	64892	-0-	-21319	-0-	64892	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

02	95956	X	77752	-0-	-18204	-0-	77752	3			Y	-0-					-0-
03	106671	X	80481	-0-	-26190	-0-	80481	3			Y	-0-					-0-
04	103230	X	72591	-0-	-30639	-0-	72591	3			Y	-0-					-0-
05	106671	X	69689	-0-	-36982	-0-	69689	3			Y	-0-					-0-
06	92580	X	65259	-0-	-27321	-0-	65259	3			Y	-0-					-0-
07	86087	X	62630	-0-	-23457	-0-	62630	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

02	124068	X	97060	-0-	-27008	-0-	97060	3			Y	-0-					-0-
03	137361	X	119338	-0-	-18023	-0-	119338	3			Y	-0-					-0-
04	132930	X	59338	-0-	-73592	-0-	59338	3			Y	-0-					-0-
05	137361	X	59260	-0-	-78101	-0-	59260	3			Y	-0-					-0-
06	115500	X	60193	-0-	-55307	-0-	60193	3			Y	-0-					-0-
07	119350	X	57437	-0-	-61913	-0-	57437	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

02	73304	X	72166	-0-	-1138	-0-	72166	3			Y	-0-					-0-
03	81158	X	75958	-0-	-5200	-0-	75958	3			Y	-0-					-0-
04	78540	X	63621	-0-	-14919	-0-	63621	3			Y	-0-					-0-
05	81158	X	61726	-0-	-19432	-0-	61726	3			Y	-0-					-0-
06	78540	X	57895	-0-	-20645	-0-	57895	3			Y	-0-					-0-
07	79887	X	56351	-0-	-23536	-0-	56351	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	71725	X	71725	-0-	-0-	-0-	71725	3			Y	-0-					-0-
03	58537	X	58537	-0-	-0-	-0-	58537	3			Y	-0-					-0-
04	51264	X	51264	-0-	-0-	-0-	51264	3			Y	-0-					-0-
05	50094	X	50094	-0-	-0-	-0-	50094	3			Y	-0-					-0-
06	44559	X	44559	-0-	-0-	-0-	44559	3			Y	-0-					-0-
07	43338	X	42521	-0-	-817	-0-	42521	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
02	102620	X	87825	-0-	-14795	-0-	87825	3			Y	-0-					-0-
03	134998	X	134998	-0-	-0-	-0-	134998	3			Y	-0-					-0-
04	109950	X	88685	-0-	-21265	-0-	88685	3			Y	-0-					-0-
05	113615	X	70179	-0-	-43436	-0-	70179	3			Y	-0-					-0-
06	109950	X	41481	-0-	-68469	-0-	41481	3			Y	-0-					-0-
07	113615	X	39520	-0-	-74095	-0-	39520	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
02	160272	X	76685	-0-	-83587	-0-	76685	3			Y	-0-					-0-
03	177444	X	127830	-0-	-49614	-0-	127830	3			Y	-0-					-0-
04	171720	X	91757	-0-	-79963	-0-	91757	3			Y	-0-					-0-
05	162657	X	74224	-0-	-88433	-0-	74224	3			Y	-0-					-0-
06	123720	X	80923	-0-	-42797	-0-	80923	3			Y	-0-					-0-
07	127844	X	83571	-0-	-44273	-0-	83571	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55188	X	50761	-0-	-4427	-0-	50761	3			Y	-0-					-0-
03	59954	X	57526	-0-	-2428	-0-	57526	3			Y	-0-					-0-
04	56550	X	51289	-0-	-5261	-0-	51289	3			Y	-0-					-0-
05	58435	X	49137	-0-	-9298	-0-	49137	3			Y	-0-					-0-
06	56550	X	46891	-0-	-9659	-0-	46891	3			Y	-0-					-0-
07	57536	X	45104	-0-	-12432	-0-	45104	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86828	X	63026	-0-	-23802	-0-	63026	3			Y	-0-					-0-
03	88629	X	65726	-0-	-22903	-0-	65726	3			Y	-0-					-0-
04	75690	X	59156	-0-	-16534	-0-	59156	3			Y	-0-					-0-
05	75051	X	57518	-0-	-17533	-0-	57518	3			Y	-0-					-0-
06	70920	X	55966	-0-	-14954	-0-	55966	3			Y	-0-					-0-
07	69781	X	34304	-0-	-35477	-0-	34304	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72632	X	51054	-0-	-21578	-0-	51054	3			Y	-0-					-0-
03	72323	X	51167	-0-	-21156	-0-	51167	3			Y	-0-					-0-
04	64230	X	45285	-0-	-18945	-0-	45285	3			Y	-0-					-0-
05	61101	X	43142	-0-	-17959	-0-	43142	3			Y	-0-					-0-
06	57030	X	42366	-0-	-14664	-0-	42366	3			Y	-0-					-0-
07	56513	X	41829	-0-	-14684	-0-	41829	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53732	X	47389	-0-	-6343	-0-	47389	3			Y	-0-					-0-
03	59489	X	47135	-0-	-12354	-0-	47135	3			Y	-0-					-0-
04	52770	X	46148	-0-	-6622	-0-	46148	3			Y	-0-					-0-
05	54529	X	44493	-0-	-10036	-0-	44493	3			Y	-0-					-0-
06	52770	X	41226	-0-	-11544	-0-	41226	3			Y	-0-					-0-
07	52452	X	40029	-0-	-12423	-0-	40029	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38668	X	32548	-0-	-6120	-0-	32548	3			N	-0-					-0-
03	40300	X	37967	-0-	-2333	-0-	37967	3			N	-0-					-0-
04	37890	X	34845	-0-	-3045	-0-	34845	3			N	-0-					-0-
05	39153	X	34079	-0-	-5074	-0-	34079	3			N	-0-					-0-
06	37890	X	30609	-0-	-7281	-0-	30609	3			N	-0-					-0-
07	37975	X	31133	-0-	-6842	-0-	31133	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

02	35952	X	27489	-0-	-8463	-0-	27489	3			Y	-0-					-0-
03	39804	X	26979	-0-	-12825	-0-	26979	3			Y	-0-					-0-
04	38177	X	38177	-0-	-0-	-0-	38177	3			Y	-0-					-0-
05	34388	X	34388	-0-	-0-	-0-	34388	3			Y	-0-					-0-
06	30870	X	26292	-0-	-4578	-0-	26292	3			Y	-0-					-0-
07	39463	X	24015	-0-	-15448	-0-	24015	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

02	104804	X	78138	-0-	-26666	-0-	78138	3			Y	-0-					-0-
03	116033	X	83704	-0-	-32329	-0-	83704	3			Y	-0-					-0-
04	110850	X	71499	-0-	-39351	-0-	71499	3			Y	-0-					-0-
05	114545	X	68761	-0-	-45784	-0-	68761	3			Y	-0-					-0-
06	110850	X	61769	-0-	-49081	-0-	61769	3			Y	-0-					-0-
*07	96861	X	96861	-0-	-0-	-0-	96861	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

02	30296	X	29705	-0-	-591	-0-	29705	3			Y	-0-					-0-
03	33542	X	32570	-0-	-972	-0-	32570	3			Y	-0-					-0-
04	32460	X	30423	-0-	-2037	-0-	30423	3			Y	-0-					-0-
05	33542	X	27128	-0-	-6414	-0-	27128	3			Y	-0-					-0-
06	32460	X	25521	-0-	-6939	-0-	25521	3			Y	-0-					-0-
07	32891	X	24893	-0-	-7998	-0-	24893	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

02	88648	X	70386	-0-	-18262	-0-	70386	3			Y	-0-					-0-
03	91171	X	73665	-0-	-17506	-0-	73665	3			Y	-0-					-0-
04	83850	X	67656	-0-	-16194	-0-	67656	3			Y	-0-					-0-
05	86645	X	66385	-0-	-20260	-0-	66385	3			Y	-0-					-0-
06	75420	X	62036	-0-	-13384	-0-	62036	3			Y	-0-					-0-
07	77934	X	60492	-0-	-17442	-0-	60492	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

02	105420	X	92673	-0-	-12747	-0-	92673	3			Y	-0-					-0-
03	126697	X	100389	-0-	-26308	-0-	100389	3			Y	-0-					-0-
04	122610	X	92871	-0-	-29739	-0-	92871	3			Y	-0-					-0-
05	126697	X	91363	-0-	-35334	-0-	91363	3			Y	-0-					-0-
06	111360	X	83300	-0-	-28060	-0-	83300	3			Y	-0-					-0-
07	102610	X	80359	-0-	-22251	-0-	80359	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

02	116564	X	80856	-0-	-35708	-0-	80856	3			Y	-0-					-0-
03	118823	X	84768	-0-	-34055	-0-	84768	3			Y	-0-					-0-
04	105330	X	77292	-0-	-28038	-0-	77292	3			Y	-0-					-0-
05	102858	X	78128	-0-	-24730	-0-	78128	3			Y	-0-					-0-
06	92850	X	72145	-0-	-20705	-0-	72145	3			Y	-0-					-0-
07	89528	X	68892	-0-	-20636	-0-	68892	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	112336	X	73496	-0-	-38840	-0-	73496	3			Y	-0-					-0-
03	96224	X	78211	-0-	-18013	-0-	78211	3			Y	-0-					-0-
04	90330	X	65881	-0-	-24449	-0-	65881	3			Y	-0-					-0-
05	93341	X	63200	-0-	-30141	-0-	63200	3			Y	-0-					-0-
06	90330	X	57742	-0-	-32588	-0-	57742	3			Y	-0-					-0-
07	81375	X	55882	-0-	-25493	-0-	55882	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

02	83720	X	77911	-0-	-5809	-0-	77911	3			Y	-0-					-0-
03	83979	X	80809	-0-	-3170	-0-	80809	3			Y	-0-					-0-
04	89340	X	72824	-0-	-16516	-0-	72824	3			Y	-0-					-0-
05	92318	X	68264	-0-	-24054	-0-	68264	3			Y	-0-					-0-
06	89340	X	62981	-0-	-26359	-0-	62981	3			Y	-0-					-0-
07	86273	X	61824	-0-	-24449	-0-	61824	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

02	125020	X	118858	-0-	-6162	-0-	118858	3			Y	-0-					-0-
03	155248	X	118427	-0-	-36821	-0-	118427	3			Y	-0-					-0-
04	150240	X	108860	-0-	-41380	-0-	108860	3			Y	-0-					-0-
05	155248	X	106673	-0-	-48575	-0-	106673	3			Y	-0-					-0-
06	129210	X	97932	-0-	-31278	-0-	97932	3			Y	-0-					-0-
07	131595	X	97490	-0-	-34105	-0-	97490	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

02	75740	X	53890	-0-	-21850	-0-	53890	3			Y	-0-					-0-
03	65069	X	55849	-0-	-9220	-0-	55849	3			Y	-0-					-0-
04	65400	X	49723	-0-	-15677	-0-	49723	3			Y	-0-					-0-
05	67580	X	47828	-0-	-19752	-0-	47828	3			Y	-0-					-0-
06	65400	X	43939	-0-	-21461	-0-	43939	3			Y	-0-					-0-
07	59675	X	27858	-0-	-31817	-0-	27858	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

02	110600	X	101361	-0-	-9239	-0-	101361	3			Y	-0-					-0-
03	127999	X	105814	-0-	-22185	-0-	105814	3			Y	-0-					-0-
04	123870	X	95772	-0-	-28098	-0-	95772	3			Y	-0-					-0-
05	127999	X	89877	-0-	-38122	-0-	89877	3			Y	-0-					-0-
06	114660	X	80830	-0-	-33830	-0-	80830	3			Y	-0-					-0-
07	112220	X	79399	-0-	-32821	-0-	79399	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

02	138012	X	137583	-0-	-429	-0-	137583	3			Y	-0-					-0-
03	162192	X	148089	-0-	-14103	-0-	148089	3			Y	-0-					-0-
04	156960	X	134397	-0-	-22563	-0-	134397	3			Y	-0-					-0-
05	162192	X	129435	-0-	-32757	-0-	129435	3			Y	-0-					-0-
06	147420	X	121112	-0-	-26308	-0-	121112	3			Y	-0-					-0-
07	152334	X	105885	-0-	-46449	-0-	105885	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

02	137922	X	137922	-0-	-0-	-0-	137922	3			Y	-0-					-0-
03	140073	X	140073	-0-	-0-	-0-	140073	3			Y	-0-					-0-
04	125869	X	125869	-0-	-0-	-0-	125869	3			Y	-0-					-0-
05	116378	X	116378	-0-	-0-	-0-	116378	3			Y	-0-					-0-
06	104385	X	104385	-0-	-0-	-0-	104385	3			Y	-0-					-0-
*07	100373	X	100373	-0-	-0-	-0-	100373	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	131179	X	131179	-0-	-0-	-0-	131179	3			Y	-0-					-0-
03	129596	X	129596	-0-	-0-	-0-	129596	3			Y	-0-					-0-
04	118201	X	118201	-0-	-0-	-0-	118201	3			Y	-0-					-0-
05	90551	X	31346	-0-	-59205	-0-	31346	3			Y	-0-					-0-
06	87630	X	-0-	-0-	-87630	-0-					Y	-0-					-0-
07	90551	X	65251	-0-	-25300	-0-	65251	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
02	131374	X	131374	-0-	-0-	-0-	131374	3			Y	-0-					-0-
03	134584	X	134584	-0-	-0-	-0-	134584	3			Y	-0-					-0-
04	123163	X	123163	-0-	-0-	-0-	123163	3			Y	-0-					-0-
05	99148	X	99148	-0-	-0-	-0-	99148	3			Y	-0-					-0-
06	99433	X	99433	-0-	-0-	-0-	99433	3			Y	-0-					-0-
*07	105029	X	105029	-0-	-0-	-0-	105029	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
02	63560	X	49052	-0-	-14508	-0-	49052	3			Y	-0-					-0-
03	79887	X	49973	-0-	-29914	-0-	49973	3			Y	-0-					-0-
04	77310	X	43875	-0-	-33435	-0-	43875	3			Y	-0-					-0-
05	79887	X	41716	-0-	-38171	-0-	41716	3			Y	-0-					-0-
06	59160	X	38897	-0-	-20263	-0-	38897	3			Y	-0-					-0-
07	54312	X	38745	-0-	-15567	-0-	38745	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76496	X	60390	-0-	-16106	-0-	60390	3			Y	-0-					-0-
03	84692	X	58689	-0-	-26003	-0-	58689	3			Y	-0-					-0-
04	78180	X	52065	-0-	-26115	-0-	52065	3			Y	-0-					-0-
05	80786	X	53906	-0-	-26880	-0-	53906	3			Y	-0-					-0-
06	70590	X	45917	-0-	-24673	-0-	45917	3			Y	-0-					-0-
07	66867	X	45564	-0-	-21303	-0-	45564	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
02	140364	X	80679	-0-	-59685	-0-	80679	3			Y	-0-					-0-
03	141050	X	87743	-0-	-53307	-0-	87743	3			Y	-0-					-0-
04	121470	X	76111	-0-	-45359	-0-	76111	3			Y	-0-					-0-
05	107012	X	74311	-0-	-32701	-0-	74311	3			Y	-0-					-0-
06	95310	X	69662	-0-	-25648	-0-	69662	3			Y	-0-					-0-
07	89311	X	71402	-0-	-17909	-0-	71402	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
02	125916	X	78070	-0-	-47846	-0-	78070	3			Y	-0-					-0-
03	124310	X	80349	-0-	-43961	-0-	80349	3			Y	-0-					-0-
04	100350	X	71815	-0-	-28535	-0-	71815	3			Y	-0-					-0-
05	103695	X	69718	-0-	-33977	-0-	69718	3			Y	-0-					-0-
06	91560	X	63755	-0-	-27805	-0-	63755	3			Y	-0-					-0-
07	86428	X	61414	-0-	-25014	-0-	61414	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
02	108380	X	108380	-0-	-0-	-0-	108380	3			N	-0-					-0-
03	125085	X	117366	-0-	-7719	-0-	117366	3			N	-0-					-0-
04	121050	X	101206	-0-	-19844	-0-	101206	3			N	-0-					-0-
05	125085	X	49071	-0-	-76014	-0-	49071	3			N	-0-					-0-
06	118676	X	118676	-0-	-0-	-0-	118676	3			N	-0-					-0-
07	120001	X	113378	-0-	-6623	-0-	113378	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	38528	X	15143	-0-	-23385	-0-	15143	3			Y	-0-					-0-
03	39525	X	27133	-0-	-12392	-0-	27133	3			Y	-0-					-0-
04	35100	X	25514	-0-	-9586	-0-	25514	3			Y	-0-					-0-
05	31527	X	18272	-0-	-13255	-0-	18272	3			Y	-0-					-0-
06	29160	X	22510	-0-	-6650	-0-	22510	3			Y	-0-					-0-
07	27125	X	26075	-0-	-1050	-0-	26075	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

02	194768	X	175076	-0-	-19692	-0-	175076	3			Y	-0-					-0-
03	227168	X	150030	-0-	-77138	-0-	150030	3			Y	-0-					-0-
04	219840	X	145611	-0-	-74229	-0-	145611	3			Y	-0-					-0-
05	227168	X	135695	-0-	-91473	-0-	135695	3			Y	-0-					-0-
06	211650	X	145136	-0-	-66514	-0-	145136	3			Y	-0-					-0-
07	193843	X	143667	-0-	-50176	-0-	143667	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

02	215292	X	146034	-0-	-69258	-0-	146034	3			Y	-0-					-0-
03	238359	X	147568	-0-	-90791	-0-	147568	3			Y	-0-					-0-
04	195330	X	146504	-0-	-48826	-0-	146504	3			Y	-0-					-0-
05	201841	X	138834	-0-	-63007	-0-	138834	3			Y	-0-					-0-
06	156480	X	141657	-0-	-14823	-0-	141657	3			Y	-0-					-0-
07	161696	X	140714	-0-	-20982	-0-	140714	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

02	130144	X	102656	-0-	-27488	-0-	102656	3			N	-0-					-0-
03	144088	X	101196	-0-	-42892	-0-	101196	3			N	-0-					-0-
04	139440	X	82875	-0-	-56565	-0-	82875	3			N	-0-					-0-
05	113801	X	93343	-0-	-20458	-0-	93343	3			N	-0-					-0-
06	109980	X	85999	-0-	-23981	-0-	85999	3			N	-0-					-0-
07	113646	X	88630	-0-	-25016	-0-	88630	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

02	233324	X	123355	-0-	-109969	-0-	123355	3			Y	-0-					-0-
03	258323	X	155402	-0-	-102921	-0-	155402	3			Y	-0-					-0-
04	224970	X	136444	-0-	-88526	-0-	136444	3			Y	-0-					-0-
05	222797	X	134195	-0-	-88602	-0-	134195	3			Y	-0-					-0-
06	152117	X	152117	-0-	-0-	-0-	152117	3			Y	-0-					-0-
07	155403	X	151222	-0-	-4181	-0-	151222	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

02	67816	X	58865	-0-	-8951	-0-	58865	3			Y	-0-					-0-
03	74741	X	60245	-0-	-14496	-0-	60245	3			Y	-0-					-0-
04	72330	X	53071	-0-	-19259	-0-	53071	3			Y	-0-					-0-
05	74741	X	51711	-0-	-23030	-0-	51711	3			Y	-0-					-0-
06	67170	X	49012	-0-	-18158	-0-	49012	3			Y	-0-					-0-
07	65162	X	48182	-0-	-16980	-0-	48182	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

02	131710	X	131710	-0-	-0-	-0-	131710	3			Y	-0-					-0-
03	167927	X	137680	-0-	-30247	-0-	137680	3			Y	-0-					-0-
04	162510	X	121719	-0-	-40791	-0-	121719	3			Y	-0-					-0-
05	167927	X	121489	-0-	-46438	-0-	121489	3			Y	-0-					-0-
06	148500	X	114041	-0-	-34459	-0-	114041	3			Y	-0-					-0-
07	145824	X	112151	-0-	-33673	-0-	112151	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	88648	X	66003	-0-	-22645	-0-	66003	3			Y	-0-					-0-
03	98146	X	65470	-0-	-32676	-0-	65470	3			Y	-0-					-0-
04	88560	X	57941	-0-	-30619	-0-	57941	3			Y	-0-					-0-
05	91512	X	55433	-0-	-36079	-0-	55433	3			Y	-0-					-0-
06	78870	X	50706	-0-	-28164	-0-	50706	3			Y	-0-					-0-
07	73067	X	48141	-0-	-24926	-0-	48141	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
02	120456	X	74731	-0-	-45725	-0-	74731	3			Y	-0-					-0-
03	112623	X	72408	-0-	-40215	-0-	72408	3			Y	-0-					-0-
04	99060	X	62517	-0-	-36543	-0-	62517	3			Y	-0-					-0-
05	102362	X	62406	-0-	-39956	-0-	62406	3			Y	-0-					-0-
06	88500	X	55602	-0-	-32898	-0-	55602	3			Y	-0-					-0-
07	82739	X	44075	-0-	-38664	-0-	44075	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
02	132160	X	91154	-0-	-41006	-0-	91154	3			Y	-0-					-0-
03	146320	X	68501	-0-	-77819	-0-	68501	3			Y	-0-					-0-
04	141600	X	66867	-0-	-74733	-0-	66867	3			Y	-0-					-0-
05	120187	X	64637	-0-	-55550	-0-	64637	3			Y	-0-					-0-
06	99660	X	65825	-0-	-33835	-0-	65825	3			Y	-0-					-0-
07	100936	X	66179	-0-	-34757	-0-	66179	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167888	X	146847	-0-	-21041	-0-	146847	3			N	-0-					-0-
03	185876	X	157637	-0-	-28239	-0-	157637	3			N	-0-					-0-
04	179880	X	139862	-0-	-40018	-0-	139862	3			N	-0-					-0-
05	170562	X	134503	-0-	-36059	-0-	134503	3			N	-0-					-0-
06	164790	X	122382	-0-	-42408	-0-	122382	3			N	-0-					-0-
07	162595	X	109789	-0-	-52806	-0-	109789	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116592	X	73834	-0-	-42758	-0-	73834	3			Y	-0-					-0-
03	129084	X	71435	-0-	-57649	-0-	71435	3			Y	-0-					-0-
04	124920	X	65588	-0-	-59332	-0-	65588	3			Y	-0-					-0-
05	117366	X	62300	-0-	-55066	-0-	62300	3			Y	-0-					-0-
06	91980	X	54520	-0-	-37460	-0-	54520	3			Y	-0-					-0-
07	81747	X	50397	-0-	-31350	-0-	50397	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41216	X	38106	-0-	-3110	-0-	38106	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	36189	-0-	-9226	-0-	36189	3			Y	-0-					-0-
04	40350	X	32809	-0-	-7541	-0-	32809	3			Y	-0-					-0-
05	42191	X	30764	-0-	-11427	-0-	30764	3			Y	-0-					-0-
06	40830	X	30761	-0-	-10069	-0-	30761	3			Y	-0-					-0-
07	42191	X	26826	-0-	-15365	-0-	26826	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47684	X	30991	-0-	-16693	-0-	30991	3			Y	-0-					-0-
03	49259	X	32827	-0-	-16432	-0-	32827	3			Y	-0-					-0-
04	47670	X	32493	-0-	-15177	-0-	32493	3			Y	-0-					-0-
05	39835	X	30733	-0-	-9102	-0-	30733	3			Y	-0-					-0-
06	34080	X	30489	-0-	-3591	-0-	30489	3			Y	-0-					-0-
07	34317	X	28664	-0-	-5653	-0-	28664	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154895	X	154895	-0-	-0-	-0-	154895	3			Y	-0-					-0-
03	147831	X	147831	-0-	-0-	-0-	147831	3			Y	-0-					-0-
04	127093	X	127093	-0-	-0-	-0-	127093	3			Y	-0-					-0-
05	122040	X	122040	-0-	-0-	-0-	122040	3			Y	-0-					-0-
06	116058	X	116058	-0-	-0-	-0-	116058	3			Y	-0-					-0-
*07	111214	X	111214	-0-	-0-	-0-	111214	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

02	86716	X	77863	-0-	-8853	-0-	77863	3			Y	-0-					-0-
03	96007	X	84778	-0-	-11229	-0-	84778	3			Y	-0-					-0-
04	92910	X	73898	-0-	-19012	-0-	73898	3			Y	-0-					-0-
05	96007	X	62462	-0-	-33545	-0-	62462	3			Y	-0-					-0-
06	92910	X	59433	-0-	-33477	-0-	59433	3			Y	-0-					-0-
07	86211	X	56301	-0-	-29910	-0-	56301	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

02	123597	X	123597	-0-	-0-	-0-	123597	3			Y	-0-					-0-
03	110050	X	110050	-0-	-0-	-0-	110050	3			Y	-0-					-0-
04	97247	X	97247	-0-	-0-	-0-	97247	3			Y	-0-					-0-
05	100037	X	99970	-0-	-67	-0-	99970	3			Y	-0-					-0-
06	108693	X	108693	-0-	-0-	-0-	108693	3			Y	-0-					-0-
07	100037	X	99733	-0-	-304	-0-	99733	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

02	134260	X	130007	-0-	-4253	-0-	130007	3			Y	-0-					-0-
03	121649	X	121649	-0-	-0-	-0-	121649	3			Y	-0-					-0-
04	134400	X	113227	-0-	-21173	-0-	113227	3			Y	-0-					-0-
05	143933	X	91209	-0-	-52724	-0-	91209	3			Y	-0-					-0-
06	139290	X	82940	-0-	-56350	-0-	82940	3			Y	-0-					-0-
07	143933	X	10682	-0-	-133251	-0-	10682	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

02	182924	X	134734	-0-	-48190	-0-	134734	3			Y	-0-					-0-
03	135710	X	135710	-0-	-0-	-0-	135710	3			Y	-0-					-0-
04	174690	X	119877	-0-	-54813	-0-	119877	3			Y	-0-					-0-
05	180513	X	113453	-0-	-67060	-0-	113453	3			Y	-0-					-0-
06	174690	X	100817	-0-	-73873	-0-	100817	3			Y	-0-					-0-
07	149172	X	32818	-0-	-116354	-0-	32818	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

02	122080	X	106362	-0-	-15718	-0-	106362	3			Y	-0-					-0-
03	135160	X	98638	-0-	-36522	-0-	98638	3			Y	-0-					-0-
04	117330	X	88193	-0-	-29137	-0-	88193	3			Y	-0-					-0-
05	121241	X	82392	-0-	-38849	-0-	82392	3			Y	-0-					-0-
06	117330	X	75949	-0-	-41381	-0-	75949	3			Y	-0-					-0-
07	117769	X	14348	-0-	-103421	-0-	14348	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		44857	-0-	44857	44857	44857	3			Y	-0-					-0-
04	218374	X	173517	-0-	-44857	-0-	173517	3			Y	-0-					-0-
05	195486	X	175188	-0-	-20298	-0-	175188	3			Y	-0-					-0-
06	189180	X	168115	-0-	-21065	-0-	168115	3			Y	-0-					-0-
07	179304	X	166426	-0-	-12878	-0-	166426	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171655	X	171655	-0-	-0-	-0-	171655	3			Y	-0-					-0-
03	166915	X	166915	-0-	-0-	-0-	166915	3			Y	-0-					-0-
04	168810	X	150585	-0-	-18225	-0-	150585	3			Y	-0-					-0-
05	183024	X	134522	-0-	-48502	-0-	134522	3			Y	-0-					-0-
06	177120	X	16014	-0-	-161106	-0-	16014	3			Y	-0-					-0-
07	183024	X	60533	-0-	-122491	-0-	60533	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148981	X	148981	-0-	-0-	-0-	148981	3			Y	-0-					-0-
03	152396	X	131424	-0-	-20972	-0-	131424	3			Y	-0-					-0-
04	147480	X	118956	-0-	-28524	-0-	118956	3			Y	-0-					-0-
05	152396	X	112037	-0-	-40359	-0-	112037	3			Y	-0-					-0-
06	147480	X	127852	-0-	-19628	-0-	127852	3			Y	-0-					-0-
07	152396	X	99962	-0-	-52434	-0-	99962	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146468	X	130030	-0-	-16438	-0-	130030	3			Y	-0-					-0-
03	162161	X	135627	-0-	-26534	-0-	135627	3			Y	-0-					-0-
04	156930	X	116362	-0-	-40568	-0-	116362	3			Y	-0-					-0-
05	153729	X	95039	-0-	-58690	-0-	95039	3			Y	-0-					-0-
06	148770	X	12681	-0-	-136089	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
07	143964	X	47774	-0-	-96190	-0-	47774	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		10795	-0-	10795	10795	10795	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		156311	-0-	156311	167106	156311	3			Y	-0-					-0-
04	347701	X	180595	-0-	-167106	-0-	180595	3			Y	-0-					-0-
05	177788	X	177788	-0-	-0-	-0-	177788	3			Y	-0-					-0-
06	170430	X	164829	-0-	-5601	-0-	164829	3			Y	-0-					-0-
07	176111	X	132928	-0-	-43183	-0-	132928	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
02	209664	X	47459	-0-	-162205	-0-	47459	3			Y	-0-					-0-
03	232128	X	49285	-0-	-182843	-0-	49285	3			Y	-0-					-0-
04	62340	X	53731	-0-	-8609	-0-	53731	3			Y	-0-					-0-
05	63488	X	51190	-0-	-12298	-0-	51190	3			Y	-0-					-0-
06	55590	X	47440	-0-	-8150	-0-	47440	3			Y	-0-					-0-
07	55521	X	45768	-0-	-9753	-0-	45768	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
02	154644	X	80081	-0-	-74563	-0-	80081	3			Y	-0-					-0-
03	171213	X	78726	-0-	-92487	-0-	78726	3			Y	-0-					-0-
04	104730	X	71309	-0-	-33421	-0-	71309	3			Y	-0-					-0-
05	108221	X	72326	-0-	-35895	-0-	72326	3			Y	-0-					-0-
06	93870	X	66617	-0-	-27253	-0-	66617	3			Y	-0-					-0-
07	88660	X	64205	-0-	-24455	-0-	64205	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		2430	-0-	2430	2430	2430	3			Y	-0-					-0-
04	164040	X	113168	-0-	-50872	-0-	113168	3			Y	-0-					-0-
05	169508	X	156492	-0-	-13016	-0-	156492	3			Y	-0-					-0-
06	164040	X	152464	-0-	-11576	-0-	152464	3			Y	-0-					-0-
*07	138618	X	138618	-0-	-0-	-0-	138618	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		3565	-0-	3565	3565	3565	3			Y	-0-					-0-
04	166680	X	136385	-0-	-30295	-0-	136385	3			Y	-0-					-0-
05	178035	X	178035	-0-	-0-	-0-	178035	3			Y	-0-					-0-
06	166680	X	154839	-0-	-11841	-0-	154839	3			Y	-0-					-0-
*07	159169	X	159169	-0-	-0-	-0-	159169	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		13741	-0-	13741	13741	13741	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		184216	-0-	184216	197957	184216	3			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		240134	-0-	240134	438091	240134	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		219481	-0-	219481	657572	219481	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		213932	-0-	213932	871504	213932	3			Y	-0-					-0-
*07	1053955	X	182451	-0-	-871504	-0-	182451	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
02	SHUT IN		17039	-0-	17039	17039	17039	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		151141	-0-	151141	168180	151141	3			Y	-0-					-0-
04	364974	X	196794	-0-	-168180	-0-	196794	3			Y	-0-					-0-
05	199482	X	199482	-0-	-0-	-0-	199482	3			Y	-0-					-0-
06	192836	X	192836	-0-	-0-	-0-	192836	3			Y	-0-					-0-
07	197067	X	151135	-0-	-45932	-0-	151135	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		5006	-0-	5006	5006	5006	3			Y	-0-					-0-
04	198420	X	142731	-0-	-55689	-0-	142731	3			Y	-0-					-0-
05	205034	X	153092	-0-	-51942	-0-	153092	3			Y	-0-					-0-
06	198420	X	101571	-0-	-96849	-0-	101571	3			Y	-0-					-0-
07	147498	X	110460	-0-	-37038	-0-	110460	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		90837	-0-	90837	90837	90837	3			N	-0-					-0-
04	200669	X	109832	-0-	-90837	-0-	109832	3			N	-0-					-0-
05	137361	X	96996	-0-	-40365	-0-	96996	3			N	-0-					-0-
06	132930	X	-0-	-0-	-132930	-0-					N	-0-					-0-
07	113491	X	12403	-0-	-101088	-0-	12403	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		76385	-0-	76385	76385	76385	3			N	-0-					-0-
04	157080	X	80695	-0-	-76385	-0-	80695	3			N	-0-					-0-
05	137361	X	72890	-0-	-64471	-0-	72890	3			N	-0-					-0-
06	132930	X	85895	-0-	-47035	-0-	85895	3			N	-0-					-0-
*07	86715	X	86715	-0-	-0-	-0-	86715	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		6294	-0-	6294	6294	6294	3			Y	-0-					-0-
04	237360	X	181153	-0-	-56207	-0-	181153	3			Y	-0-					-0-
05	245272	X	231096	-0-	-14176	-0-	231096	3			Y	-0-					-0-
06	237360	X	161705	-0-	-75655	-0-	161705	3			Y	-0-					-0-
07	245272	X	162474	-0-	-82798	-0-	162474	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		70953	-0-	70953	70953	70953	3			N	-0-					-0-
06	0		127939	-0-	127939	198892	127939	3			N	-0-					-0-
*07	353869	X	154977	-0-	-198892	-0-	154977	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

05	0		65039	-0-	65039	65039	65039	3			N	-0-					-0-
06	0		111500	-0-	111500	176539	111500	3			N	-0-					-0-
*07	314674	X	138135	-0-	-176539	-0-	138135	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

04	0		70355	-0-	70355	70355	70355	3			N	-0-					-0-
05	0		165218	-0-	165218	235573	165218	3			N	-0-					-0-
06	403509	X	167936	-0-	-235573	-0-	167936	3			N	-0-					-0-
07	176018	X	43858	-0-	-132160	-0-	43858	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

05	0		72804	-0-	72804	72804	72804	3			N	-0-					-0-
*06	202514	X	129710	-0-	-72804	-0-	129710	3			N	-0-					-0-
*07	155640	X	155640	-0-	-0-	-0-	155640	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

05	0		64293	-0-	64293	64293	64293	3			N	-0-					-0-
06	175669	X	111376	-0-	-64293	-0-	111376	3			N	-0-					-0-
*07	150998	X	150998	-0-	-0-	-0-	150998	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	0		73450	-0-	73450	73450	73450	3			N	-0-					-0-
05	217289	X	143839	-0-	-73450	-0-	143839	3			N	-0-					-0-
06	140790	X	133530	-0-	-7260	-0-	133530	3			N	-0-					-0-
07	145483	X	131092	-0-	-14391	-0-	131092	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

04	0		75591	-0-	75591	75591	75591	3			N	-0-					-0-
05	0		182801	-0-	182801	258392	182801	3			N	-0-					-0-
06	438467	X	180075	-0-	-258392	-0-	180075	3			N	-0-					-0-
07	197935	X	48319	-0-	-149616	-0-	48319	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

04	0		52481	-0-	52481	52481	52481	3			Y	-0-					-0-
05	0		140053	-0-	140053	192534	140053	3			Y	-0-					-0-
*06	347271	X	154737	-0-	-192534	-0-	154737	3			Y	-0-					-0-
*07	108242	X	108242	-0-	-0-	-0-	108242	3			Y	-0-					-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
*08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*10	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	1018	1	24602	3	Y	-0-					-0-
*11	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	501	1	12556	3	Y	-0-					-0-
*12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	393	1	10231	3	Y	-0-					-0-
*01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	357	1	9088	3	Y	-0-					-0-
*02	14056	X	7807	-0-	-6249	-0-	295	1	7512	3	Y	-0-					-0-
*03	15562	X	8507	-0-	-7055	-0-	317	1	8190	3	Y	-0-					-0-
*04	13050	X	6926	-0-	-6124	-0-	270	1	6656	3	Y	-0-					-0-
*05	10633	X	7370	-0-	-3263	-0-	318	1	7052	3	Y	-0-					-0-
*06	9150	X	8031	-0-	-1119	-0-	348	1	7683	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	7373	-0-	-1276	-0-	354	1	7019	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	3955	2	65	9	Y	59	57	0			2
*02	6048	X	3532	-0-	-2516	-0-	3465	2	67	9	Y	61	61	0			2
*03	6696	X	3940	-0-	-2756	-0-	3910	2	30	9	Y	27	28	1			1
*04	6480	X	3750	-0-	-2730	-0-	3724	2	26	9	Y	24	1	0	23	1	1
*05	5022	X	3739	-0-	-1283	-0-	3713	2	26	9	Y	24	24	1			1
*06	3900	X	3540	-0-	-360	-0-	3517	2	23	9	Y	21	20	1			2
07	3937	X	3571	-0-	-366	-0-	3545	2	26	9	Y	24	24	1			2

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			Y	-0-					-0-
*01	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	2			Y	-0-					-0-
*02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			Y	-0-					-0-
*03	14818	X	10852	-0-	-3966	-0-	10852	2			Y	-0-					-0-
*04	14790	X	11447	-0-	-3343	-0-	11447	2			Y	-0-					-0-
*05	15345	X	12040	-0-	-3305	-0-	12040	2			Y	-0-					-0-
*06	14850	X	11869	-0-	-2981	-0-	11869	2			Y	-0-					-0-
07	15345	X	12058	-0-	-3287	-0-	12058	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19852	X	15796	-0-	-4056	-0-	15796	2			Y	-0-					-0-
03	20181	X	16799	-0-	-3382	-0-	16799	2			Y	-0-					-0-
04	18210	X	15543	-0-	-2667	-0-	15543	2			Y	-0-					-0-
05	18817	X	14385	-0-	-4432	-0-	14385	2			Y	-0-					-0-
06	17580	X	14450	-0-	-3130	-0-	14450	2			Y	-0-					-0-
07	17484	X	14722	-0-	-2762	-0-	14722	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18116	X	14112	-0-	-4004	-0-	14112	2			Y	-0-					-0-
03	18166	X	16465	-0-	-1701	-0-	16465	2			Y	-0-					-0-
04	17130	X	15051	-0-	-2079	-0-	15051	2			Y	-0-					-0-
05	17701	X	13724	-0-	-3977	-0-	13724	2			Y	-0-					-0-
06	15930	X	14139	-0-	-1791	-0-	14139	2			Y	-0-					-0-
07	16461	X	13053	-0-	-3408	-0-	13053	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17192	X	12952	-0-	-4240	-0-	12952	2			Y	-0-					-0-
03	17856	X	13945	-0-	-3911	-0-	13945	2			Y	-0-					-0-
04	15570	X	14176	-0-	-1394	-0-	14176	2			Y	-0-					-0-
05	16089	X	16043	-0-	-46	-0-	16043	2			Y	-0-					-0-
06	14610	X	10326	-0-	-4284	-0-	10326	2			Y	-0-					-0-
07	14663	X	9495	-0-	-5168	-0-	9495	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23604	X	17567	-0-	-6037	-0-	17567	2			Y	-0-					-0-
03	24707	X	18705	-0-	-6002	-0-	18705	2			Y	-0-					-0-
04	23910	X	17061	-0-	-6849	-0-	17061	2			Y	-0-					-0-
05	21049	X	17245	-0-	-3804	-0-	17245	2			Y	-0-					-0-
06	19500	X	17256	-0-	-2244	-0-	17256	2			Y	-0-					-0-
07	19437	X	15910	-0-	-3527	-0-	15910	2			Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22148	X	18681	-0-	-3467	-0-	18681	2			Y	-0-					-0-
03	24521	X	19025	-0-	-5496	-0-	19025	2			Y	-0-					-0-
04	23730	X	16220	-0-	-7510	-0-	16220	2			Y	-0-					-0-
05	22599	X	16136	-0-	-6463	-0-	16136	2			Y	-0-					-0-
06	20820	X	16183	-0-	-4637	-0-	16183	2			Y	-0-					-0-
07	20677	X	15379	-0-	-5298	-0-	15379	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20496	X	15667	-0-	-4829	-0-	15667	2			Y	-0-					-0-
03	21049	X	16234	-0-	-4815	-0-	16234	2			Y	-0-					-0-
04	18630	X	14955	-0-	-3675	-0-	14955	2			Y	-0-					-0-
05	19158	X	15003	-0-	-4155	-0-	15003	2			Y	-0-					-0-
06	17460	X	14020	-0-	-3440	-0-	14020	2			Y	-0-					-0-
07	17360	X	14294	-0-	-3066	-0-	14294	2			Y	-0-					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7341	-0-	-695	-0-	234	1	7107	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	7674	-0-	-1688	-0-	279	1	7395	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7138	-0-	-1922	-0-	180	1	6958	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7523	-0-	-1839	-0-	279	1	7244	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	5897	-0-	-1963	-0-	225	1	5672	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7418	-0-	-704	-0-	216	1	7202	2	N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	9117	-0-	-291	-0-	252	1	8865	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	8994	-0-	-1422	-0-	252	1	8742	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9029	-0-	-1051	-0-	252	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9159	-0-	-947	-0-	207	1	8952	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	7809	-0-	-1971	-0-	270	1	7539	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9267	-0-	-839	-0-	279	1	8988	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
02	4536	X	4205	-0-	-331	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3719	-0-	-1303	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3984	-0-	-636	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3906	-0-	-744	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3717	-0-	-783	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	307	1	631	2	N	-0-					37
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	274	1	666	2	N	-0-					37
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	316	1	756	2	N	-0-					37
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	334	1	725	2	N	-0-					37
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	344	1	702	2	N	-0-					37
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	337	1	696	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11984	X	11602	-0-	-382	-0-	3794	1	7808	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12112	-0-	-1156	-0-	3530	1	8582	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12731	-0-	-109	-0-	3755	1	8976	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	11688	-0-	-1580	-0-	3684	1	8004	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	10450	-0-	-2390	-0-	3436	1	7014	2	N	-0-					-0-
07	13144	X	10617	-0-	-2527	-0-	3462	1	7155	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65716	X	49715	-0-	-16001	-0-	49715	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	53108	-0-	-15402	-0-	53108	2			N	-0-					-0-
04	63030	X	49539	-0-	-13491	-0-	49539	2			N	-0-					-0-
05	59551	X	48411	-0-	-11140	-0-	48411	2			N	-0-					-0-
06	57180	X	44737	-0-	-12443	-0-	44737	2			N	-0-					-0-
07	55056	X	44359	-0-	-10697	-0-	44359	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-
03	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
04	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
05	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
*06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
*07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 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
02	27664	X	20410	-0-	-7254	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	20343	-0-	-8425	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	19680	-0-	-6330	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	19564	-0-	-5732	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	18207	-0-	-3783	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	18481	-0-	-4118	-0-	18481	2			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	3			N	-0-					-0-
03	23591	X	22532	-0-	-1059	-0-	22532	3			N	-0-					-0-
04	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	3			N	-0-					-0-
05	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	23613	3			N	-0-					-0-
06	22830	X	22401	-0-	-429	-0-	22401	3			N	-0-					-0-
07	23591	X	22598	-0-	-993	-0-	22598	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	58962	X	51875	-0-	-7087	-0-	51875	3			N	-0-					-0-
*11	54360	X	46150	-0-	-8210	-0-	46150	3			N	-0-					-0-
*12	55273	X	45645	-0-	-9628	-0-	45645	3			N	-0-					-0-
*01	55180	X	42358	-0-	-12822	-0-	42358	3			N	-0-					-0-
*02	47460	X	36356	-0-	-11104	-0-	36356	3			N	-0-					-0-
*03	51863	X	38218	-0-	-13645	-0-	38218	3			N	-0-					-0-
*04	46140	X	34368	-0-	-11772	-0-	34368	3			N	-0-					-0-
*05	45632	X	34268	-0-	-11364	-0-	34268	3			N	-0-					-0-
*06	40980	X	31004	-0-	-9976	-0-	31004	3			N	-0-					-0-
07	40238	X	31724	-0-	-8514	-0-	31724	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
02	3416	X	2825	-0-	-591	-0-	176	1	2217	2	N	-0-					5
							432	3									
03	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	210	1	2535	2	N	-0-					5
							495	3									
04	3480	X	2978	-0-	-502	-0-	263	1	2271	2	N	-0-					5
							444	3									
05	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	235	1	2435	2	N	-0-					5
							476	3									
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	252	1	2308	2	N	-0-					5
							451	3									
07	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	229	1	2189	2	N	-0-					5
							428	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	301	1	3002	2	N	-0-					23
03	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	328	1	3484	2	N	-0-					23
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	317	1	3317	2	N	-0-					23
05	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	319	1	3258	2	N	-0-					23
06	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	263	1	3178	2	N	-0-					23
07	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	290	1	3250	2	N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	4434	-0-	-1726	-0-	288	1	3480	2	N	-0-			-0-
							666	3							
03	6820	X	5466	-0-	-1354	-0-	384	1	4264	2	N	-0-			-0-
							818	3							
04	6330	X	5117	-0-	-1213	-0-	470	1	3900	2	N	-0-			-0-
							747	3							
05	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	436	1	4273	2	N	-0-			-0-
							818	3							
06	5610	X	5449	-0-	-161	-0-	457	1	4189	2	N	-0-			-0-
							803	3							
07	5456	X	4894	-0-	-562	-0-	396	1	3775	2	N	-0-			-0-
							723	3							

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
02	5488	X	4778	-0-	-710	-0-	167	1	4611	2	N	-0-			48
03	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	186	1	5078	2	N	2			50
							2	9							
04	5550	X	4909	-0-	-641	-0-	174	1	4735	2	N	-0-			50
05	5735	X	4807	-0-	-928	-0-	175	1	4632	2	N	-0-			50
06	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	168	1	4630	2	N	-0-			50
07	5301	X	4683	-0-	-618	-0-	165	1	4518	2	N	-0-			50

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
02	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	497	1	11494	2	N	-0-			-0-
							956	3							
03	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	551	1	12361	2	N	-0-			-0-
							1028	3							
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	841	1	11400	2	N	-0-			-0-
							949	3							
05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	687	1	12075	2	N	-0-			-0-
							1004	3							
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	764	1	11310	2	N	-0-			-0-
							941	3							
*07	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	728	1	11376	2	N	-0-			-0-
							947	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	10737	-0-	-1723	-0-	10737	2			N	-0-			57
03	13082	X	11498	-0-	-1584	-0-	11498	2			N	-0-			57
04	12000	X	10618	-0-	-1382	-0-	10618	2			N	-0-			57
05	12028	X	10614	-0-	-1414	-0-	10614	2			N	-0-			57
06	11640	X	9546	-0-	-2094	-0-	9546	2			N	-0-			57
07	11873	X	10582	-0-	-1291	-0-	10582	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23408	X	20352	-0-	-3056	-0-	781	1	17922	2	N	-0-			-0-
							1649	3							
03	24614	X	20365	-0-	-4249	-0-	805	1	17911	2	N	-0-			-0-
							1649	3							
04	23160	X	20026	-0-	-3134	-0-	1277	1	17169	2	N	-0-			-0-
							1580	3							
05	23095	X	20099	-0-	-2996	-0-	1003	1	17486	2	N	-0-			-0-
							1610	3							
06	21810	X	18402	-0-	-3408	-0-	1081	1	15861	2	N	-0-			-0-
							1460	3							
07	22537	X	18850	-0-	-3687	-0-	1052	1	16297	2	N	-0-			-0-
							1501	3							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	29	1	2609	2	N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	39	1	3281	2	N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	61	1	2710	2	N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	35	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2927	-0-	-283	-0-	34	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	35	1	2938	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9996	X	9211	-0-	-785	-0-	102	1	9109	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	124	1	10478	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	8933	-0-	-2167	-0-	197	1	8736	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	9398	-0-	-2072	-0-	111	1	9287	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	8922	-0-	-1338	-0-	103	1	8819	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8644	-0-	-1958	-0-	101	1	8543	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	224	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	202	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1819	-0-	-1031	-0-	28	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2021	-0-	-924	-0-	227	1	1794	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2367	-0-	-483	-0-	327	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1974	-0-	-971	-0-	227	1	1747	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	141	1	12592	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11228	-0-	-1978	-0-	131	1	11097	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	8282	-0-	-4498	-0-	183	1	8099	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	11496	-0-	-1710	-0-	135	1	11361	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	10144	-0-	-2636	-0-	117	1	10027	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	7887	-0-	-5319	-0-	92	1	7795	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	7521	-0-	-3231	-0-	853	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8398	-0-	-2266	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6364	-0-	-2816	-0-	432	1	5932	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8287	-0-	-641	-0-	997	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	5923	-0-	-2717	-0-	682	1	5241	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	5572	-0-	-2829	-0-	604	1	4968	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5055	-0-	-237	-0-	4985	2	70	9	Y	64	59	1			27
03	5859	X	5661	-0-	-198	-0-	5581	2	80	9	Y	73	77	1			23
04	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	5475	2	72	9	Y	65	68	1			20
05	5859	X	5787	-0-	-72	-0-	5708	2	79	9	Y	72	70	1			22
06	5670	X	5387	-0-	-283	-0-	5310	2	77	9	Y	70	70	1			22
*07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5684	2	64	9	Y	58	55	1			25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3244	-0-	-368	-0-	3240	2	4	9	Y	4	1	1			3
03	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3402	2	20	9	Y	18	3	1			18
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3697	2	14	9	Y	13	16	1			15
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	2	21	9	Y	19	15	1			19
06	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	3443	2	17	9	Y	15	15	1			19
07	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	3444	2	14	9	Y	13	15	1			17

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
02	9800	X	8361	-0-	-1439	-0-	8355	2	6	9	N	5	3	1			2
03	10633	X	9255	-0-	-1378	-0-	9247	2	8	9	N	7	7	1			2
04	10230	X	8738	-0-	-1492	-0-	8731	2	7	9	N	6	6	1			2
05	10106	X	9058	-0-	-1048	-0-	9050	2	8	9	N	7	7	1			2
06	9570	X	8410	-0-	-1160	-0-	8402	2	8	9	N	7	7	1			2
07	9269	X	8749	-0-	-520	-0-	8743	2	6	9	N	5	5	1			2

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
02	3556	X	3368	-0-	-188	-0-	3366	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3563	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	3750	X	3172	-0-	-578	-0-	3169	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3767	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	3600	X	3502	-0-	-98	-0-	3500	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3495	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	451	1	3363	2	Y	75	88	1			26
							83	9									
03	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	452	1	3290	2	Y	26	44	1			8
							29	9									
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	484	1	3673	2	Y	29	29	1			8
							32	9									
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	483	1	3813	2	Y	31	29	1			10
							34	9									
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	528	1	3646	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
*07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	126	1	4357	2	Y	23	21	1			11
							25	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	7065	-0-	-131	-0-	835	1	6230	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7742	-0-	-225	-0-	937	1	6805	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7073	-0-	-517	-0-	822	1	6251	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7303	-0-	-540	-0-	821	1	6482	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	7131	-0-	-429	-0-	901	1	6230	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7631	-0-	-181	-0-	214	1	7417	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					39
03	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	58061	2			N	-0-					39
04	46501	X	46501	-0-	-0-	-0-	46501	2			N	-0-					39
05	40743	X	40743	-0-	-0-	-0-	40743	2			N	-0-					39
06	34077	X	34077	-0-	-0-	-0-	34077	2			N	-0-					39
*07	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	30999	2			N	-0-					39

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

02	6748	X	6162	-0-	-586	-0-	6162	3			N	-0-					199
03	7285	X	6667	-0-	-618	-0-	6667	3			N	-0-					199
04	7020	X	6515	-0-	-505	-0-	6515	3			N	-0-					199
05	7130	X	6573	-0-	-557	-0-	6573	3			N	-0-					199
06	6900	X	6210	-0-	-690	-0-	6210	3			N	-0-					199
07	6820	X	6268	-0-	-552	-0-	6268	3			N	-0-					199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

02	4900	X	4512	-0-	-388	-0-	4512	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	8	6	1			2
04	4950	X	4923	-0-	-27	-0-	4916	3	7	9	Y	6	3	1			5
05	5053	X	4988	-0-	-65	-0-	4981	3	7	9	Y	6	8	1			3
06	4830	X	4622	-0-	-208	-0-	4615	3	7	9	Y	6	4	1			5
07	5084	X	4575	-0-	-509	-0-	4569	3	6	9	Y	5	7	1			3

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

02	5880	X	5372	-0-	-508	-0-	5368	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	6324	X	5756	-0-	-568	-0-	5752	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	6030	X	5476	-0-	-554	-0-	5472	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	6014	X	5650	-0-	-364	-0-	5646	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	5760	X	5288	-0-	-472	-0-	5284	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	5952	X	5323	-0-	-629	-0-	5319	3	4	9	Y	4	3	1			2

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

02	4872	X	2779	-0-	-2093	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2768	-0-	-1231	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4024	-0-	-566	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4019	-0-	-724	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3414	-0-	-1176	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

02	6860	X	4890	-0-	-1970	-0-	556	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5440	-0-	-1349	-0-	620	1	4820	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4932	-0-	-1188	-0-	600	1	4332	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4599	-0-	-1725	-0-	620	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	1623	-0-	-3987	-0-	270	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	1436	-0-	-3989	-0-	120	1	1316	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

02	3360	X	2173	-0-	-1187	-0-	132	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	0	W	2519	-0-	2519	2519	153	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	0	W	2650	-0-	2650	5169	159	1	2491	2	N	-0-					-0-
05	7819	X	2650	-0-	-5169	-0-	160	1	2490	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	116	1	1775	2	N	-0-					-0-
*07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	184	1	2794	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7952	X	7064	-0-	-888	-0-	426	1	6638	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7583	-0-	-787	-0-	460	1	7123	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7281	-0-	-639	-0-	437	1	6844	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7449	-0-	-673	-0-	449	1	7000	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6896	-0-	-874	-0-	420	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6973	-0-	-839	-0-	430	1	6543	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
02	5600	X	78	-0-	-5522	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	380	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	226	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	215	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	3179	-0-	-2881	-0-	194	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	3266	-0-	-2996	-0-	201	1	3065	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
02	2296	X	1749	-0-	-547	-0-	106	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	134	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2019	-0-	-231	-0-	121	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1984	-0-	-341	-0-	119	1	1865	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	119	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	2160	-0-	-41	-0-	133	1	2027	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
02	13496	X	9122	-0-	-4374	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	9395	-0-	-5547	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	8376	-0-	-6084	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	8513	-0-	-4972	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	7320	-0-	-3930	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7194	-0-	-2912	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					33
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4990	3	52	9	N	47					80
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					80
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5054	3	13	9	N	12					92
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4736	3	11	9	N	10					102
*07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2	5011	3	N	-0-					102

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
02	4116	X	4034	-0-	-82	-0-	996	1	3038	2	N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	938	1	3577	2	N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1200	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1223	1	3701	2	N	-0-					-0-
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1200	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4627	-0-	-426	-0-	1172	1	3455	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
02	5236	X	4463	-0-	-773	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4573	-0-	-635	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3844	-0-	-1046	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4258	-0-	-512	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4226	-0-	-703	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5964	X	4921	-0-	-1043	-0-	1120	1	3801	2	N	-0-					40
03	6293	X	5312	-0-	-981	-0-	1238	1	4074	2	N	-0-					40
04	6000	X	4783	-0-	-1217	-0-	1139	1	3644	2	N	-0-					40
05	6200	X	4846	-0-	-1354	-0-	1182	1	3664	2	N	-0-					40
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1200	1	5097	2	N	-0-					40
*07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1240	1	4269	2	N	-0-					40

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	7000	X	6409	-0-	-591	-0-	386	1	6023	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6877	-0-	-873	-0-	418	1	6459	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6598	-0-	-902	-0-	395	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6697	-0-	-1022	-0-	404	1	6293	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6329	-0-	-751	-0-	386	1	5943	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6308	-0-	-791	-0-	389	1	5919	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
02	9380	X	8210	-0-	-1170	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8742	-0-	-1178	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8383	-0-	-1007	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8467	-0-	-988	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8093	-0-	-727	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8020	-0-	-1063	-0-	8020	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
02	6552	X	5632	-0-	-920	-0-	340	1	5292	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6265	-0-	-586	-0-	381	1	5884	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6057	-0-	-573	-0-	363	1	5694	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6252	-0-	-599	-0-	377	1	5875	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5680	-0-	-620	-0-	347	1	5333	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5666	-0-	-596	-0-	350	1	5316	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3886	-0-	-1042	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3662	-0-	-988	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3251	-0-	-1554	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3268	-0-	-1382	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3045	-0-	-1264	-0-	3045	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
02	15148	X	13501	-0-	-1647	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14688	-0-	-1928	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13722	-0-	-1848	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13696	-0-	-2021	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	8364	-0-	-6486	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14429	-0-	-513	-0-	14429	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5600	X	4807	-0-	-793	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5295	-0-	-905	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4688	-0-	-952	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4432	-0-	-908	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4755	-0-	-577	-0-	4755	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
02	7980	X	4321	-0-	-3659	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	5518	-0-	-3038	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4116	-0-	-924	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
*07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

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
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	558	1	5569	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4456	-0-	-938	-0-	609	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4881	-0-	-339	-0-	598	1	4283	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	4571	-0-	-2218	-0-	620	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	4480	-0-	-2090	-0-	529	1	3951	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	4597	-0-	-2192	-0-	603	1	3994	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
02	1064	X	398	-0-	-666	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	996	-0-	-182	-0-	2	1	994	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	68	-0-	-1072	-0-	25	1	43	2	N	-0-					-0-
05	434	X	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	960	X	62	-0-	-898	-0-	25	1	37	2	N	-0-					-0-
07	992	X	22	-0-	-970	-0-	22	2			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
02	17668	X	15500	-0-	-2168	-0-	15500	2			N	-0-					16
03	19561	X	16031	-0-	-3530	-0-	16031	2			N	-0-					16
04	17430	X	14807	-0-	-2623	-0-	14807	2			N	-0-					16
05	18011	X	16124	-0-	-1887	-0-	16124	2			N	-0-					16
06	16620	X	14578	-0-	-2042	-0-	14578	2			N	-0-					16
07	17174	X	14225	-0-	-2949	-0-	14225	2			N	-0-					16

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
02	14028	X	12882	-0-	-1146	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13970	-0-	-1065	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13215	-0-	-1155	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13368	-0-	-1264	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12651	-0-	-1509	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12736	-0-	-1524	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17857	3	17	9	N	15	8	1			7
03	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19212	3	20	9	N	18	14	1			11
04	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17161	3	12	9	N	11	15	1			7
05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17511	3	10	9	N	9	12	1			4
06	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16522	3	11	9	N	10	8	1			6
*07	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	16709	3	11	9	N	10	8	1			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

02	5964	X	5249	-0-	-715	-0-	278	1	4971	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4557	-0-	-1953	-0-	137	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4297	-0-	-1823	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4306	-0-	-1832	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3114	-0-	-2676	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5221	-0-	-576	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

02	7784	X	6798	-0-	-986	-0-	360	1	6438	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7278	-0-	-1340	-0-	219	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7343	-0-	-997	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7181	-0-	-1127	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7047	-0-	-543	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

02	13020	X	10517	-0-	-2503	-0-	557	1	9960	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	27	-0-	-14202	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
05	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13674	-0-	-1237	-0-	13674	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1104	-0-	-601	-0-	33	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	608	-0-	-1252	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	583	-0-	-1308	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	10240	-0-	-1184	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10509	-0-	-1798	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	9669	-0-	-2241	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10448	-0-	-1487	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9897	-0-	-1593	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9771	-0-	-1575	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

02	6272	X	5690	-0-	-582	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6213	-0-	-700	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6532	-0-	-158	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4416	-0-	-2063	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5811	-0-	-947	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

02	12740	X	11326	-0-	-1414	-0-	686	1	10640	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	12317	-0-	-1478	-0-	789	1	11528	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	7693	-0-	-5657	-0-	316	1	7377	2	N	-0-					-0-
05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	959	1	12807	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	12445	-0-	-395	-0-	1058	1	11387	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	12368	-0-	-187	-0-	967	1	11401	2	N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

02	18508	X	15783	-0-	-2725	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	15663	-0-	-4828	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
04	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17109	-0-	-964	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15286	-0-	-2204	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	15651	-0-	-3228	-0-	15651	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

02	7308	X	49	-0-	-7259	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	238	-0-	-7667	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	109	-0-	-7421	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	47	-0-	-7393	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	347	-0-	-1843	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

02	11116	X	8403	-0-	-2713	-0-	445	1	7958	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	7212	-0-	-3483	-0-	217	1	6995	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9455	-0-	-835	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8666	-0-	-1967	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8751	-0-	-1539	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8237	-0-	-1528	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
03	465	N	325	-0-	-140	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	11536	-0-	-672	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	13042	-0-	-474	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12032	-0-	-1048	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12377	-0-	-1139	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9907	-0-	-2723	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11999	-0-	-1052	-0-	11999	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724	X	9476	-0-	-1248	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10479	-0-	-1394	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9879	-0-	-1611	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10036	-0-	-1279	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9651	-0-	-939	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9574	-0-	-904	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		119	-0-	119	679	119	2			N	-0-					-0-
03	679	X	-0-	-0-	-679	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16492	X	13894	-0-	-2598	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	15969	-0-	-2290	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	13861	-0-	-3299	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14274	-0-	-2900	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13602	-0-	-2478	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13327	-0-	-2638	-0-	13327	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	5946	-0-	-1194	-0-	360	1	5586	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6422	-0-	-987	-0-	411	1	6011	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5615	-0-	-1285	-0-	230	1	5385	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	451	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5377	-0-	-1163	-0-	457	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5862	-0-	-710	-0-	458	1	5404	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15092	X	13142	-0-	-1950	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14519	-0-	-2190	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13672	-0-	-1118	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13436	-0-	-1413	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12877	-0-	-1433	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13368	-0-	-1171	-0-	13368	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10668	X	9975	-0-	-693	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10699	-0-	-895	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9864	-0-	-1356	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9913	-0-	-1402	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9888	-0-	-1032	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9504	-0-	-1532	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13468	X	11820	-0-	-1648	-0-	716	1	11104	2	N	-0-			-0-
03	14446	X	12218	-0-	-2228	-0-	783	1	11435	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	11758	-0-	-1562	-0-	482	1	11276	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	11365	-0-	-2182	-0-	792	1	10573	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	9819	-0-	-3021	-0-	835	1	8984	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	10330	-0-	-2752	-0-	807	1	9523	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11881	-0-	-488	-0-	11881	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	11008	-0-	-962	-0-	11008	2			N	-0-			-0-
05	12369	X	7475	-0-	-4894	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
06	11970	X	7307	-0-	-4663	-0-	7307	2			N	-0-			-0-
07	12369	X	12158	-0-	-211	-0-	12158	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

02	14196	X	1030	-0-	-13166	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
03	14477	X	137	-0-	-14340	-0-	137	2			N	-0-			-0-
04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-			-0-
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-			-0-
06	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-			-0-
07	19344	X	13764	-0-	-5580	-0-	13764	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

02	11088	X	9939	-0-	-1149	-0-	602	1	9337	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	10457	-0-	-1819	-0-	670	1	9787	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	7951	-0-	-3629	-0-	326	1	7625	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	9236	-0-	-2730	-0-	643	1	8593	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	5659	-0-	-5171	-0-	481	1	5178	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	5246	-0-	-5759	-0-	410	1	4836	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

02	5264	X	4489	-0-	-775	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	4710	-0-	-540	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
05	5425	X	3878	-0-	-1547	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	5238	-0-	-1782	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	3995	-0-	-3259	-0-	3995	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

02	15148	X	14221	-0-	-927	-0-	14221	2			N	-0-			-0-
03	16771	X	15231	-0-	-1540	-0-	15231	2			N	-0-			-0-
04	16230	X	14014	-0-	-2216	-0-	14014	2			N	-0-			-0-
05	15872	X	12950	-0-	-2922	-0-	12950	2			N	-0-			-0-
06	15240	X	13003	-0-	-2237	-0-	13003	2			N	-0-			-0-
07	15748	X	13712	-0-	-2036	-0-	13712	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	8742	-0-	-620	-0-	8742	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8501	-0-	-559	-0-	8501	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	8978	2			N	-0-			-0-
06	9060	X	7587	-0-	-1473	-0-	7587	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	4574	-0-	-4788	-0-	4574	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8666	-0-	-1936	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9705	-0-	-897	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9540	-0-	-720	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8249	-0-	-2353	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13776	X	11206	-0-	-2570	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12811	-0-	-1170	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
04	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13321	-0-	-319	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12806	-0-	-394	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	10865	-0-	-3643	-0-	10865	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12012	X	10870	-0-	-1142	-0-	576	1	10294	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	11291	-0-	-1543	-0-	340	1	10951	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10689	-0-	-1311	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10629	-0-	-1771	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	9607	-0-	-2243	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10181	-0-	-1847	-0-	10181	2			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
02	7252	X	5174	-0-	-2078	-0-	274	1	4900	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5318	-0-	-2556	-0-	160	1	5158	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5937	-0-	-993	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4795	-0-	-1325	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4502	-0-	-1636	-0-	4502	2			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
02	10108	X	9635	-0-	-473	-0-	510	1	9125	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	9411	-0-	-1780	-0-	284	1	9127	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	9253	-0-	-1397	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9573	-0-	-1277	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8667	-0-	-1833	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7821	-0-	-2843	-0-	7821	2			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
02	896	X	335	-0-	-561	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	858	-0-	-222	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	929	-0-	-187	-0-	929	2			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
02	17696	X	16075	-0-	-1621	-0-	852	1	15223	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	16020	-0-	-3076	-0-	483	1	15537	2	N	-0-					-0-
04	18480	X	15617	-0-	-2863	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	13556	-0-	-4238	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14330	-0-	-2890	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	14039	-0-	-3755	-0-	14039	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	13132	X	11923	-0-	-1209	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13661	-0-	-754	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12694	-0-	-512	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11993	-0-	-1237	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11113	-0-	-2558	-0-	11113	2			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
02	10668	X	9080	-0-	-1588	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9879	-0-	-1932	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9521	-0-	-2749	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9768	-0-	-2911	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9135	-0-	-3135	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9499	-0-	-545	-0-	9499	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10444	X	8779	-0-	-1665	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9639	-0-	-1583	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9277	-0-	-1313	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9165	-0-	-705	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9202	-0-	-532	-0-	9202	2			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
02	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
03	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
04	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12294	-0-	-2059	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11933	-0-	-1957	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	14312	-0-	-41	-0-	14312	2			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
02	21588	X	18773	-0-	-2815	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	19706	-0-	-3141	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19185	-0-	-2595	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	18364	-0-	-2406	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	17669	-0-	-2431	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18078	-0-	-2692	-0-	18078	2			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
02	9884	X	8487	-0-	-1397	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8940	-0-	-1724	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8787	-0-	-1173	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8738	-0-	-1368	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8053	-0-	-1037	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8276	-0-	-1117	-0-	8276	2			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
02	13748	X	10669	-0-	-3079	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12139	-0-	-3082	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	10604	-0-	-4126	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	9837	-0-	-3896	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12011	-0-	-1279	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11080	-0-	-1072	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	16632	X	14225	-0-	-2407	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15712	-0-	-1989	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14892	-0-	-2238	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14453	-0-	-3248	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13951	-0-	-1409	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13402	-0-	-2346	-0-	13402	2			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
02	16212	X	15754	-0-	-458	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16906	-0-	-1043	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	15829	-0-	-2111	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15591	-0-	-2947	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	13826	-0-	-4114	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	13891	-0-	-3562	-0-	13891	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15848	X	13408	-0-	-2440	-0-	813	1	12595	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	14850	-0-	-2355	-0-	951	1	13899	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15216	-0-	-654	-0-	624	1	14592	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	15339	-0-	-812	-0-	1069	1	14270	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13306	-0-	-1724	-0-	1131	1	12175	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	13947	-0-	-1770	-0-	1090	1	12857	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14924	X	13232	-0-	-1692	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13719	-0-	-2029	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14156	-0-	-814	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13662	-0-	-1435	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13008	-0-	-1182	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12690	-0-	-1973	-0-	12690	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
02	16128	X	14246	-0-	-1882	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15757	-0-	-2099	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15081	-0-	-2199	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	14936	-0-	-2548	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	14196	-0-	-1824	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14181	-0-	-1598	-0-	14181	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
02	14084	X	12701	-0-	-1383	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13297	-0-	-1707	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13122	-0-	-1398	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13221	-0-	-1504	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12521	-0-	-1669	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11925	-0-	-2149	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4030	-0-	-1458	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4054	-0-	-1196	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4225	-0-	-3065	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4152	-0-	-3381	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	6580	X	6292	-0-	-288	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6292	-0-	-758	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5995	-0-	-1290	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5305	-0-	-1745	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5230	-0-	-2055	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

02	15148	X	12566	-0-	-2582	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	12214	-0-	-4092	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	12665	-0-	-1675	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12098	-0-	-2720	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11554	-0-	-1916	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12071	-0-	-1848	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

02	22736	X	18538	-0-	-4198	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	20036	-0-	-4020	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	19085	-0-	-3055	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	19150	-0-	-3170	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	16918	-0-	-3752	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18050	-0-	-2472	-0-	18050	2			N	-0-					-0-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

02	13972	X	12500	-0-	-1472	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13581	-0-	-1485	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13058	-0-	-1192	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12335	-0-	-2390	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11334	-0-	-2256	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10654	-0-	-3172	-0-	10654	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
*07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

02	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	16561	-0-	-830	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15311	-0-	-1519	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	15395	-0-	-1996	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15034	-0-	-1796	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	14756	-0-	-2635	-0-	14756	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2570	-0-	-1658	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	2999	-0-	-1682	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2905	-0-	-875	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

02	14224	X	13782	-0-	-442	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13874	-0-	-1781	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12797	-0-	-2353	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	12963	-0-	-2289	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12088	-0-	-2672	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11812	-0-	-3440	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

02	18088	X	15589	-0-	-2499	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	16545	-0-	-3481	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	14620	-0-	-4760	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	15185	-0-	-3632	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	14430	-0-	-2280	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13447	-0-	-3820	-0-	13447	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

02	23772	X	21823	-0-	-1949	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	23484	-0-	-2835	-0-	23484	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	21301	-0-	-3239	-0-	21301	2			N	-0-					-0-
05	25358	X	20806	-0-	-4552	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
06	24540	X	19090	-0-	-5450	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	20037	-0-	-4112	-0-	20037	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

02	25816	X	22717	-0-	-3099	-0-	22717	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	23538	-0-	-4021	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	20479	-0-	-6191	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	22149	-0-	-5410	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	20334	-0-	-5256	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	20119	-0-	-5022	-0-	20119	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

02	39032	X	29778	-0-	-9254	-0-	29778	2			N	-0-					-0-
03	43214	X	30429	-0-	-12785	-0-	30429	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	27036	-0-	-10194	-0-	27036	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	27500	-0-	-8925	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	26228	-0-	-6622	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	25486	-0-	-7498	-0-	25486	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

02	31472	X	23227	-0-	-8245	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
03	34844	X	24436	-0-	-10408	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	22673	-0-	-11047	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	22475	-0-	-8773	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	21192	-0-	-5778	-0-	21192	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	20371	-0-	-5359	-0-	20371	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	19376	X	16093	-0-	-3283	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16078	-0-	-4320	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	15622	-0-	-3818	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	15375	-0-	-3783	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14716	-0-	-2684	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	14262	-0-	-3563	-0-	14262	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

02	17528	X	14440	-0-	-3088	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	15203	-0-	-3955	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	13847	-0-	-3793	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	13928	-0-	-4300	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	13203	-0-	-4437	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	12434	-0-	-3562	-0-	12434	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

02	24080	X	19938	-0-	-4142	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	21859	-0-	-4553	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	20559	-0-	-5001	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	21383	-0-	-2890	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20074	-0-	-2756	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19609	-0-	-2463	-0-	19609	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

02	16100	X	13455	-0-	-2645	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14355	-0-	-2416	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14949	-0-	-351	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	13475	-0-	-2335	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13042	-0-	-1508	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13553	-0-	-1885	-0-	13553	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

02	6664	X	5156	-0-	-1508	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
04	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6820	-0-	-320	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
*07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

02	25760	X	22150	-0-	-3610	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	22814	-0-	-4962	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	21541	-0-	-4619	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
05	25358	X	21867	-0-	-3491	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	19634	-0-	-4396	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	20865	-0-	-3656	-0-	20865	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

02	24220	X	20572	-0-	-3648	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	22512	-0-	-3993	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	19912	-0-	-5738	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	19681	-0-	-5336	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	18132	-0-	-5178	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	18308	-0-	-4477	-0-	18308	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	13468	X	8354	-0-	-5114	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	8869	-0-	-3035	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8149	-0-	-1271	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8753	-0-	-981	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8719	-0-	-519	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	22253	-0-	-4067	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	23032	-0-	-4310	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	21140	-0-	-4120	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	21141	-0-	-3845	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	19095	-0-	-4755	-0-	19095	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	18455	-0-	-6190	-0-	18455	2			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
02	35224	X	25998	-0-	-9226	-0-	25998	2			N	-0-					-0-
03	38998	X	30742	-0-	-8256	-0-	30742	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	28452	-0-	-7698	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	27686	-0-	-4709	-0-	27686	2			N	-0-					-0-
06	29760	X	24668	-0-	-5092	-0-	24668	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	24497	-0-	-6255	-0-	24497	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
02	25928	X	20619	-0-	-5309	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	21849	-0-	-5214	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	19327	-0-	-6803	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	20738	-0-	-3535	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	18489	-0-	-3831	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	18268	-0-	-4548	-0-	18268	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35448	X	27906	-0-	-7542	-0-	27906	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	29197	-0-	-7228	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	27057	-0-	-5973	-0-	27057	2			N	-0-					-0-
05	32612	X	27463	-0-	-5149	-0-	27463	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	24408	-0-	-7152	-0-	24408	2			N	-0-					-0-
07	30907	X	23720	-0-	-7187	-0-	23720	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16716	X	13719	-0-	-2997	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14968	-0-	-2919	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	13345	-0-	-3395	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	12737	-0-	-3476	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	12400	-0-	-3050	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	12846	-0-	-2344	-0-	12846	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15736	X	10945	-0-	-4791	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	11365	-0-	-4569	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	9848	-0-	-4252	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11744	-0-	-2082	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9642	-0-	-3198	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9830	-0-	-2291	-0-	9830	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	15596	X	11382	-0-	-4214	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	11706	-0-	-4073	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12052	-0-	-2138	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	10964	-0-	-3606	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	10915	-0-	-2975	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	8999	-0-	-3618	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

02	41916	X	30775	-0-	-11141	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
03	43772	X	32991	-0-	-10781	-0-	32991	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	31681	-0-	-8129	-0-	31681	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	31812	-0-	-6628	-0-	31812	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	27858	-0-	-6462	-0-	27858	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	28107	-0-	-5962	-0-	28107	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

02	39004	X	29270	-0-	-9734	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	31693	-0-	-9785	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	29103	-0-	-8157	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	28822	-0-	-7200	-0-	28822	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	26746	-0-	-5954	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
07	32395	X	24346	-0-	-8049	-0-	24346	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

02	63280	X	45216	-0-	-18064	-0-	45216	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	47945	-0-	-15667	-0-	47945	2			N	-0-					-0-
04	59370	X	46394	-0-	-12976	-0-	46394	2			N	-0-					-0-
05	58435	X	44838	-0-	-13597	-0-	44838	2			N	-0-					-0-
06	52590	X	41696	-0-	-10894	-0-	41696	2			N	-0-					-0-
07	50065	X	41837	-0-	-8228	-0-	41837	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

02	19068	X	14169	-0-	-4899	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	9173	-0-	-9334	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	14765	-0-	-3145	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14640	-0-	-2193	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12269	-0-	-2911	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	10756	-0-	-4930	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

02	55160	X	43310	-0-	-11850	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
03	57939	X	41739	-0-	-16200	-0-	41739	2			N	-0-					-0-
04	53280	X	42589	-0-	-10691	-0-	42589	2			N	-0-					-0-
05	51646	X	41252	-0-	-10394	-0-	41252	2			N	-0-					-0-
06	47580	X	38739	-0-	-8841	-0-	38739	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	37522	-0-	-10435	-0-	37522	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

02	50624	X	39501	-0-	-11123	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
03	52049	X	40278	-0-	-11771	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
04	48600	X	37520	-0-	-11080	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
05	47802	X	34418	-0-	-13384	-0-	34418	2			N	-0-					-0-
06	43380	X	34546	-0-	-8834	-0-	34546	2			N	-0-					-0-
07	43741	X	34306	-0-	-9435	-0-	34306	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47712	X	38604	-0-	-9108	-0-	38604	2			N	-0-					-0-
03	51057	X	39703	-0-	-11354	-0-	39703	2			N	-0-					-0-
04	49410	X	33698	-0-	-15712	-0-	33698	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	28226	-0-	-14523	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
06	41370	X	25566	-0-	-15804	-0-	25566	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	22670	-0-	-20079	-0-	22670	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

02	41048	X	29799	-0-	-11249	-0-	29799	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	32404	-0-	-10655	-0-	32404	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	30930	-0-	-8370	-0-	30930	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	29463	-0-	-8791	-0-	29463	2			N	-0-					-0-
06	35010	X	29340	-0-	-5670	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	28188	-0-	-4796	-0-	28188	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

02	68376	X	50861	-0-	-17515	-0-	50861	2			N	-0-					-0-
03	70308	X	52947	-0-	-17361	-0-	52947	2			N	-0-					-0-
04	65220	X	48925	-0-	-16295	-0-	48925	2			N	-0-					-0-
05	63705	X	48051	-0-	-15654	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
06	56490	X	43659	-0-	-12831	-0-	43659	2			N	-0-					-0-
07	56296	X	42889	-0-	-13407	-0-	42889	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

02	31052	X	28194	-0-	-2858	-0-	28194	2			N	-0-					-0-
03	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	35208	2			N	-0-					-0-
04	30166	X	30166	-0-	-0-	-0-	30166	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	29474	-0-	-1743	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	27008	-0-	-7072	-0-	27008	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	26604	-0-	-8612	-0-	26604	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

02	25648	X	21325	-0-	-4323	-0-	21325	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	20797	-0-	-6452	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	19504	-0-	-5336	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	19313	-0-	-4340	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	17937	-0-	-4923	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	17374	-0-	-6248	-0-	17374	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

02	52696	X	40360	-0-	-12336	-0-	40360	2			N	-0-					-0-
03	54622	X	42342	-0-	-12280	-0-	42342	2			N	-0-					-0-
04	49800	X	35708	-0-	-14092	-0-	35708	2			N	-0-					-0-
05	51460	X	32576	-0-	-18884	-0-	32576	2			N	-0-					-0-
06	49800	X	31516	-0-	-18284	-0-	31516	2			N	-0-					-0-
07	44671	X	28842	-0-	-15829	-0-	28842	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

02	70672	X	48857	-0-	-21815	-0-	48857	2			N	-0-					-0-
03	68913	X	53093	-0-	-15820	-0-	53093	2			N	-0-					-0-
04	61800	X	48998	-0-	-12802	-0-	48998	2			N	-0-					-0-
05	60233	X	47594	-0-	-12639	-0-	47594	2			N	-0-					-0-
06	55440	X	44307	-0-	-11133	-0-	44307	2			N	-0-					-0-
07	54095	X	44991	-0-	-9104	-0-	44991	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	52836	X	43634	-0-	-9202	-0-	43621	2	13	9	N	12					156
03	56203	X	46588	-0-	-9615	-0-	46578	2	10	9	N	9					165
04	52590	X	43664	-0-	-8926	-0-	43651	2	13	9	N	12					177
05	52576	X	43889	-0-	-8687	-0-	43880	2	9	9	N	8					185
06	49230	X	42189	-0-	-7041	-0-	42189	2			N	-0-					185
*07	48298	X	NO RPT	-0-	-48298	-0-					N	NO RPT					185

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
02	57904	X	51949	-0-	-5955	-0-	588	1	50831	2	N	482	562	1			52
							530	9									
03	69316	X	56677	-0-	-12639	-0-	651	1	55464	2	N	511	376	1			187
							562	9									
04	67710	X	54292	-0-	-13418	-0-	630	1	53009	2	N	594	564	0			217
							653	9									
05	69781	X	53310	-0-	-16471	-0-	651	1	52030	2	N	572	557	0			232
							629	9									
06	55650	X	48970	-0-	-6680	-0-	625	1	47854	2	N	446	559	0			119
							491	9									
07	57505	X	35179	-0-	-22326	-0-	480	1	34358	2	N	310	354	0			75
							341	9									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72352	X	45897	-0-	-26455	-0-	333	1	45564	2	N	-0-					-0-
03	72540	X	46724	-0-	-25816	-0-	375	1	46349	2	N	-0-					-0-
04	64140	X	43519	-0-	-20621	-0-	379	1	43140	2	N	-0-					-0-
05	60884	X	39361	-0-	-21523	-0-	386	1	38975	2	N	-0-					-0-
06	53520	X	36581	-0-	-16939	-0-	410	1	36171	2	N	-0-					-0-
07	50809	X	36408	-0-	-14401	-0-	379	1	36029	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31276	X	23806	-0-	-7470	-0-	23803	2	3	9	N	3					152
03	32643	X	25636	-0-	-7007	-0-	25621	2	15	9	N	14					166
04	30450	X	27215	-0-	-3235	-0-	27173	2	42	9	N	38					204
05	30318	X	25971	-0-	-4347	-0-	25952	2	19	9	N	17					221
06	28470	X	24343	-0-	-4127	-0-	24340	2	3	9	N	3					224
07	28117	X	24020	-0-	-4097	-0-	23999	2	21	9	N	19	183	0			60

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55440	X	50458	-0-	-4982	-0-	367	1	50091	2	N	-0-					-0-
03	61380	X	47673	-0-	-13707	-0-	383	1	47290	2	N	-0-					-0-
04	42586	X	42586	-0-	-0-	-0-	371	1	42215	2	N	-0-					-0-
05	55862	X	38826	-0-	-17036	-0-	381	1	38445	2	N	-0-					-0-
06	54060	X	28893	-0-	-25167	-0-	324	1	28569	2	N	-0-					-0-
07	55862	X	38018	-0-	-17844	-0-	396	1	37622	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83384	X	54898	-0-	-28486	-0-	54898	2			N	-0-					-0-
03	85002	X	55880	-0-	-29122	-0-	55880	2			N	-0-					-0-
04	76020	X	50310	-0-	-25710	-0-	50310	2			N	-0-					-0-
05	72664	X	48316	-0-	-24348	-0-	48316	2			N	-0-					-0-
06	64200	X	43408	-0-	-20792	-0-	43408	2			N	-0-					-0-
07	60791	X	41944	-0-	-18847	-0-	41944	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96656	X	79587	-0-	-17069	-0-	193	1	78657	2	N	670	560	1			222
							737	9									
03	107043	X	87426	-0-	-19617	-0-	202	1	86414	2	N	736	727	1			231
							810	9									
04	103320	X	82615	-0-	-20705	-0-	185	1	81431	2	N	908	928	0			211
							999	9									
05	93589	X	89976	-0-	-3613	-0-	205	1	88814	2	N	870	912	0			169
							957	9									
06	86460	X	82312	-0-	-4148	-0-	202	1	81310	2	N	727	739	0			157
							800	9									
07	88102	X	85767	-0-	-2335	-0-	237	1	84742	2	N	716	716	0			157
							788	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123116	X	95352	-0-	-27764	-0-	583	1	94074	2	N	632	582	1			239
							695	9									
03	130882	X	96809	-0-	-34073	-0-	651	1	95440	2	N	653	725	1			167
							718	9									
04	118200	X	89473	-0-	-28727	-0-	630	1	88059	2	N	713	755	0			125
							784	9									
05	116219	X	87687	-0-	-28532	-0-	651	1	86331	2	N	641	557	0			209
							705	9									
06	106260	X	80782	-0-	-25478	-0-	630	1	79544	2	N	553	557	0			205
							608	9									
07	105555	X	77779	-0-	-27776	-0-	651	1	76603	2	N	477	553	0			129
							525	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192584	X	77202	-0-	-115382	-0-	187	1	76019	2	N	905	961	1			206
							996	9									
03	213218	X	101227	-0-	-111991	-0-	234	1	99820	2	N	1066	1128	1			144
							1173	9									
04	159990	X	114132	-0-	-45858	-0-	255	1	112587	2	N	1173	1116	0			201
							1290	9									
05	153295	X	110775	-0-	-42520	-0-	252	1	109219	2	N	1185	1120	0			266
							1304	9									
06	140700	X	96350	-0-	-44350	-0-	236	1	95061	2	N	957	927	0			296
							1053	9									
07	117924	X	97100	-0-	-20824	-0-	268	1	95896	2	N	851	923	0			224
							936	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100128	X	86328	-0-	-13800	-0-	208	1	84961	2	N	1054	1151	1			85
							1159	9									
03	110856	X	93412	-0-	-17444	-0-	215	1	91898	2	N	1181	1157	1			109
							1299	9									
04	107280	X	85405	-0-	-21875	-0-	190	1	83985	2	N	1118	929	0			298
							1230	9									
05	100068	X	85806	-0-	-14262	-0-	195	1	84455	2	N	1051	1112	0			237
							1156	9									
06	94980	X	78445	-0-	-16535	-0-	192	1	77230	2	N	930	930	0			237
							1023	9									
07	95573	X	52690	-0-	-42883	-0-	145	1	51911	2	N	576	565	0			248
							634	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	155932	X	82780	-0-	-73152	-0-	82675	2	105	9	N	95	177	1			112
03	159092	X	96497	-0-	-62595	-0-	96431	2	66	9	N	60					172
04	143130	X	104138	-0-	-38992	-0-	104123	2	15	9	N	14					186
05	138167	X	101335	-0-	-36832	-0-	101260	2	75	9	N	68					254
06	117840	X	88211	-0-	-29629	-0-	88126	2	85	9	N	77	182	0			149
07	107601	X	91200	-0-	-16401	-0-	91131	2	69	9	N	63					212

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	228	1	4170	2	Y	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	248	1	4439	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	1242	-0-	-2508	-0-	77	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	1004	-0-	-2871	-0-	155	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	968	-0-	-2782	-0-	818	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	389	-0-	-227	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	16	1	392	2	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	15	1	374	2	N	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	14	1	3475	2	N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	16	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	14	1	3044	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2286	-0-	-1589	-0-	16	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2362	-0-	-1388	-0-	15	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2525	-0-	-1350	-0-	15	1	2510	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
02	5796	X	5137	-0-	-659	-0-	14	1	5123	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	16	1	5528	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5183	-0-	-667	-0-	15	1	5168	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3655	-0-	-2142	-0-	10	1	3645	2	N	-0-					-0-
06	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	11	1	42912	2	N	-0-					-0-
*07	51574	X	51574	-0-	-0-	-0-	16	1	51558	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
02	11228	X	7654	-0-	-3574	-0-	14	1	7640	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	7976	-0-	-3649	-0-	16	1	7960	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	7749	-0-	-3201	-0-	15	1	7734	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7464	-0-	-2270	-0-	15	1	7449	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6722	-0-	-1468	-0-	15	1	6707	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	6749	-0-	-1714	-0-	16	1	6733	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
02	12768	X	10770	-0-	-1998	-0-	14	1	10756	2	N	-0-			-0-
03	13764	X	12510	-0-	-1254	-0-	16	1	12494	2	N	-0-			-0-
04	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	15	1	12654	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	12684	-0-	-57	-0-	16	1	12668	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	11609	-0-	-511	-0-	15	1	11594	2	N	-0-			-0-
*07	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	15	1	13596	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

02	9996	X	9322	-0-	-674	-0-	14	1	9308	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	9045	-0-	-2022	-0-	16	1	9029	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	9349	-0-	-1121	-0-	14	1	9335	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	8958	-0-	-1365	-0-	13	1	8945	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	7281	-0-	-2709	-0-	13	1	7268	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	4360	-0-	-5963	-0-	7	1	4353	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

02	13160	X	10932	-0-	-2228	-0-	14	1	10918	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	11926	-0-	-2644	-0-	16	1	11910	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	11513	-0-	-2587	-0-	15	1	11498	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	11138	-0-	-3432	-0-	16	1	11122	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	9566	-0-	-3064	-0-	15	1	9551	2	N	-0-			-0-
*07	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	16	1	15531	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

02	10108	X	8765	-0-	-1343	-0-	14	1	8751	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	9164	-0-	-1283	-0-	16	1	9148	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	8924	-0-	-1096	-0-	14	1	8910	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	8744	-0-	-1300	-0-	13	1	8731	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	8116	-0-	-1334	-0-	13	1	8103	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	3428	-0-	-6275	-0-	7	1	3421	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-			-0-
03	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	10	1	15930	2	N	-0-			-0-
04	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	15	1	14577	2	N	-0-			-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	15	1	13800	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	11403	-0-	-2757	-0-	15	1	11388	2	N	-0-			-0-
07	15934	X	11600	-0-	-4334	-0-	15	1	11585	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

02	9604	X	8114	-0-	-1490	-0-	14	1	8100	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	8620	-0-	-2013	-0-	16	1	8604	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	8241	-0-	-1569	-0-	15	1	8226	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8318	-0-	-1478	-0-	16	1	8302	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	8024	-0-	-1066	-0-	14	1	8010	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	7914	-0-	-1076	-0-	16	1	7898	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

02	13860	X	11199	-0-	-2661	-0-	28	1	11171	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	11558	-0-	-2795	-0-	31	1	11527	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	10600	-0-	-2660	-0-	30	1	10570	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	11325	-0-	-1819	-0-	31	1	11294	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	10194	-0-	-2526	-0-	30	1	10164	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	31	1	10191	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	9968	X	7886	-0-	-2082	-0-	13	1	7873	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	8914	-0-	-2122	-0-	15	1	8899	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	8144	-0-	-2536	-0-	14	1	8130	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	8289	-0-	-1104	-0-	16	1	8273	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7304	-0-	-1336	-0-	14	1	7290	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8293	-0-	-635	-0-	16	1	8277	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

02	7868	X	5371	-0-	-2497	-0-	11	1	5360	2	N	-0-			22
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	14	1	8592	2	N	-0-			22
04	8250	X	7163	-0-	-1087	-0-	15	1	7148	2	N	-0-			22
05	8525	X	7398	-0-	-1127	-0-	15	1	7383	2	N	-0-			22
06	8340	X	6757	-0-	-1583	-0-	15	1	6742	2	N	-0-			22
07	8494	X	6746	-0-	-1748	-0-	12	1	6734	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

02	12432	X	11871	-0-	-561	-0-	14	1	11857	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	12260	-0-	-1008	-0-	16	1	12244	2	N	-0-			-0-
04	12360	X	11332	-0-	-1028	-0-	14	1	11318	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	11571	-0-	-1573	-0-	16	1	11555	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	10552	-0-	-2168	-0-	15	1	10537	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	10622	-0-	-2522	-0-	16	1	10606	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	14	1	10595	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8620	-0-	-2044	-0-	15	1	8605	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	7954	-0-	-2366	-0-	10	1	7944	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	7932	-0-	-3817	-0-	16	1	7916	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	5321	-0-	-6049	-0-	15	1	5306	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	6335	-0-	-5414	-0-	15	1	6320	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

02	9912	X	8669	-0-	-1243	-0-	14	1	8655	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	9242	-0-	-1422	-0-	15	1	9227	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	8549	-0-	-1441	-0-	14	1	8535	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	8996	-0-	-986	-0-	16	1	8980	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	8418	-0-	-1122	-0-	15	1	8403	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	8688	-0-	-922	-0-	15	1	8673	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

02	10864	X	9157	-0-	-1707	-0-	14	1	9143	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	9900	-0-	-1601	-0-	15	1	9885	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9118	-0-	-1742	-0-	15	1	9103	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	9534	-0-	-1254	-0-	16	1	9518	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	8906	-0-	-1204	-0-	15	1	8891	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	8908	-0-	-1229	-0-	16	1	8892	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

02	14672	X	13207	-0-	-1465	-0-	14	1	13193	2	N	-0-			-0-
03	15996	X	14532	-0-	-1464	-0-	15	1	14517	2	N	-0-			-0-
04	15480	X	13102	-0-	-2378	-0-	15	1	13087	2	N	-0-			-0-
05	15872	X	7879	-0-	-7993	-0-	7	1	7872	2	N	-0-			-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	14	1	15268	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	13148	-0-	-1484	-0-	15	1	13133	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14504	X	12947	-0-	-1557	-0-	14	1	12933	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14092	-0-	-1470	-0-	15	1	14077	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	13344	-0-	-1026	-0-	15	1	13329	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	13197	-0-	-1621	-0-	14	1	13183	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	12650	-0-	-1300	-0-	15	1	12635	2	N	-0-			-0-
07	14322	X	12634	-0-	-1688	-0-	15	1	12619	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

02	16072	X	12767	-0-	-3305	-0-	14	1	12753	2	N	-0-			-0-
03	17391	X	13485	-0-	-3906	-0-	16	1	13469	2	N	-0-			-0-
04	16020	X	12332	-0-	-3688	-0-	13	1	12319	2	N	-0-			-0-
05	15841	X	12940	-0-	-2901	-0-	16	1	12924	2	N	-0-			-0-
06	14051	X	12032	-0-	-2019	-0-	15	1	12017	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	11953	-0-	-2183	-0-	16	1	11937	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

02	12768	X	10589	-0-	-2179	-0-	14	1	10575	2	N	-0-			-0-
03	13113	X	11278	-0-	-1835	-0-	15	1	11263	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	11127	-0-	-1113	-0-	15	1	11112	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11059	-0-	-1248	-0-	16	1	11043	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	10372	-0-	-1238	-0-	15	1	10357	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	10214	-0-	-1504	-0-	15	1	10199	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

02	16996	X	10332	-0-	-6664	-0-	14	1	10318	2	N	-0-			-0-
03	17174	X	10912	-0-	-6262	-0-	15	1	10897	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	10203	-0-	-4617	-0-	15	1	10188	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	10767	-0-	-2067	-0-	15	1	10752	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10086	-0-	-1584	-0-	15	1	10071	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	9858	-0-	-1581	-0-	16	1	9842	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

02	10724	X	8145	-0-	-2579	-0-	13	1	8132	2	N	-0-			-0-
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	16	1	10655	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	8988	-0-	-1272	-0-	12	1	8976	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	10332	-0-	-208	-0-	16	1	10316	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	7475	-0-	-2845	-0-	14	1	7461	2	N	-0-			-0-
*07	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	15	1	11587	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

02	12068	X	10099	-0-	-1969	-0-	14	1	10085	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	10744	-0-	-2183	-0-	15	1	10729	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	9935	-0-	-1795	-0-	15	1	9920	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	10519	-0-	-1261	-0-	15	1	10504	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	9564	-0-	-1266	-0-	14	1	9550	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	9633	-0-	-1558	-0-	15	1	9618	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

02	16576	X	14094	-0-	-2482	-0-	28	1	14066	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	15110	-0-	-2374	-0-	31	1	15079	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	13327	-0-	-3413	-0-	24	1	13303	2	N	-0-			-0-
05	16616	X	15893	-0-	-723	-0-	31	1	15862	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	14447	-0-	-1183	-0-	29	1	14418	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	14494	-0-	-1099	-0-	30	1	14464	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	13888	X	11759	-0-	-2129	-0-	13	1	11746	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	12298	-0-	-2613	-0-	15	1	12283	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	11774	-0-	-2446	-0-	15	1	11759	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	7786	-0-	-6040	-0-	8	1	7778	2	N	-0-					-0-
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	14	1	13978	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11841	-0-	-1179	-0-	16	1	11825	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
02	17164	X	13260	-0-	-3904	-0-	14	1	13246	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	13994	-0-	-4637	-0-	16	1	13978	2	N	-0-					-0-
04	17880	X	8602	-0-	-9278	-0-	14	1	8588	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	16534	-0-	-423	-0-	13	1	16521	2	N	-0-					-0-
06	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	13	1	14406	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	6035	-0-	-7450	-0-	7	1	6028	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
02	15288	X	12979	-0-	-2309	-0-	14	1	12965	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	13757	-0-	-3169	-0-	16	1	13741	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	12909	-0-	-2211	-0-	15	1	12894	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13165	-0-	-2025	-0-	15	1	13150	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	12060	-0-	-2640	-0-	15	1	12045	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12096	-0-	-2288	-0-	15	1	12081	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
02	14868	X	12299	-0-	-2569	-0-	14	1	12285	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	13460	-0-	-3001	-0-	15	1	13445	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	14783	-0-	-1147	-0-	10	1	14773	2	N	-0-					-0-
05	15252	X	3715	-0-	-11537	-0-	1	1	3714	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-
*07	46091	X	46091	-0-	-0-	-0-	15	1	46076	2	N	-0-					-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16604	X	15114	-0-	-1490	-0-	14	1	15100	2	N	-0-					-0-
03	17639	X	16057	-0-	-1582	-0-	16	1	16041	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	14936	-0-	-1594	-0-	15	1	14921	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	15404	-0-	-1336	-0-	16	1	15388	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	13411	-0-	-2789	-0-	14	1	13397	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					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
02	6776	X	5737	-0-	-1039	-0-	14	1	5723	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6194	-0-	-998	-0-	16	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	4865	-0-	-2095	-0-	11	1	4854	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	205	-0-	-6956	-0-	2	1	203	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
*07	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	14	1	12358	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
02	20216	X	18135	-0-	-2081	-0-	14	1	18121	2	N	-0-					-0-
03	22382	X	19633	-0-	-2749	-0-	15	1	19618	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	14796	-0-	-5904	-0-	10	1	14786	2	N	-0-					-0-
05	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	15	1	28311	2	N	-0-					-0-
06	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	15	1	23944	2	N	-0-					-0-
*07	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	15	1	22506	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	14812	X	11712	-0-	-3100	-0-	14	1	11698	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	12622	-0-	-3777	-0-	15	1	12607	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	5907	-0-	-9963	-0-	7	1	5900	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12864	-0-	-621	-0-	10	1	12854	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	12460	-0-	-590	-0-	15	1	12445	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	11998	-0-	-960	-0-	15	1	11983	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
02	15036	X	14043	-0-	-993	-0-	14	1	14029	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	14730	-0-	-1855	-0-	15	1	14715	2	N	-0-			-0-
04	16050	X	13850	-0-	-2200	-0-	15	1	13835	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	8680	-0-	-7502	-0-	8	1	8672	2	N	-0-			-0-
06	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	10	1	49618	2	N	-0-			-0-
*07	59405	X	59405	-0-	-0-	-0-	16	1	59389	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
02	14728	X	12028	-0-	-2700	-0-	14	1	12014	2	N	-0-			-0-
03	15469	X	12787	-0-	-2682	-0-	14	1	12773	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	12501	-0-	-2049	-0-	15	1	12486	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	12903	-0-	-1481	-0-	16	1	12887	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	12012	-0-	-1668	-0-	15	1	11997	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	11776	-0-	-1554	-0-	15	1	11761	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
02	14420	X	12297	-0-	-2123	-0-	14	1	12283	2	N	-0-			-0-
03	15159	X	13229	-0-	-1930	-0-	15	1	13214	2	N	-0-			-0-
04	14640	X	10587	-0-	-4053	-0-	13	1	10574	2	N	-0-			-0-
05	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	16	1	23883	2	N	-0-			-0-
06	32355	X	32355	-0-	-0-	-0-	15	1	32340	2	N	-0-			-0-
*07	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	15	1	24903	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14420	X	12431	-0-	-1989	-0-	14	1	12417	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	13186	-0-	-2159	-0-	16	1	13170	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	12163	-0-	-2207	-0-	15	1	12148	2	N	-0-			-0-
05	14694	X	12580	-0-	-2114	-0-	16	1	12564	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	11536	-0-	-2144	-0-	15	1	11521	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	11465	-0-	-2299	-0-	15	1	11450	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
02	14140	X	11492	-0-	-2648	-0-	14	1	11478	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	11859	-0-	-3641	-0-	15	1	11844	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	11349	-0-	-3111	-0-	14	1	11335	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	11451	-0-	-3336	-0-	14	1	11437	2	N	-0-			-0-
06	12583	X	9509	-0-	-3074	-0-	15	1	9494	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	10144	-0-	-2566	-0-	15	1	10129	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
02	12572	X	11120	-0-	-1452	-0-	14	1	11106	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	11876	-0-	-2043	-0-	15	1	11861	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	10970	-0-	-2080	-0-	15	1	10955	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	10786	-0-	-2699	-0-	16	1	10770	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	11551	-0-	-359	-0-	15	1	11536	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	11236	-0-	-1071	-0-	15	1	11221	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	16324	X	13490	-0-	-2834	-0-	14	1	13476	2	N	-0-			-0-
03	17081	X	14509	-0-	-2572	-0-	16	1	14493	2	N	-0-			-0-
04	16290	X	13659	-0-	-2631	-0-	15	1	13644	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	14294	-0-	-1857	-0-	15	1	14279	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	13017	-0-	-1983	-0-	15	1	13002	2	N	-0-			-0-
07	14942	X	13011	-0-	-1931	-0-	16	1	12995	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

02	11620	X	8992	-0-	-2628	-0-	14	1	8978	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	10115	-0-	-2192	-0-	15	1	10100	2	N	-0-			-0-
04	11070	X	6387	-0-	-4683	-0-	8	1	6379	2	N	-0-			-0-
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	12	1	11104	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	9393	-0-	-927	-0-	15	1	9378	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	8898	-0-	-1208	-0-	16	1	8882	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

02	12432	X	10848	-0-	-1584	-0-	14	1	10834	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	10916	-0-	-2259	-0-	16	1	10900	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	9677	-0-	-1723	-0-	15	1	9662	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	9540	-0-	-2457	-0-	15	1	9525	2	N	-0-			-0-
06	11099	X	9178	-0-	-1921	-0-	15	1	9163	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	9095	-0-	-2251	-0-	16	1	9079	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

02	19684	X	18736	-0-	-948	-0-	14	1	18722	2	N	-0-			-0-
03	20677	X	18806	-0-	-1871	-0-	15	1	18791	2	N	-0-			-0-
04	19890	X	15808	-0-	-4082	-0-	14	1	15794	2	N	-0-			-0-
05	20739	X	19470	-0-	-1269	-0-	16	1	19454	2	N	-0-			-0-
06	20070	X	14158	-0-	-5912	-0-	13	1	14145	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	17085	-0-	-3654	-0-	14	1	17071	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

02	14028	X	12386	-0-	-1642	-0-	14	1	12372	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	12990	-0-	-1580	-0-	16	1	12974	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	7997	-0-	-5893	-0-	9	1	7988	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	1703	-0-	-12216	-0-	2	1	1701	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-			-0-
*07	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	14	1	23324	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

02	12796	X	10202	-0-	-2594	-0-	14	1	10188	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	10724	-0-	-2451	-0-	15	1	10709	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	7935	-0-	-4485	-0-	10	1	7925	2	N	-0-			-0-
05	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	15	1	13547	2	N	-0-			-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	15	1	14039	2	N	-0-			-0-
*07	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	15	1	13175	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

02	14476	X	12882	-0-	-1594	-0-	14	1	12868	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	13124	-0-	-2252	-0-	16	1	13108	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	11731	-0-	-3089	-0-	13	1	11718	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	13891	-0-	-896	-0-	11	1	13880	2	N	-0-			-0-
06	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	4	1	16318	2	N	-0-			-0-
*07	53362	X	53362	-0-	-0-	-0-	15	1	53347	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	14616	X	13022	-0-	-1594	-0-	14	1	13008	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	13669	-0-	-715	-0-	16	1	13653	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	12580	-0-	-2540	-0-	15	1	12565	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	13574	-0-	-2050	-0-	16	1	13558	2	N	-0-			-0-
06	15120	X	12849	-0-	-2271	-0-	15	1	12834	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	13137	-0-	-1278	-0-	16	1	13121	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
02	25788	X	21560	-0-	-4228	-0-	14	1	21546	2	N	-0-			-0-
03	26722	X	23261	-0-	-3461	-0-	16	1	23245	2	N	-0-			-0-
04	25170	X	21311	-0-	-3859	-0-	15	1	21296	2	N	-0-			-0-
05	26009	X	21678	-0-	-4331	-0-	15	1	21663	2	N	-0-			-0-
06	23327	X	20039	-0-	-3288	-0-	15	1	20024	2	N	-0-			-0-
07	23777	X	20126	-0-	-3651	-0-	16	1	20110	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
02	46228	X	40343	-0-	-5885	-0-	13	1	40330	2	N	-0-			-0-
03	51181	X	42455	-0-	-8726	-0-	16	1	42439	2	N	-0-			-0-
04	49530	X	40374	-0-	-9156	-0-	15	1	40359	2	N	-0-			-0-
05	48422	X	39467	-0-	-8955	-0-	15	1	39452	2	N	-0-			-0-
06	42997	X	36378	-0-	-6619	-0-	15	1	36363	2	N	-0-			-0-
07	43524	X	36746	-0-	-6778	-0-	15	1	36731	2	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
02	39928	X	26994	-0-	-12934	-0-	14	1	26980	2	N	-0-			-0-
03	39525	X	28441	-0-	-11084	-0-	16	1	28425	2	N	-0-			-0-
04	35580	X	25846	-0-	-9734	-0-	15	1	25831	2	N	-0-			-0-
05	34441	X	26271	-0-	-8170	-0-	15	1	26256	2	N	-0-			-0-
06	30265	X	23762	-0-	-6503	-0-	15	1	23747	2	N	-0-			-0-
07	29202	X	23936	-0-	-5266	-0-	16	1	23920	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24920	X	18377	-0-	-6543	-0-	14	1	18363	2	N	-0-			-0-
03	27590	X	18834	-0-	-8756	-0-	16	1	18818	2	N	-0-			-0-
04	24300	X	18471	-0-	-5829	-0-	15	1	18456	2	N	-0-			-0-
05	23064	X	18373	-0-	-4691	-0-	14	1	18359	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	16814	-0-	-3916	-0-	15	1	16799	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	16763	-0-	-3573	-0-	16	1	16747	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	10097	-0-	-1803	-0-	14	1	10083	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	10934	-0-	-1621	-0-	16	1	10918	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10209	-0-	-1761	-0-	14	1	10195	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	10469	-0-	-1590	-0-	14	1	10455	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	5975	-0-	-5215	-0-	5	1	5970	2	N	-0-			-0-
*07	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	16	1	11731	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25844	X	21258	-0-	-4586	-0-	13	1	21245	2	N	-0-			-0-
03	24955	X	22988	-0-	-1967	-0-	15	1	22973	2	N	-0-			-0-
04	23760	X	20838	-0-	-2922	-0-	15	1	20823	2	N	-0-			-0-
05	23529	X	21605	-0-	-1924	-0-	16	1	21589	2	N	-0-			-0-
06	22770	X	19637	-0-	-3133	-0-	15	1	19622	2	N	-0-			-0-
07	23529	X	19450	-0-	-4079	-0-	16	1	19434	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23660	X	20079	-0-	-3581	-0-	14	1	20065	2	N	-0-					-0-
03	25079	X	21674	-0-	-3405	-0-	16	1	21658	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	20347	-0-	-3293	-0-	15	1	20332	2	N	-0-					-0-
05	23870	X	21133	-0-	-2737	-0-	15	1	21118	2	N	-0-					-0-
06	22260	X	19615	-0-	-2645	-0-	15	1	19600	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	19635	-0-	-2592	-0-	16	1	19619	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-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	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

02	17472	X	15649	-0-	-1823	-0-	14	1	15635	2	N	-0-					-0-
03	18910	X	16811	-0-	-2099	-0-	16	1	16795	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	15575	-0-	-2365	-0-	15	1	15560	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	16626	-0-	-1819	-0-	15	1	16611	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	14857	-0-	-2423	-0-	15	1	14842	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	15054	-0-	-2275	-0-	15	1	15039	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

02	31857	X	31857	-0-	-0-	-0-	14	1	31843	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	9	1	17785	2	N	-0-					-0-
04	30570	X	12118	-0-	-18452	-0-	12	1	12106	2	N	-0-					-0-
05	31589	X	1535	-0-	-30054	-0-	2	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	17926	X	7147	-0-	-10779	-0-	4	1	7143	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

02	T. A.		22302	-0-	22302	133334	14	1	22288	2	N	-0-					-0-
03	157878	X	24544	-0-	-133334	-0-	16	1	24528	2	N	-0-					-0-
04	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	15	1	22619	2	N	-0-					-0-
05	22320	X	21533	-0-	-787	-0-	16	1	21517	2	N	-0-					-0-
06	21600	X	20606	-0-	-994	-0-	15	1	20591	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	19900	-0-	-4807	-0-	16	1	19884	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

02	40824	X	30638	-0-	-10186	-0-	14	1	30624	2	N	-0-					-0-
03	42439	X	33026	-0-	-9413	-0-	15	1	33011	2	N	-0-					-0-
04	38040	X	29863	-0-	-8177	-0-	14	1	29849	2	N	-0-					-0-
05	38719	X	30517	-0-	-8202	-0-	15	1	30502	2	N	-0-					-0-
06	34095	X	27719	-0-	-6376	-0-	15	1	27704	2	N	-0-					-0-
07	33914	X	27032	-0-	-6882	-0-	16	1	27016	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

02	18536	X	11049	-0-	-7487	-0-	10	1	11039	2	N	-0-					-0-
03	20026	X	14645	-0-	-5381	-0-	12	1	14633	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	15475	-0-	-2435	-0-	14	1	15461	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	15702	-0-	-2805	-0-	15	1	15687	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	14292	-0-	-3618	-0-	15	1	14277	2	N	-0-					-0-
07	15996	X	14857	-0-	-1139	-0-	15	1	14842	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
02	40404	X	31763	-0-	-8641	-0-	14	1	31749	2	N	-0-			-0-
03	42439	X	33581	-0-	-8858	-0-	16	1	33565	2	N	-0-			-0-
04	39090	X	27671	-0-	-11419	-0-	14	1	27657	2	N	-0-			-0-
05	39804	X	34279	-0-	-5525	-0-	15	1	34264	2	N	-0-			-0-
06	34337	X	32055	-0-	-2282	-0-	15	1	32040	2	N	-0-			-0-
07	34720	X	31131	-0-	-3589	-0-	15	1	31116	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

02	20524	X	15175	-0-	-5349	-0-	14	1	15161	2	N	-0-			-0-
03	22630	X	16485	-0-	-6145	-0-	15	1	16470	2	N	-0-			-0-
04	19500	X	15370	-0-	-4130	-0-	15	1	15355	2	N	-0-			-0-
05	19251	X	15952	-0-	-3299	-0-	16	1	15936	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	14324	-0-	-2836	-0-	15	1	14309	2	N	-0-			-0-
07	16802	X	13929	-0-	-2873	-0-	15	1	13914	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

02	11900	X	8950	-0-	-2950	-0-	14	1	8936	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	9539	-0-	-2520	-0-	16	1	9523	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	9014	-0-	-2206	-0-	15	1	8999	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	9252	-0-	-1660	-0-	16	1	9236	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	8407	-0-	-1643	-0-	15	1	8392	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8297	-0-	-1623	-0-	16	1	8281	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

02	16800	X	13352	-0-	-3448	-0-	14	1	13338	2	N	-0-			-0-
03	17174	X	13905	-0-	-3269	-0-	15	1	13890	2	N	-0-			-0-
04	15990	X	12759	-0-	-3231	-0-	14	1	12745	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	13349	-0-	-2244	-0-	15	1	13334	2	N	-0-			-0-
06	14310	X	12202	-0-	-2108	-0-	15	1	12187	2	N	-0-			-0-
07	14787	X	11649	-0-	-3138	-0-	16	1	11633	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

02	13496	X	12391	-0-	-1105	-0-	14	1	12377	2	N	-0-			-0-
03	14756	X	12958	-0-	-1798	-0-	16	1	12942	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	12467	-0-	-1813	-0-	15	1	12452	2	N	-0-			-0-
05	14694	X	12523	-0-	-2171	-0-	16	1	12507	2	N	-0-			-0-
06	14220	X	11241	-0-	-2979	-0-	15	1	11226	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	10954	-0-	-2779	-0-	16	1	10938	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

02	13020	X	7671	-0-	-5349	-0-	13	1	7658	2	N	-0-			-0-
03	14415	X	8965	-0-	-5450	-0-	14	1	8951	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	7542	-0-	-6408	-0-	14	1	7528	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	8904	-0-	-3527	-0-	16	1	8888	2	N	-0-			-0-
06	9025	X	8428	-0-	-597	-0-	12	1	8416	2	N	-0-			-0-
*07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	14	1	9258	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

02	17248	X	14094	-0-	-3154	-0-	14	1	14080	2	N	-0-			-0-
03	18569	X	15344	-0-	-3225	-0-	15	1	15329	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	14939	-0-	-1231	-0-	15	1	14924	2	N	-0-			-0-
05	16709	X	14343	-0-	-2366	-0-	15	1	14328	2	N	-0-			-0-
06	15780	X	13320	-0-	-2460	-0-	15	1	13305	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	13120	-0-	-2473	-0-	16	1	13104	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 #: 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
02	23464	X	19170	-0-	-4294	-0-	14	1	19156	2	N	-0-			-0-
03	24986	X	23250	-0-	-1736	-0-	16	1	23234	2	N	-0-			-0-
04	22950	X	21369	-0-	-1581	-0-	15	1	21354	2	N	-0-			-0-
05	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	16	1	22001	2	N	-0-			-0-
06	22500	X	19695	-0-	-2805	-0-	15	1	19680	2	N	-0-			-0-
07	23250	X	18702	-0-	-4548	-0-	15	1	18687	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
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		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-

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
02	16212	X	13352	-0-	-2860	-0-	14	1	13338	2	N	-0-			-0-
03	17143	X	14056	-0-	-3087	-0-	16	1	14040	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	12576	-0-	-3234	-0-	14	1	12562	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	13490	-0-	-2847	-0-	15	1	13475	2	N	-0-			-0-
06	14310	X	12385	-0-	-1925	-0-	15	1	12370	2	N	-0-			-0-
07	14787	X	11918	-0-	-2869	-0-	16	1	11902	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
02	79093	X	79093	-0-	-0-	-0-	14	1	79079	2	N	-0-			-0-
03	79248	X	79248	-0-	-0-	-0-	16	1	79232	2	N	-0-			-0-
04	70155	X	70155	-0-	-0-	-0-	15	1	70140	2	N	-0-			-0-
05	65630	X	65630	-0-	-0-	-0-	16	1	65614	2	N	-0-			-0-
06	57951	X	57951	-0-	-0-	-0-	15	1	57936	2	N	-0-			-0-
07	75516	X	53388	-0-	-22128	-0-	16	1	53372	2	N	-0-			-0-

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
02	20048	X	15504	-0-	-4544	-0-	14	1	15490	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	15621	-0-	-5490	-0-	16	1	15605	2	N	-0-			-0-
04	19380	X	14723	-0-	-4657	-0-	14	1	14709	2	N	-0-			-0-
05	19065	X	15695	-0-	-3370	-0-	15	1	15680	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	14020	-0-	-2930	-0-	15	1	14005	2	N	-0-			-0-
07	17174	X	14136	-0-	-3038	-0-	16	1	14120	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35308	X	26279	-0-	-9029	-0-	14	1	26265	2	N	-0-			-0-
03	37758	X	28371	-0-	-9387	-0-	16	1	28355	2	N	-0-			-0-
04	36540	X	26421	-0-	-10119	-0-	13	1	26408	2	N	-0-			-0-
05	37758	X	28597	-0-	-9161	-0-	15	1	28582	2	N	-0-			-0-
06	30360	X	28032	-0-	-2328	-0-	14	1	28018	2	N	-0-			-0-
07	29109	X	27560	-0-	-1549	-0-	15	1	27545	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	33964	X	28286	-0-	-5678	-0-	14	1	28272	2	N	-0-			-0-
03	37603	X	30512	-0-	-7091	-0-	16	1	30496	2	N	-0-			-0-
04	33960	X	27247	-0-	-6713	-0-	14	1	27233	2	N	-0-			-0-
05	32488	X	28616	-0-	-3872	-0-	15	1	28601	2	N	-0-			-0-
06	30300	X	25209	-0-	-5091	-0-	14	1	25195	2	N	-0-			-0-
07	31310	X	23626	-0-	-7684	-0-	15	1	23611	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56678	X	56678	-0-	-0-	-0-	14	1	56664	2	N	-0-			-0-
03	60179	X	60179	-0-	-0-	-0-	15	1	60164	2	N	-0-			-0-
04	58855	X	58855	-0-	-0-	-0-	15	1	58840	2	N	-0-			-0-
05	56916	X	6148	-0-	-50768	-0-	2	1	6146	2	N	-0-			-0-
06	55080	X	26955	-0-	-28125	-0-	10	1	26945	2	N	-0-			-0-
07	62744	X	45101	-0-	-17643	-0-	15	1	45086	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

02	242928	X	197218	-0-	-45710	-0-	14	1	197204	2	N	-0-			-0-
03	268956	X	204209	-0-	-64747	-0-	15	1	204194	2	N	-0-			-0-
04	260280	X	185121	-0-	-75159	-0-	15	1	185106	2	N	-0-			-0-
05	247163	X	177325	-0-	-69838	-0-	16	1	177309	2	N	-0-			-0-
06	192268	X	152896	-0-	-39372	-0-	14	1	152882	2	N	-0-			-0-
07	195331	X	151968	-0-	-43363	-0-	15	1	151953	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

02	42280	X	-0-	-0-	-42280	-0-					N	-0-			-0-
03	46810	X	865	-0-	-45945	-0-	865	2			N	-0-			-0-
04	42630	X	-0-	-0-	-42630	-0-					N	-0-			-0-
05	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-			-0-
06	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	9	1	30592	2	N	-0-			-0-
*07	47816	X	47816	-0-	-0-	-0-	16	1	47800	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

02	41090	X	41090	-0-	-0-	-0-	14	1	41076	2	N	-0-			-0-
03	42378	X	42378	-0-	-0-	-0-	15	1	42363	2	N	-0-			-0-
04	41253	X	41253	-0-	-0-	-0-	15	1	41238	2	N	-0-			-0-
05	37417	X	4461	-0-	-32956	-0-	2	1	4459	2	N	-0-			-0-
06	36210	X	34253	-0-	-1957	-0-	9	1	34244	2	N	-0-			-0-
07	44888	X	42464	-0-	-2424	-0-	16	1	42448	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

02	0	W	220258	-0-	220258	1120799	378	1	219880	2	N	-0-			-0-
03	0	W	241930	-0-	241930	1362729	417	1	241513	2	N	-0-			-0-
04	0	W	247959	-0-	247959	1610688	405	1	247554	2	N	-0-			-0-
05	1854169	X	243481	-0-	-1610688	-0-	415	1	243066	2	N	-0-			-0-
06	242550	X	225584	-0-	-16966	-0-	405	1	225179	2	N	-0-			-0-
07	250635	X	229418	-0-	-21217	-0-	415	1	229003	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

02	225400	X	196940	-0-	-28460	-0-	14	1	196926	2	N	-0-			-0-
03	249550	X	212748	-0-	-36802	-0-	15	1	212733	2	N	-0-			-0-
04	241500	X	195089	-0-	-46411	-0-	15	1	195074	2	N	-0-			-0-
05	243443	X	194325	-0-	-49118	-0-	16	1	194309	2	N	-0-			-0-
06	204637	X	179392	-0-	-25245	-0-	15	1	179377	2	N	-0-			-0-
07	208599	X	176951	-0-	-31648	-0-	16	1	176935	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

02	247660	X	199844	-0-	-47816	-0-	13	1	199831	2	N	-0-			-0-
03	256091	X	229829	-0-	-26262	-0-	16	1	229813	2	N	-0-			-0-
04	247830	X	203052	-0-	-44778	-0-	14	1	203038	2	N	-0-			-0-
05	250356	X	205393	-0-	-44963	-0-	16	1	205377	2	N	-0-			-0-
06	217090	X	191114	-0-	-25976	-0-	15	1	191099	2	N	-0-			-0-
07	221402	X	189003	-0-	-32399	-0-	15	1	188988	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 #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456484	X	250500	-0-	-205984	-0-	378	1	250122	2	N	-0-					-0-
03	260778	X	260778	-0-	-0-	-0-	15	1	260763	2	N	-0-					-0-
04	245621	X	245621	-0-	-0-	-0-	15	1	245606	2	N	-0-					-0-
05	277326	X	243557	-0-	-33769	-0-	16	1	243541	2	N	-0-					-0-
06	262948	X	223982	-0-	-38966	-0-	15	1	223967	2	N	-0-					-0-
07	263655	X	219677	-0-	-43978	-0-	15	1	219662	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242899	X	242899	-0-	-0-	-0-	173	1	242726	2	N	-0-					-0-
03	293570	X	254364	-0-	-39206	-0-	171	1	254193	2	N	-0-					-0-
04	284100	X	155506	-0-	-128594	-0-	65	1	155441	2	N	-0-					-0-
05	293570	X	245362	-0-	-48208	-0-	419	1	244943	2	N	-0-					-0-
06	251052	X	225515	-0-	-25537	-0-	405	1	225110	2	N	-0-					-0-
07	257641	X	223568	-0-	-34073	-0-	419	1	223149	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271992	X	171060	-0-	-100932	-0-	323	1	170737	2	N	-0-					-0-
03	301134	X	178466	-0-	-122668	-0-	15	1	178451	2	N	-0-					-0-
04	210300	X	157015	-0-	-53285	-0-	400	1	156615	2	N	-0-					-0-
05	205313	X	155304	-0-	-50009	-0-	418	1	154886	2	N	-0-					-0-
06	163820	X	141331	-0-	-22489	-0-	15	1	141316	2	N	-0-					-0-
07	164734	X	138638	-0-	-26096	-0-	414	1	138224	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257348	X	211843	-0-	-45505	-0-	14	1	211829	2	N	-0-					-0-
03	284921	X	223357	-0-	-61564	-0-	15	1	223342	2	N	-0-					-0-
04	275730	X	202073	-0-	-73657	-0-	15	1	202058	2	N	-0-					-0-
05	277140	X	191745	-0-	-85395	-0-	16	1	191729	2	N	-0-					-0-
06	211785	X	171174	-0-	-40611	-0-	15	1	171159	2	N	-0-					-0-
07	216566	X	163013	-0-	-53553	-0-	16	1	162997	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282408	X	211061	-0-	-71347	-0-	14	1	211047	2	N	-0-					-0-
03	312666	X	217003	-0-	-95663	-0-	15	1	216988	2	N	-0-					-0-
04	281430	X	194820	-0-	-86610	-0-	15	1	194805	2	N	-0-					-0-
05	269297	X	181253	-0-	-88044	-0-	15	1	181238	2	N	-0-					-0-
06	204531	X	167769	-0-	-36762	-0-	15	1	167754	2	N	-0-					-0-
07	207855	X	160278	-0-	-47577	-0-	15	1	160263	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
02	275772	X	186096	-0-	-89676	-0-	329	1	185767	2	N	-0-					-0-
03	305319	X	193829	-0-	-111490	-0-	288	1	193541	2	N	-0-					-0-
04	295470	X	175144	-0-	-120326	-0-	405	1	174739	2	N	-0-					-0-
05	305319	X	167549	-0-	-137770	-0-	419	1	167130	2	N	-0-					-0-
06	181181	X	151334	-0-	-29847	-0-	405	1	150929	2	N	-0-					-0-
07	183148	X	145772	-0-	-37376	-0-	419	1	145353	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					27
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					27
04	2280	X	2033	-0-	-247	-0-	2033	2			N	-0-					27
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					27
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					27
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

02	11200	X	10434	-0-	-766	-0-	10434	2			N	-0-					27
03	11997	X	10974	-0-	-1023	-0-	10968	2	6	9	N	5					32
04	11100	X	9032	-0-	-2068	-0-	9032	2			N	-0-					32
05	15500	X	11062	-0-	-4438	-0-	11062	2			N	-0-					32
06	12060	X	9207	-0-	-2853	-0-	9203	2	4	9	N	4					36
07	11563	X	9304	-0-	-2259	-0-	9300	2	4	9	N	4					40

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

02	5600	X	3566	-0-	-2034	-0-	3566	2			N	-0-					75
03	6014	X	3835	-0-	-2179	-0-	3835	2			N	-0-					75
04	6180	X	4644	-0-	-1536	-0-	4644	2			N	-0-					75
05	6386	X	4554	-0-	-1832	-0-	4554	2			N	-0-					75
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					75
*07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					75

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					33
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					33
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					33
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					33

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

02	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2			N	-0-					50
03	7998	X	7151	-0-	-847	-0-	7151	2			N	-0-					50
04	6960	X	6599	-0-	-361	-0-	6599	2			N	-0-					50
05	7750	X	6605	-0-	-1145	-0-	6605	2			N	-0-					50
06	6720	X	6236	-0-	-484	-0-	6036	2	200	9	N	182					232
07	8277	X	6120	-0-	-2157	-0-	6100	2	20	9	N	18					250

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

02	8120	X	7012	-0-	-1108	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7918	-0-	-762	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6656	-0-	-1774	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6261	-0-	-2450	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6745	-0-	-1685	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6800	-0-	-1477	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6624	2	45	9	N	41					41
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					41
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					41
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					41
*07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15876	X	13434	-0-	-2442	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	12500	-0-	-5015	-0-	12453	2	47	9	N	43					43
04	15990	X	12084	-0-	-3906	-0-	12084	2			N	-0-					43
05	17701	X	10110	-0-	-7591	-0-	10106	2	4	9	N	4					47
06	14460	X	13736	-0-	-724	-0-	13736	2			N	-0-					47
07	14880	X	14000	-0-	-880	-0-	14000	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	10637	-0-	-2439	-0-	10637	2			N	-0-					70
03	14043	X	13041	-0-	-1002	-0-	13041	2			N	-0-					70
04	13590	X	11551	-0-	-2039	-0-	11551	2			N	-0-					70
05	14384	X	11678	-0-	-2706	-0-	11678	2			N	-0-					70
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					70
07	14477	X	12000	-0-	-2477	-0-	12000	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 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
02	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	1727	1	17494	2	N	-0-					28
03	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	1911	1	18163	2	N	-0-					28
04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	1850	1	16701	2	N	-0-					28
05	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	1912	1	16422	2	N	-0-					28
06	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	1850	1	17206	2	N	-0-					28
*07	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	1912	1	16244	2	N	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY (SL) 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

02	17500	X	15235	-0-	-2265	-0-	584	1	14651	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	16247	-0-	-2105	-0-	645	1	15602	2	N	-0-					-0-
04	17340	X	15264	-0-	-2076	-0-	624	1	14640	2	N	-0-					-0-
05	17453	X	15463	-0-	-1990	-0-	646	1	14817	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	14508	-0-	-2322	-0-	626	1	13882	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	14678	-0-	-2186	-0-	647	1	14031	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

02	24024	X	15409	-0-	-8615	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	16680	-0-	-7252	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	14913	-0-	-6177	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	15394	-0-	-4446	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	13993	-0-	-4727	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	13253	-0-	-3797	-0-	13253	2			N	-0-					-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

02	10640	X	10241	-0-	-399	-0-	30	1	10211	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10957	-0-	-513	-0-	34	1	10923	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10008	-0-	-1392	-0-	33	1	9975	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	9973	-0-	-1807	-0-	34	1	9939	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10802	-0-	-598	-0-	33	1	10769	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9963	-0-	-1383	-0-	34	1	9929	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	44	1	5338	2	N	-0-					-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	44	1	6348	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4793	-0-	-307	-0-	42	1	4751	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4417	-0-	-853	-0-	51	1	4366	2	N	-0-					-0-
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	49	1	5429	2	N	-0-					-0-
*07	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	51	1	4759	2	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

02	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	46	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	51	1	7116	2	N	-0-					-0-
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	39	1	6257	2	N	-0-					-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	51	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	49	1	5925	2	N	-0-					-0-
*07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	51	1	6136	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	18	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3157	-0-	-1369	-0-	21	1	3136	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3692	-0-	-688	-0-	20	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3128	-0-	-1398	-0-	21	1	3107	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3129	-0-	-1251	-0-	20	1	3109	2	N	-0-					-0-
*07	4526	X	3692	-0-	-834	-0-	21	1	3671	2	N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	7038	-0-	-466	-0-	38	1	7000	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7043	-0-	-1265	-0-	42	1	7001	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7050	-0-	-630	-0-	41	1	7009	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7088	-0-	-848	-0-	43	1	7045	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6412	-0-	-1268	-0-	41	1	6371	2	N	-0-					-0-
*07	7781	X	7459	-0-	-322	-0-	42	1	7417	2	N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	57	1	5717	2	N	-0-					-0-
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	63	1	6622	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5674	-0-	-326	-0-	61	1	5613	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5428	-0-	-772	-0-	61	1	5367	2	N	-0-					-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	61	1	6403	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6188	-0-	-12	-0-	63	1	6125	2	N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	7350	-0-	-154	-0-	57	1	7293	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7554	-0-	-1560	-0-	63	1	7491	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7661	-0-	-1279	-0-	61	1	7600	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	7240	-0-	-1998	-0-	63	1	7177	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7149	-0-	-1791	-0-	61	1	7088	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6360	-0-	-1793	-0-	63	1	6297	2	N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	15	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	17	1	3862	2	N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	16	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	17	1	3919	2	N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	16	1	3669	2	N	-0-					-0-
*07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	63	1	5902	2	N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	15	1	7986	2	N	-0-					-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	17	1	8798	2	N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	16	1	8457	2	N	-0-					-0-
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	16	1	8203	2	N	-0-					-0-
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	16	1	7275	2	N	-0-					-0-
*07	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	16	1	7713	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
02	10416	X	9577	-0-	-839	-0-	37	1	9540	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9601	-0-	-1497	-0-	40	1	9561	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9081	-0-	-969	-0-	41	1	9040	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9577	-0-	-1025	-0-	42	1	9535	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	8363	-0-	-1897	-0-	41	1	8322	2	N	-0-					-0-
*07	10602	X	8781	-0-	-1821	-0-	42	1	8739	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	57	1	8260	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	59	1	5825	2	N	-0-					-0-
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	47	1	9758	2	N	-0-					-0-
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	63	1	7703	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6568	-0-	-92	-0-	61	1	6507	2	N	-0-					-0-
*07	6882	X	5936	-0-	-946	-0-	63	1	5873	2	N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	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

02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2				Y	-0-					3
03	DLQ G-10	15	-0-	15	25	15	2				Y	-0-					3
04	460	N 435	-0-	-25	-0-	435	2				Y	-0-					3
05	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*06	102	N 102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-					3
07	465	N NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT					3

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	8653	-0-	-1371	-0-	273	1	8380	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	10008	-0-	-253	-0-	321	1	9687	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9497	-0-	-433	-0-	325	1	9172	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	313	1	9225	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9347	-0-	-343	-0-	293	1	9054	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8926	-0-	-1087	-0-	276	1	8650	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	11359	-0-	-989	-0-	359	1	11000	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	11968	-0-	-1703	-0-	384	1	11584	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11231	-0-	-1249	-0-	384	1	10847	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11373	-0-	-1399	-0-	373	1	11000	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10428	-0-	-1752	-0-	327	1	10101	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	10858	-0-	-1728	-0-	336	1	10522	2	N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11172	X	10133	-0-	-1039	-0-	320	1	9813	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10829	-0-	-1478	-0-	348	1	10481	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10137	-0-	-1293	-0-	347	1	9790	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10431	-0-	-791	-0-	342	1	10089	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9789	-0-	-1071	-0-	307	1	9482	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10197	-0-	-1025	-0-	315	1	9882	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
02	9492	X	7755	-0-	-1737	-0-	245	1	7510	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	8784	-0-	-1725	-0-	282	1	8502	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8621	-0-	-1009	-0-	295	1	8326	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8703	-0-	-783	-0-	286	1	8417	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8191	-0-	-299	-0-	257	1	7934	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8430	-0-	-467	-0-	261	1	8169	2	N	-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
02	11816	X	10939	-0-	-877	-0-	345	1	10594	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11775	-0-	-1245	-0-	378	1	11397	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	10961	-0-	-1159	-0-	375	1	10586	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11077	-0-	-1044	-0-	363	1	10714	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10369	-0-	-1361	-0-	325	1	10044	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	10724	-0-	-1397	-0-	332	1	10392	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	8960	X	8508	-0-	-452	-0-	269	1	8239	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8940	-0-	-980	-0-	287	1	8653	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	7895	-0-	-1795	-0-	270	1	7625	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	8272	-0-	-1741	-0-	271	1	8001	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	7831	-0-	-1859	-0-	245	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8085	-0-	-1339	-0-	250	1	7835	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

02	14448	X	9901	-0-	-4547	-0-	313	1	9588	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	12258	-0-	-3490	-0-	394	1	11864	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12757	-0-	-1103	-0-	437	1	12320	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	13307	-0-	-1015	-0-	437	1	12870	2	N	-0-					-0-
06	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	393	1	12138	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12962	-0-	-213	-0-	401	1	12561	2	N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

02	18228	X	16783	-0-	-1445	-0-	530	1	16253	2	N	-0-					-0-
03	19902	X	17791	-0-	-2111	-0-	571	1	17220	2	N	-0-					-0-
04	20070	X	16613	-0-	-3457	-0-	569	1	16044	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	16823	-0-	-3916	-0-	552	1	16271	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	15760	-0-	-4310	-0-	494	1	15266	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	16168	-0-	-2401	-0-	500	1	15668	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

02	5544	X	5114	-0-	-430	-0-	728	1	4386	2	N	-0-					8
03	6076	X	5560	-0-	-516	-0-	806	1	4754	2	N	-0-					8
04	5880	X	5105	-0-	-775	-0-	780	1	4325	2	N	-0-					8
05	6076	X	5256	-0-	-820	-0-	806	1	4449	2	N	1					9
							1	9									
06	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	780	1	4325	2	N	1					10
							1	9									
*07	5673	X	5121	-0-	-552	-0-	806	1	4315	2	N	-0-					10

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

02	21728	X	18854	-0-	-2874	-0-	18854	2			N	-0-					5
03	23901	X	20023	-0-	-3878	-0-	20023	2			N	-0-					5
04	22380	X	19425	-0-	-2955	-0-	19425	2			N	-0-					5
05	22320	X	20723	-0-	-1597	-0-	20723	2			N	-0-					5
06	21150	X	20083	-0-	-1067	-0-	20083	2			N	-0-					5
07	20863	X	19594	-0-	-1269	-0-	19594	2			N	-0-					5

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

02	14896	X	13315	-0-	-1581	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	13345	-0-	-2527	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13121	-0-	-1999	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	13016	-0-	-2267	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12561	-0-	-2049	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	11892	-0-	-2864	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	6103	-0-	-2101	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	6539	X	2005	-0-	-4534	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	3524	-0-	-2656	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2116	3	14	9	N	13					68
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2072	3	26	9	N	24					92
04	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	1892	2			N	-0-					92
05	2356	N	1859	-0-	-497	-0-	1859	3			N	-0-					92
06	2040	N	1697	-0-	-343	-0-	1684	3	13	9	N	12					104
07	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1829	3	40	9	N	36					140

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	N	5					87
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	163	1	3062	3	N	7					112
							8	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	25	1	3492	3	N	-0-					112
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	202	1	4416	2	N	13					125
							14	9									
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	185	1	3812	3	N	-0-					125
*06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	231	1	4308	3	N	2					127
							2	9									
*07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	275	1	4300	3	Y	11	9	1			129
							12	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

02	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	635	1	11946	3	N	13					182
							14	9									
03	13547	X	5400	-0-	-8147	-0-	39	1	5355	3	N	5					187
							6	9									
04	12870	X	11991	-0-	-879	-0-	525	1	11457	2	N	8					195
							9	9									
05	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	689	1	14181	3	N	26					221
							29	9									
06	13500	X	9966	-0-	-3534	-0-	500	1	9466	3	N	-0-					221
07	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					221

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

*09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3207	2	7	9	N	6					37
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					37
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	124	1	3165	2	Y	-0-					37
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	135	1	2901	2	Y	-0-					37
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	176	1	3553	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					37
03	2449	X	905	-0-	-1544	-0-	6	1	899	2	Y	-0-					37
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	109	1	2385	2	Y	-0-					37
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	221	1	4558	3	Y	-0-					37
*06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	185	1	2915	3	Y	-0-					37
*07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	152	1	2380	3	Y	-0-					-0-

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	234	1	7252	3	N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	211	1	7796	2	N	-0-					-0-
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	297	1	7530	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	180	1	4963	3	N	2					2
							2	9									
*07	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	169	1	7685	3	Y	-0-					2

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	14476	X	14165	-0-	-311	-0-	442	1	13700	3	Y	21					155
							23	9									
03	16027	X	15532	-0-	-495	-0-	15519	3	13	9	Y	12					167
04	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	417	1	15372	2	Y	-0-					167
05	16027	X	15467	-0-	-560	-0-	587	1	14872	3	Y	7					174
							8	9									
06	15180	X	14609	-0-	-571	-0-	355	1	14254	3	Y	-0-					174
07	15686	X	14628	-0-	-1058	-0-	314	1	14286	3	Y	25					199
							28	9									

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
02	13216	X	11592	-0-	-1624	-0-	352	1	316	2	Y	23					105
							10899	3	25	9							
03	14074	X	12864	-0-	-1210	-0-	12851	3	13	9	Y	12					117
04	0	W	12955	-0-	12955	12955	336	1	12619	2	Y	-0-					117
05	0	W	12588	-0-	12588	25543	478	1	12104	3	Y	5					122
							6	9									
06	0	W	11986	-0-	11986	37529	288	1	11690	3	Y	7					129
							8	9									
07	0	W	11683	-0-	11683	49212	250	1	11383	3	Y	45					174
							50	9									

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	300	-0-	-5720	-0-	23	1	277	2	N	-0-					85
03	651	X	268	-0-	-383	-0-	268	2			N	-0-					85
04	600	X	386	-0-	-214	-0-	30	1	356	2	N	-0-					85
05	620	X	246	-0-	-374	-0-	20	1	226	2	N	-0-					85
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					85
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					85

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	65	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	3	Y	-0-					2
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	74	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	145	1	588	3	Y	37					47
							41	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	157	1	633	3	Y	58	53	1			52
							64	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	142	1	528	3	Y	16					68
							18	9									
05	868	N	794	-0-	-74	-0-	134	1	635	3	Y	23	48	1			43
							25	9									
06	780	N	323	-0-	-457	-0-	62	1	244	3	Y	15	18	1			40
							17	9									
07	496	N	318	-0-	-178	-0-	70	1	248	3	Y	-0-	40	1			-0-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	241	1	971	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	248	1	998	3	Y	14	26	1			10
							15	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	275	1	1016	3	Y	7					17
							8	9									
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	177	1	835	3	Y	5	12	1			10
							6	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	244	1	951	3	Y	24	25	1			9
							26	9									
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	311	1	1109	3	Y	6					15
							7	9									

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
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	166	1	668	3	Y	11					80
							12	9									
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	181	1	723	3	Y	16	59	1			37
							18	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	198	1	729	3	Y	3					40
							3	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	861	3	Y	16					56
							18	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	202	1	787	3	Y	23	35	1			44
							25	9									
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	195	1	694	3	Y	25					69
							28	9									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1000	3	14	9	N	13					127
03	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1046	3	1	9	N	1					128
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1273	3	6	9	N	5	1	8			132
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	N	1					133
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1291	3	20	9	N	18	61	1			90
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1227	3	3	9	N	3					93

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1974	-0-	-154	-0-	87	1	1887	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	100	1	2019	3	Y	16	10	1			6
							18	9									
04	2220	X	1831	-0-	-389	-0-	82	1	1743	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
*05	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	111	1	2071	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	2130	X	1844	-0-	-286	-0-	98	1	1745	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2201	X	2123	-0-	-78	-0-	106	1	2017	3	Y	-0-	1	1			-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	97	1	343	3	Y	-0-					19
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	84	1	226	3	Y	-0-					19
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					19
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	3	Y	-0-					19
*06	300	N	259	-0-	-41	-0-	65	1	194	3	Y	-0-					19
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	583	3	Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4505	-0-	-675	-0-	601	1	3904	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4263	-0-	-1472	-0-	579	1	3680	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	5250	X	3941	-0-	-1309	-0-	540	1	3399	3	Y	2					3
							2	9									
*05	5363	X	3879	-0-	-1484	-0-	586	1	3293	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	4890	X	3884	-0-	-1006	-0-	624	1	3257	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	4991	X	3778	-0-	-1213	-0-	585	1	3184	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	222	1	1758	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	251	1	1921	3	Y	1					1
							1	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	223	1	1914	3	Y	-0-					1
*05	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	260	1	1930	3	Y	-0-					1
06	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	242	1	1805	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	229	1	1745	3	Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3594	-0-	-662	-0-	479	1	3115	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3969	-0-	-743	-0-	539	1	3430	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	529	1	3328	3	Y	-0-					-0-
*05	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	591	1	3325	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3743	-0-	-97	-0-	602	1	3141	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	572	1	3120	3	Y	-0-					-0-

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
02	1400	N	1196	-0-	-204	-0-	1196	3			Y	-0-					14
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					14
04	1800	N	1435	-0-	-365	-0-	1435	3			Y	-0-					14
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					14
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					14
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	306	1	2360	3	Y	-0-					26
03	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	278	1	2401	3	Y	2					28
							2	9									
04	3030	X	2728	-0-	-302	-0-	345	1	2377	3	Y	5					33
							6	9									
*05	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	337	1	2272	3	Y	-0-					33
06	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	346	1	2266	3	Y	-0-					33
07	2976	X	2488	-0-	-488	-0-	341	1	2147	3	Y	-0-					33

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
02	2800	X	2620	-0-	-180	-0-	234	1	2375	3	Y	10					14
							11	9									
03	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	511	1	2154	3	Y	6					20
							7	9									
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	434	1	2016	3	Y	16	23	1			13
							18	9									
05	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	88	1	2544	3	Y	25					38
							28	9									
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	509	1	4370	3	Y	19	26	1			31
							21	9									
07	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	156	1	2242	3	Y	13					44
							14	9									

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
02	1512	N	1410	-0-	-102	-0-	383	1	1027	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	406	1	972	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1077	-0-	-453	-0-	350	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	42	1	980	3	Y	1					1
							1	9									
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	436	1	1317	3	Y	-0-					1
*07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	7	1	2684	3	Y	-0-					1

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	1	-0-	-223	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
04	150	X	2	-0-	-148	-0-	1	3	1	9	Y	1					5
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	795	3	25	9	Y	23	21	1			7
*06	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					7
07	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					7

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3565	-0-	-243	-0-	158	1	3407	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	184	1	3717	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
04	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	171	1	3636	3	Y	-0-	6	1			-0-
*05	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	194	1	3636	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	192	1	3438	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	182	1	3476	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	3	N	-0-					30
03	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	157	1	1880	3	N	-0-					30
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	149	1	1744	3	N	-0-					30
*05	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	148	1	1759	3	N	26					56
							29	9									
06	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	167	1	1885	3	N	-0-					56
07	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	155	1	1716	3	N	-0-					56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2734	-0-	-94	-0-	121	1	2613	3	N	-0-					115
03	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	140	1	2828	3	N	-0-					115
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	126	1	2685	3	N	-0-					115
*05	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	144	1	2694	3	N	-0-					115
06	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	143	1	2564	3	N	-0-					115
07	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	135	1	2579	3	N	-0-					115

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	403	1	3105	3	Y	1					1
							1	9									
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	379	1	3283	3	Y	-0-					1
04	3900	X	3401	-0-	-499	-0-	432	1	2969	3	Y	-0-					1
*05	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	439	1	2961	3	Y	-0-					1
06	3750	X	3152	-0-	-598	-0-	419	1	2733	3	Y	-0-					1
07	3875	X	2660	-0-	-1215	-0-	365	1	2295	3	Y	-0-					1

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	472	1	5426	3	Y	1					6
							1	9									
03	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	475	1	5694	3	Y	-0-					6
04	6510	X	5827	-0-	-683	-0-	458	1	5367	3	Y	2					8
							2	9									
*05	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	462	1	5480	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	6360	X	5709	-0-	-651	-0-	464	1	5245	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5771	-0-	-801	-0-	475	1	5296	3	Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	365	1	4189	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	361	1	4319	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4396	-0-	-584	-0-	346	1	4050	3	N	-0-					-0-
*05	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	337	1	4001	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4279	-0-	-611	-0-	348	1	3931	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4212	-0-	-841	-0-	347	1	3865	3	N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	17556	X	16489	-0-	-1067	-0-	730	1	15759	3	N	-0-					84
03	19437	X	17569	-0-	-1868	-0-	827	1	16742	3	N	-0-					84
04	19290	X	16431	-0-	-2859	-0-	736	1	15695	3	N	-0-					84
*05	19251	X	16499	-0-	-2752	-0-	835	1	15664	3	N	-0-					84
06	17670	X	15559	-0-	-2111	-0-	823	1	14736	3	N	-0-					84
07	18259	X	15727	-0-	-2532	-0-	783	1	14944	3	N	-0-					84

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 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
02	13272	X	12406	-0-	-866	-0-	550	1	11856	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	13346	-0-	-1286	-0-	628	1	12718	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	12623	-0-	-1657	-0-	566	1	12057	3	N	-0-					-0-
*05	14198	X	12701	-0-	-1497	-0-	643	1	12058	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	12103	-0-	-1187	-0-	641	1	11462	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	12103	-0-	-1630	-0-	602	1	11501	3	N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	9497	-0-	-975	-0-	1065	1	8432	3	Y	-0-					8
03	11625	X	10482	-0-	-1143	-0-	1208	1	9270	3	Y	4					12
							4	9									
04	11400	X	10077	-0-	-1323	-0-	1051	1	9025	3	Y	1					13
							1	9									
*05	11594	X	10343	-0-	-1251	-0-	1227	1	9112	3	Y	4					17
							4	9									
06	10170	X	9818	-0-	-352	-0-	1162	1	8656	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	10509	X	9659	-0-	-850	-0-	1122	1	8535	3	Y	2					2
							2	9									

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	255	1	846	2	N	-0-					27
							2926	3									
03	4464	X	4012	-0-	-452	-0-	251	1	755	2	N	-0-					27
							3006	3									
04	4440	X	3901	-0-	-539	-0-	252	1	702	2	N	-0-					27
							2947	3									
*05	4464	X	4059	-0-	-405	-0-	248	1	871	2	N	-0-					27
							2940	3									
06	4320	X	3594	-0-	-726	-0-	231	1	757	2	N	-0-					27
							2606	3									
07	4464	X	3755	-0-	-709	-0-	244	1	799	2	N	-0-					27
							2712	3									

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	1062	1	12209	3	N	-0-					60
03	15159	X	13654	-0-	-1505	-0-	1052	1	12602	3	N	-0-					60
04	14970	X	12710	-0-	-2260	-0-	1000	1	11703	3	N	6	3	8			63
							7	9									
*05	15128	X	12877	-0-	-2251	-0-	1000	1	11877	3	N	-0-					63
06	14220	X	12272	-0-	-1948	-0-	998	1	11274	3	N	-0-					63
07	14694	X	12147	-0-	-2547	-0-	1001	1	11146	3	N	-0-					63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	852	1	9795	3	Y	4					30
							4	9									
03	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	1425	1	17052	3	Y	-0-					30
04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	1352	1	15829	3	Y	-0-					30
*05	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	1359	1	16132	3	Y	2	24	1			8
							2	9									
06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1356	1	15303	3	Y	15					23
							17	9									
*07	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	1350	1	15032	3	Y	14					37
							15	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

02	2184	X	1432	-0-	-752	-0-	127	1	1305	2	N	-0-					35
03	2418	X	1505	-0-	-913	-0-	133	1	1372	2	N	-0-					35
04	2340	X	2042	-0-	-298	-0-	170	1	1871	2	N	1	1	8			35
							1	9									
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	196	1	1954	2	N	-0-					35
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	2	N	2	2	8			35
							2	9									
07	2108	X	1912	-0-	-196	-0-	198	1	1711	2	N	3	1	8			37
							3	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

02	3640	X	3478	-0-	-162	-0-	532	1	2887	2	N	54	5	8			174
							59	9									
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	589	1	3413	2	N	60	5	8			229
							66	9									
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	570	1	3432	2	N	78	180	1	3	8	124
							86	9									
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	570	1	3478	2	N	28	2	8			150
							31	9									
06	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	551	1	3101	2	N	34	5	8			179
							37	9									
07	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	589	1	3200	2	N	93	176	1	6	8	90
							102	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3722	2	37	9	N	34					149
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4456	2	29	9	N	26	3	8			172
04	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	4075	2	12	9	N	11	1	8			182
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4276	2	72	9	N	65	177	1	1	8	69
06	4350	X	3958	-0-	-392	-0-	3919	2	39	9	N	35	2	8			102
07	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	4151	2	41	9	N	37					139

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2717	2	84	9	N	76					76
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1796	2	15	9	N	14					90
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2624	2	34	9	N	31					121
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4850	2	54	9	N	49	1	8			169
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3876	2	14	9	N	13	141	1	1	8	40
*07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3264	2	24	9	N	22					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					77
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					77
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					77
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					77
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					77
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

02	252	X	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					32
03	279	X	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					32
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					32
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					32
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					32
07	341	X	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1	26	7	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2020	-0-	-556	-0-	221	1	1799	2	N	-0-					8
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	510	1	3216	2	N	-0-					8
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	510	1	2141	2	N	-0-					8
05	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	527	1	2309	2	N	-0-					8
06	2760	X	1908	-0-	-852	-0-	391	1	1504	2	N	12					20
							13	9									
07	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	352	1	2463	2	N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5180	X	3022	-0-	-2158	-0-	108	1	2881	2	Y	30	45	1			36
							33	9									
03	5363	X	3070	-0-	-2293	-0-	3008	2	62	9	Y	56	60	1			32
04	5130	X	3762	-0-	-1368	-0-	3728	2	34	9	Y	31	50	1			13
05	5301	X	2600	-0-	-2701	-0-	2600	2			Y	-0-	13	1			-0-
06	5130	X	1791	-0-	-3339	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3228	-0-	-647	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	590	-0-	-474	-0-	50	1	539	2	N	1	1	8			135
							1	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	2	N	9	2	8			142
							10	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	2	N	1	1	8			142
							1	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	2	N	-0-					142
06	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	71	1	1034	2	N	13	1	8			154
							14	9									
07	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	73	1	1062	2	N	-0-					154

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5					147
03	2015	X	2011	-0-	-4	-0-	2005	2	6	9	N	5					152
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	N	1					153
05	2077	X	1968	-0-	-109	-0-	1967	2	1	9	N	1	1	8			153
06	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	1862	2	4	9	N	4	2	8			155
07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	1943	2	3	9	N	3	1	8			157

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	361	-0-	-2439	2705	358	2	3	9	N	3	2	8			44
03	3100	N	424	-0-	-2676	29	422	2	2	9	N	2					46
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	N	1	14	7	1	8	32
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					32
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2			N	-0-					32
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					32

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
02	2660	X	2295	-0-	-365	-0-	196	1	2099	2	N	-0-					174
03	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	175	1	2087	2	N	2					176
							2	9									
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	180	1	2253	2	N	1	1	8			176
							1	9									
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	210	1	3025	2	N	-0-					176
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	205	1	2981	2	N	2	2	8			176
							2	9									
*07	3100	N	3202	-0-	102	102	207	1	2995	2	N	-0-					176

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	975	1	1873	2	N	11					73
							12	9									
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1212	1	2593	2	N	15	1	8			87
							17	9									
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	973	1	1827	2	N	29	1	8			115
							32	9									
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1114	1	1884	2	N	91	5	8			201
							100	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	1317	1	2342	2	N	7	1	8			207
							8	9									
*07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1440	1	2614	2	N	3	1	8			209
							3	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	1041	1	1999	2	N	-0-					67
03	3937	X	3203	-0-	-734	-0-	1020	1	2183	2	N	-0-					67
04	3810	X	3436	-0-	-374	-0-	1187	1	2230	2	N	17					84
							19	9									
05	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	1118	1	1891	2	N	1					85
							1	9									
06	3270	X	2345	-0-	-925	-0-	843	1	1500	2	N	2	2	8			85
							2	9									
07	3565	X	2032	-0-	-1533	-0-	722	1	1310	2	N	-0-					85

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	625	1	2734	2	Y	10					10
							11	9									
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	759	1	2796	2	Y	82	61	1			31
							90	9									
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	885	1	3192	2	Y	-0-					31
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	833	1	3016	2	Y	3	1	8			33
							3	9									
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	831	1	2993	2	Y	-0-					33
07	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	874	1	3082	2	Y	21	34	1	2	8	18
							23	9									

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

02	3388	X	2199	-0-	-1189	-0-	2199	2			N	-0-					185
03	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	2543	2	3	9	N	3	1	8			187
04	3240	X	2624	-0-	-616	-0-	2624	2			N	-0-					187
05	3348	X	2352	-0-	-996	-0-	2352	2			N	-0-					187
06	2910	X	2341	-0-	-569	-0-	2341	2			N	-0-					187
07	2697	X	2596	-0-	-101	-0-	2596	2			N	-0-	159	1			28

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	784	1	3426	2	Y	-0-					174
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	868	1	3662	2	Y	-0-					174
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	840	1	3628	2	Y	-0-					174
05	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	868	1	3624	2	Y	-0-					174
06	4500	X	4077	-0-	-423	-0-	840	1	3237	2	Y	-0-					174
07	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	868	1	3227	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	252	X	88	-0-	-164	-0-	88	2			N	-0-					53
03	279	X	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					53
04	270	X	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-	31	7			22
05	186	X	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					22
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					22
07	248	X	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

02	952	N	442	-0-	-510	-0-	442	2			N	-0-					172
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					172
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					172
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					172
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					172
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			N	-0-					172

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3052	X	2315	-0-	-737	-0-	114 3	1 9	2198	2	Y	3	3	8			3
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	2901	2	Y	3	3	8			3
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	150 7	1 9	2838	2	Y	6	6	8			3
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	157 8	1 9	2951	2	Y	7	7	8			3
06	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	134 29	1 9	2513	2	Y	26	1	8			28
07	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	126 2	1 9	2406	2	Y	2	2	8			28

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

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 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
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					33
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
04	540	X	44	-0-	-496	-0-	44	2			N	-0-					33
05	3131	X	28	-0-	-3103	-0-	28	2			N	-0-					33
06	3030	X	50	-0-	-2980	-0-	50	2			N	-0-					33
07	3131	X	37	-0-	-3094	-0-	37	2			N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3984	-0-	-804	-0-	810	1	3174	2	N	-0-					62
03	5301	X	3761	-0-	-1540	-0-	900	1	2861	2	N	-0-					62
04	5130	X	4363	-0-	-767	-0-	856	1	3507	2	N	-0-					62
05	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	895	1	3508	2	N	-0-					62
06	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	840	1	3231	2	N	1	1	8			62
							1	9									
07	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	900	1	3146	2	N	-0-					62

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
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	295	1	5837	2	N	-0-					65
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	342	1	6885	2	N	-0-					65
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	342	1	6882	2	N	-0-					65
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	339	1	6242	2	N	-0-					65
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	301	1	6093	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	248	1	4423	2	N	4	4	8			65
							4	9									

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
02	3500	X	2097	-0-	-1403	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1752	-0-	-1728	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3150	X	2345	-0-	-805	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 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
02	8148	X	7041	-0-	-1107	-0-	427	1	6614	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	485	1	7520	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7980	X	7418	-0-	-562	-0-	480	1	6938	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6681	-0-	-1317	-0-	433	1	6248	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7351	-0-	-389	-0-	489	1	6861	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7998	X	6980	-0-	-1018	-0-	460	1	6520	2	N	-0-					-0-

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
02	2884	X	2300	-0-	-584	-0-	2300	2			N	-0-					27
03	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					27
04	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2			N	-0-	27	1			-0-
05	3193	X	2197	-0-	-996	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2537	-0-	-553	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	5628	X	5041	-0-	-587	-0-	84	1	4956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	87	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4150	-0-	-1520	-0-	87	1	4062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	90	1	5341	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4755	-0-	-645	-0-	84	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4198	-0-	-1382	-0-	84	1	4114	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	N	7	2	8			35
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2598	2	13	9	N	12					47
04	3150	X	2367	-0-	-783	-0-	2361	2	6	9	N	5	12	7	5	8	35
05	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	2531	2			N	-0-	29	1			6
06	3150	X	2312	-0-	-838	-0-	2311	2	1	9	N	1	1	8			6
07	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	2477	2			N	-0-					6

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 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
02	6524	X	6262	-0-	-262	-0-	220	1	6042	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6886	-0-	-306	-0-	246	1	6639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	273	1	6448	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5822	-0-	-1370	-0-	334	1	5488	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5587	-0-	-1133	-0-	352	1	5235	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5748	-0-	-1196	-0-	419	1	5329	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3717	-0-	-287	-0-	1036	1	2680	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	888	1	2915	2	N	-0-					52
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1055	1	3353	2	N	-0-					52
05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	999	1	3120	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	925	1	2833	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	4557	X	3738	-0-	-819	-0-	1036	1	2702	2	N	-0-					52

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	245	1	2475	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	169	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1403	-0-	-577	-0-	144	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1783	-0-	-1224	-0-	175	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1213	-0-	-1697	-0-	120	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	783	-0-	-2224	-0-	80	1	702	2	Y	1					1
							1	9									

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 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
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					57
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					57
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	17	7			40
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					40
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					40
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					40

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
02	12992	X	10743	-0-	-2249	-0-	25	1	10718	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	13888	X	11162	-0-	-2726	-0-	27	1	11134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13440	X	10341	-0-	-3099	-0-	26	1	10315	2	Y	-0-					-0-
05	13020	X	10611	-0-	-2409	-0-	29	1	10582	2	Y	-0-					-0-
06	12060	X	9552	-0-	-2508	-0-	28	1	9524	2	Y	-0-					-0-
07	11904	X	9405	-0-	-2499	-0-	29	1	9376	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	5429	-0-	-2075	-0-	343	1	5086	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7830	-0-	-168	-0-	495	1	7335	2	Y	-0-					-0-
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	491	1	7396	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6840	-0-	-1158	-0-	427	1	6412	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7590	X	5946	-0-	-1644	-0-	464	1	5482	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	5358	-0-	-2795	-0-	353	1	5005	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 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
02	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	14597	-0-	-3662	-0-	14596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17610	X	12553	-0-	-5057	-0-	12552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19716	X	13399	-0-	-6317	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	18473	-0-	-607	-0-	18473	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	13198	-0-	-6518	-0-	13198	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	7851	-0-	-1165	-0-	7849	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9982	X	8885	-0-	-1097	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8494	-0-	-536	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8550	-0-	-781	-0-	8549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9030	X	7794	-0-	-1236	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8025	-0-	-872	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ROQUEMORE			WELL #: 1H		RRCID -> 254421		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11051			PERF.11057 - 16226					
02	14924	X	13621	-0-	-1303	-0-	168	1	13452	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	16523	X	14444	-0-	-2079	-0-	180	1	14261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	15990	X	13692	-0-	-2298	-0-	174	1	13515	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	15407	X	13826	-0-	-1581	-0-	180	1	13646	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	12702	-0-	-1878	-0-	174	1	12525	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	15066	X	12017	-0-	-3049	-0-	180	1	11836	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
YOUNGBLOOD			WELL #: 1H		RRCID -> 254872		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10716			PERF.11006 - 15402					
02	10556	X	8656	-0-	-1900	-0-	112	1	8543	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11687	X	9733	-0-	-1954	-0-	124	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	8990	-0-	-2590	-0-	120	1	8870	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	8960	-0-	-3006	-0-	120	1	8840	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	8527	-0-	-3053	-0-	120	1	8406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9734	X	8158	-0-	-1576	-0-	124	1	8033	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
WERNER			WELL #: 1H		RRCID -> 254877		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 11094			PERF.11157 - 15407					
02	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	22016	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	23095	X	21479	-0-	-1616	-0-	21475	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	22350	X	19007	-0-	-3343	-0-	19003	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	24180	X	18686	-0-	-5494	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	17986	-0-	-5414	-0-	17983	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	24180	X	18074	-0-	-6106	-0-	18073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
WOODLEY			WELL #: 6H		RRCID -> 254990		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 11050			PERF.11132 - 14100					
02	33796	X	26628	-0-	-7168	-0-	62	1	26562	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	36146	X	27687	-0-	-8459	-0-	68	1	27613	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	34110	X	24774	-0-	-9336	-0-	64	1	24706	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	33294	X	24466	-0-	-8828	-0-	66	1	24397	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	30150	X	22099	-0-	-8051	-0-	64	1	22031	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	29481	X	21522	-0-	-7959	-0-	65	1	21450	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
BARTLEY GU			WELL #: 2H		RRCID -> 255581		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 11147			PERF.11275 - 14180					
02	12208	X	10574	-0-	-1634	-0-	641	1	9925	2	N	7					154
							8	9									
03	12493	X	11576	-0-	-917	-0-	700	1	10848	2	N	25					179
							28	9									
04	11760	X	10287	-0-	-1473	-0-	659	1	9514	2	N	104	193	1			90
							114	9									
05	11718	X	11019	-0-	-699	-0-	714	1	10284	2	N	19					109
							21	9									
06	11340	X	9468	-0-	-1872	-0-	629	1	8827	2	N	11	1	8			119
							12	9									
07	11718	X	10617	-0-	-1101	-0-	699	1	9912	2	N	5					124
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404																	
02	16296	X	12689	-0-	-3607	-0-	12688	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	20925	X	14361	-0-	-6564	-0-	14360	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	20250	X	14245	-0-	-6005	-0-	14244	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	20925	X	14113	-0-	-6812	-0-	14113	2			Y	-0-					2
06	15360	X	14594	-0-	-766	-0-	14592	2	2	9	Y	2	2	8			2
07	14725	X	14570	-0-	-155	-0-	14568	2	2	9	Y	2	2	8			2
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007																	
02	21084	X	18500	-0-	-2584	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20577	-0-	-1898	-0-	20576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21090	X	20497	-0-	-593	-0-	20496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21142	X	19019	-0-	-2123	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
06	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
*07	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196																	
02	21616	X	18990	-0-	-2626	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	21114	-0-	-2601	-0-	21113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22560	X	19980	-0-	-2580	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	19982	-0-	-2524	-0-	19981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20820	X	18710	-0-	-2110	-0-	18709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21111	X	19534	-0-	-1577	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395																	
02	18480	X	16302	-0-	-2178	-0-	16301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20367	X	18896	-0-	-1471	-0-	18892	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	19380	X	15758	-0-	-3622	-0-	15756	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	20026	X	16329	-0-	-3697	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	15702	-0-	-2598	-0-	15699	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	18910	X	14577	-0-	-4333	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231																	
02	17052	X	14913	-0-	-2139	-0-	14910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	18786	X	16141	-0-	-2645	-0-	16139	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16770	X	14866	-0-	-1904	-0-	14864	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16988	X	15560	-0-	-1428	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14315	-0-	-2125	-0-	14313	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	16523	X	13705	-0-	-2818	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865																	
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	6997	-0-	-2985	-0-	6997	2			Y	-0-					-0-
04	9750	X	9371	-0-	-379	-0-	9371	2			Y	-0-					-0-
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
06	9750	X	7817	-0-	-1933	-0-	7817	2			Y	-0-					-0-
07	10044	X	8253	-0-	-1791	-0-	8252	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115																	
02	28784	X	12438	-0-	-16346	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	9945	-0-	-16281	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13153	-0-	-1157	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13712	-0-	-672	-0-	13711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13320	X	12334	-0-	-986	-0-	12333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13764	X	12266	-0-	-1498	-0-	12266	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 #: 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
02	12544	X	10162	-0-	-2382	-0-	10162	2			Y	-0-					-0-
03	12989	X	8162	-0-	-4827	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
04	12570	X	11721	-0-	-849	-0-	11721	2			Y	-0-					-0-
05	12710	X	9357	-0-	-3353	-0-	9357	2			Y	-0-					-0-
06	12300	X	10257	-0-	-2043	-0-	10256	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	12121	X	10849	-0-	-1272	-0-	10848	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	9127	-0-	-2269	-0-	9127	2			Y	-0-					-0-
03	12617	X	8205	-0-	-4412	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
04	11700	X	9135	-0-	-2565	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-
05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10879	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	10260	X	9822	-0-	-438	-0-	9822	2			Y	-0-					-0-
07	10106	X	10074	-0-	-32	-0-	10073	2	1	9	Y	1	1	8			-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
02	16156	X	14095	-0-	-2061	-0-	14093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17887	X	16161	-0-	-1726	-0-	16161	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15276	-0-	-1404	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	15416	-0-	-1479	-0-	15415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	15960	X	14376	-0-	-1584	-0-	14375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16151	X	14339	-0-	-1812	-0-	14339	2			N	-0-					-0-

LOWERY, 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
02	169932	X	120045	-0-	-49887	-0-	168	1	119858	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	179583	X	124519	-0-	-55064	-0-	186	1	124318	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	157290	X	111990	-0-	-45300	-0-	180	1	111777	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
05	159619	X	107987	-0-	-51632	-0-	186	1	107787	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	142260	X	96373	-0-	-45887	-0-	180	1	96174	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
07	132897	X	92774	-0-	-40123	-0-	168	1	92598	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

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
02	15820	X	13460	-0-	-2360	-0-	13459	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	17515	X	11195	-0-	-6320	-0-	11195	2			Y	-0-					-0-
04	15780	X	14574	-0-	-1206	-0-	14573	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	16306	X	13660	-0-	-2646	-0-	13660	2			Y	-0-					-0-
06	14640	X	12981	-0-	-1659	-0-	12981	2			Y	-0-					-0-
07	15066	X	13389	-0-	-1677	-0-	13389	2			Y	-0-					-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
02	8260	X	6437	-0-	-1823	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	5661	-0-	-3298	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6571	-0-	-1679	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6788	-0-	-1551	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6910	-0-	-650	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6272	-0-	-858	-0-	6271	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
SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 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
02	67480	X	54301	-0-	-13179	-0-	12	1 4 9	54285	2	N	4	4	8			-0-
03	71021	X	54577	-0-	-16444	-0-	12	1 3 9	54562	2	N	3	3	8			-0-
04	66810	X	48351	-0-	-18459	-0-	11	1 2 9	48338	2	N	2	2	8			-0-
05	68138	X	48206	-0-	-19932	-0-	11	1 8 9	48187	2	N	7	7	8			-0-
06	60750	X	44794	-0-	-15956	-0-	11	1 3 9	44780	2	N	3	3	8			-0-
07	60109	X	44376	-0-	-15733	-0-	11	1 7 9	44358	2	N	6	6	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

02	11088	X	10294	-0-	-794	-0-	10294	2			Y	-0-					2
03	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			Y	-0-					2
04	13020	X	11047	-0-	-1973	-0-	11047	2			Y	-0-					2
05	13454	X	9664	-0-	-3790	-0-	9664	2			Y	-0-					2
06	13020	X	9270	-0-	-3750	-0-	9270	2			Y	-0-					2
07	13082	X	8773	-0-	-4309	-0-	8773	2			Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

02	77812	X	51886	-0-	-25926	-0-	67	1 13 9	51806	2	Y	12	12	8			-0-
03	78740	X	52986	-0-	-25754	-0-	74	1 4 9	52908	2	Y	4	4	8			-0-
04	68640	X	47389	-0-	-21251	-0-	71	1 3 9	47315	2	Y	3	3	8			-0-
05	70928	X	45986	-0-	-24942	-0-	74	1 8 9	45904	2	Y	7	7	8			-0-
06	58410	X	41806	-0-	-16604	-0-	72	1 10 9	41724	2	Y	9	9	8			-0-
07	57443	X	39934	-0-	-17509	-0-	73	1 22 9	39839	2	Y	20	20	8			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

02	DLQ G-10		77275	-0-	77275	77275	101	1 14 9	77160	2	Y	13	13	8			-0-
03	157445	X	80170	-0-	-77275	-0-	112	1 7 9	80051	2	Y	6	6	8			-0-
04	96240	X	72110	-0-	-24130	-0-	109	1 4 9	71997	2	Y	4	4	8			-0-
05	99448	X	69416	-0-	-30032	-0-	112	1 8 9	69296	2	Y	7	7	8			-0-
06	85590	X	63215	-0-	-22375	-0-	108	1 8 9	63099	2	Y	7	7	8			-0-
07	85560	X	61354	-0-	-24206	-0-	113	1 15 9	61226	2	Y	14	14	8			-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

02	14392	X	13830	-0-	-562	-0-	13829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16244	X	14089	-0-	-2155	-0-	14087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	15720	X	13065	-0-	-2655	-0-	13063	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16244	X	12588	-0-	-3656	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13233	-0-	-1587	-0-	13229	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	15314	X	10752	-0-	-4562	-0-	10752	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163884	X	111250	-0-	-52634	-0-	84	1	111163	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	166904	X	116080	-0-	-50824	-0-	93	1	115984	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	148650	X	105830	-0-	-42820	-0-	90	1	105737	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	141670	X	104985	-0-	-36685	-0-	93	1	104886	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	129330	X	90502	-0-	-38828	-0-	90	1	90405	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	123163	X	87595	-0-	-35568	-0-	93	1	87495	2	N	6	6	8			-0-
							7	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
02	11424	X	9410	-0-	-2014	-0-	9410	2			Y	-0-					-0-
03	11191	X	6977	-0-	-4214	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
04	10830	X	9876	-0-	-954	-0-	9876	2			Y	-0-					-0-
05	11191	X	7717	-0-	-3474	-0-	7717	2			Y	-0-					-0-
06	10080	X	8062	-0-	-2018	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-
07	10416	X	7385	-0-	-3031	-0-	7385	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
02	103544	X	77040	-0-	-26504	-0-	77026	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
03	108128	X	79726	-0-	-28402	-0-	79720	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	104640	X	71341	-0-	-33299	-0-	71338	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	97557	X	69216	-0-	-28341	-0-	69207	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	84420	X	63502	-0-	-20918	-0-	63492	2	10	9	Y	9	8	8			1
07	85281	X	61096	-0-	-24185	-0-	61081	2	15	9	Y	14	14	8			1

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
02	8792	X	7100	-0-	-1692	-0-	7100	2			Y	-0-					2
03	10044	X	8690	-0-	-1354	-0-	8690	2			Y	-0-					2
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			Y	-0-					2
05	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	9356	2			Y	-0-					2
06	9270	X	8276	-0-	-994	-0-	8276	2			Y	-0-					2
07	10230	X	8243	-0-	-1987	-0-	8235	2	8	9	Y	7					9

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
02	26320	X	24048	-0-	-2272	-0-	24047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29140	X	20580	-0-	-8560	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	26106	-0-	-354	-0-	26105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27342	X	25220	-0-	-2122	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
06	26460	X	23817	-0-	-2643	-0-	23817	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	24268	-0-	-2702	-0-	24268	2			N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126952	X	92718	-0-	-34234	-0-	92711	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	130262	X	96207	-0-	-34055	-0-	96194	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
04	124680	X	87783	-0-	-36897	-0-	87757	2	26	9	Y	24	22	8			2
05	116839	X	86297	-0-	-30542	-0-	86289	2	8	9	Y	7	3	8			6
06	105360	X	79434	-0-	-25926	-0-	79425	2	9	9	Y	8	7	8			7
07	102641	X	76535	-0-	-26106	-0-	76514	2	21	9	Y	19	7	8			19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	99736	X	68233	-0-	-31503	-0-	68216	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
03	101773	X	68804	-0-	-32969	-0-	68792	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	87780	X	61404	-0-	-26376	-0-	61392	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
05	90706	X	58300	-0-	-32406	-0-	58291	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	76980	X	52419	-0-	-24561	-0-	52408	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	75547	X	51825	-0-	-23722	-0-	51810	2	15	9	Y	14	14	8			-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
02	23688	X	18551	-0-	-5137	-0-	18550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26226	X	16002	-0-	-10224	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	20891	-0-	-4489	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	19183	-0-	-6547	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	18177	-0-	-4683	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	18612	-0-	-2964	-0-	18612	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
02	90692	X	68706	-0-	-21986	-0-	168	1	68534	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	96937	X	74723	-0-	-22214	-0-	186	1	74526	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	87810	X	68890	-0-	-18920	-0-	180	1	68697	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	85560	X	66828	-0-	-18732	-0-	186	1	66639	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	77460	X	61492	-0-	-15968	-0-	180	1	61300	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	76074	X	60885	-0-	-15189	-0-	186	1	60693	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
02	75488	X	64762	-0-	-10726	-0-	64736	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	70817	X	70817	-0-	-0-	-0-	70795	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	67770	X	66073	-0-	-1697	-0-	66047	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	71703	X	63243	-0-	-8460	-0-	63231	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	69390	X	60541	-0-	-8849	-0-	60493	2	48	9	N	44	44	8			-0-
07	71703	X	59383	-0-	-12320	-0-	59372	2	11	9	N	10	10	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
02	111384	X	71866	-0-	-39518	-0-	71847	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
03	117521	X	75454	-0-	-42067	-0-	75444	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	101880	X	68082	-0-	-33798	-0-	68070	2	12	9	Y	11	8	8			3
05	94302	X	65850	-0-	-28452	-0-	65836	2	14	9	Y	13	9	8			7
06	82560	X	60572	-0-	-21988	-0-	60557	2	15	9	Y	14	14	8			7
07	79577	X	58348	-0-	-21229	-0-	58319	2	29	9	Y	26	15	8			18

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
02	21252	X	15537	-0-	-5715	-0-	15537	2			Y	-0-					-0-
03	20212	X	12904	-0-	-7308	-0-	12904	2			Y	-0-					-0-
04	19560	X	16457	-0-	-3103	-0-	16457	2			Y	-0-					-0-
05	19716	X	14864	-0-	-4852	-0-	14864	2			Y	-0-					-0-
06	18210	X	13786	-0-	-4424	-0-	13786	2			Y	-0-					-0-
07	17205	X	13691	-0-	-3514	-0-	13691	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	64764	X	51679	-0-	-13085	-0-	121	1	51558	2	N	-0-					-0-
03	69781	X	53735	-0-	-16046	-0-	131	1	53603	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	65850	X	48199	-0-	-17651	-0-	124	1	48075	2	N	-0-					-0-
05	64666	X	47065	-0-	-17601	-0-	128	1	46937	2	N	-0-					-0-
06	59910	X	42136	-0-	-17774	-0-	121	1	42014	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	57226	X	40937	-0-	-16289	-0-	125	1	40812	2	N	-0-					-0-

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
02	11816	X	8748	-0-	-3068	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11082	-0-	-1628	-0-	11081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12300	X	10061	-0-	-2239	-0-	10060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12710	X	9857	-0-	-2853	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9626	-0-	-1084	-0-	9625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11067	X	9609	-0-	-1458	-0-	9607	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
02	34524	X	31399	-0-	-3125	-0-	31398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38223	X	34362	-0-	-3861	-0-	34361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36990	X	31835	-0-	-5155	-0-	31833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	35805	X	31684	-0-	-4121	-0-	31683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33630	X	30993	-0-	-2637	-0-	30991	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	34751	X	30092	-0-	-4659	-0-	30092	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25144	X	20057	-0-	-5087	-0-	704	1	19353	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	21542	-0-	-6048	-0-	770	1	20772	2	N	-0-					-0-
04	25230	X	17685	-0-	-7545	-0-	717	1	16968	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	11416	-0-	-13818	-0-	656	1	10760	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	8564	-0-	-15856	-0-	539	1	8024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	22196	X	7544	-0-	-14652	-0-	550	1	6993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 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
02	78400	X	55046	-0-	-23354	-0-	68	1	54970	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	83421	X	59180	-0-	-24241	-0-	76	1	59097	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	75420	X	56043	-0-	-19377	-0-	74	1	55962	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	72478	X	55394	-0-	-17084	-0-	77	1	55313	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	65280	X	51971	-0-	-13309	-0-	51965	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	60946	X	50785	-0-	-10161	-0-	50777	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 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
02	79100	X	58649	-0-	-20451	-0-	72	1	58573	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	84816	X	61647	-0-	-23169	-0-	79	1	61564	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	76110	X	57711	-0-	-18399	-0-	76	1	57632	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	75020	X	56801	-0-	-18219	-0-	78	1	56719	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	67620	X	52673	-0-	-14947	-0-	52667	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	64945	X	52005	-0-	-12940	-0-	51998	2	7	9	Y	6	6	8			-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
02	42700	X	32271	-0-	-10429	-0-	167	1	32102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	43834	X	34678	-0-	-9156	-0-	186	1	34492	2	N	-0-					-0-
04	39150	X	32088	-0-	-7062	-0-	180	1	31908	2	N	-0-					-0-
05	38471	X	32118	-0-	-6353	-0-	186	1	31929	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	36000	X	27574	-0-	-8426	-0-	177	1	27396	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	35743	X	31823	-0-	-3920	-0-	186	1	31635	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
02	3752	X	1620	-0-	-2132	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2290	-0-	-1100	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	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
02	5488	X	3922	-0-	-1566	-0-	141	1	3781	2	N	-0-					56
03	6076	X	3311	-0-	-2765	-0-	130	1	3181	2	N	-0-					56
04	4890	X	1963	-0-	-2927	-0-	87	1	1872	2	N	4					60
							4	9									
05	4371	X	2761	-0-	-1610	-0-	132	1	2629	2	N	-0-					60
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	269	1	5738	2	N	-0-					60
*07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	319	1	6934	2	N	-0-					60

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	DLQ G-10		4644	-0-	4644	4644	338	1	4281	2	Y	23					60
							25	9									
03	9940	X	5296	-0-	-4644	-0-	376	1	4920	2	Y	-0-					60
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	366	1	5206	2	Y	50					110
							55	9									
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	480	1	6715	2	Y	-0-					110
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	437	1	5886	2	Y	47					157
							52	9									
*07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	433	1	5463	2	Y	15	167	1			5
							17	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

02	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	212	1	1813	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2246	-0-	-754	1271	230	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2426	-0-	-574	697	232	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2419	-0-	-681	16	241	1	2178	2	Y	-0-					-0-
06	2099	N	2083	-0-	-16	-0-	208	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	184	1	1457	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

02	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	91	1	1450	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	104	1	1579	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	111	1	1719	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	123	1	1834	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	142	1	1931	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1596	N	1180	-0-	-416	-0-	75	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	89	1	1262	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	98	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	134	1	1696	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	80	1	1013	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	171 3	1 9	2743	2	Y	3	3	1			1
03	3906	X	2986	-0-	-920	-0-	184 3	1 9	2799	2	Y	3	3	1			1
04	3780	X	3091	-0-	-689	-0-	187 3	1 9	2901	2	Y	3	4	1			-0-
05	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	199 1	1 9	2961	2	Y	1	1	1			-0-
06	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	217 4	1 9	2935	2	Y	4	3	1			1
07	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	209 3	1 9	2840	2	Y	3	3	1			1

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1943	-0-	1943	1943	110	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1931	-0-	-1069	874	101	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	2741	N	1867	-0-	-874	-0-	84	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	135	1	1867	2	Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	114	1	1771	2	Y	16	9	1			7
							18	9									
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	115	1	1937	2	Y	24	25	1			6
							26	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	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
02	4536	X	4313	-0-	-223	-0-	254	1	4059	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	282	1	4291	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4295	-0-	-565	-0-	260	1	4035	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	274	1	4083	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	290	1	3926	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4193	-0-	-581	-0-	287	1	3906	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4239	-0-	-17	-0-	209	1	4030	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	207	1	3955	2	Y	2					2
							2	9									
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3894	2	7	9	Y	6	1	1	1	8	6
05	4681	X	3860	-0-	-821	-0-	3859	2	1	9	Y	1					7
06	4530	X	4002	-0-	-528	-0-	4002	2			Y	-0-					7
07	4681	X	4230	-0-	-451	-0-	4228	2	2	9	Y	2					9

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8331	-0-	-1806	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8154	-0-	-1656	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	5235	-0-	-4902	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7810	-0-	-1340	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7710	-0-	-1187	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8202	-0-	8202	8202	771	1	7423	2	Y	7					20
							8	9									
03	17025	X	8823	-0-	-8202	-0-	795	1	8016	2	Y	11					31
							12	9									
04	10830	X	8150	-0-	-2680	-0-	751	1	7397	2	Y	2	32	1			1
							2	9									
05	9083	X	8451	-0-	-632	-0-	779	1	7672	2	Y	-0-					1
06	8790	X	8124	-0-	-666	-0-	756	1	7368	2	Y	-0-					1
07	9083	X	7941	-0-	-1142	-0-	759	1	7176	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	8450	-0-	-1266	-0-	738	1	7712	2	N	-0-					25
03	10695	X	10295	-0-	-400	-0-	833	1	9462	2	N	-0-					25
04	10350	X	9118	-0-	-1232	-0-	810	1	8308	2	N	-0-					25
05	10695	X	9522	-0-	-1173	-0-	837	1	8685	2	N	-0-					25
06	9960	X	9203	-0-	-757	-0-	797	1	8406	2	N	-0-					25
07	10292	X	9762	-0-	-530	-0-	837	1	8925	2	N	-0-					25

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	134	1	2225	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1593	-0-	-1407	952	83	1	1510	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2071	-0-	-929	23	93	1	1978	2	Y	-0-					-0-
05	2775	N	2752	-0-	-23	-0-	185	1	2567	2	Y	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	177	1	2753	2	Y	-0-					-0-
*07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	163	1	2761	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	337	1	6954	2	N	-0-					-0-
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	361	1	7295	2	N	-0-					-0-
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	436	1	6815	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6904	-0-	-1156	-0-	487	1	6417	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6178	-0-	-1622	-0-	439	1	5739	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7177	-0-	-883	-0-	493	1	6684	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
02	DLQ G-10		3444	-0-	3444	3444	195	1	3249	2	Y	-0-					-0-
03	6768	X	3324	-0-	-3444	-0-	174	1	3150	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	120	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3196	-0-	-617	-0-	215	1	2981	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	1792	-0-	-1898	-0-	108	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	1344	-0-	-2469	-0-	75	1	1269	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	575	1	3731	2	Y	-0-					-0-
03	9053	X	4747	-0-	-4306	-0-	629	1	4118	2	Y	-0-					-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	460	1	3776	2	Y	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	486	1	4461	2	Y	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	550	1	4032	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	502	1	3491	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	98	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2027	-0-	-1724	-0-	106	1	1921	2	Y	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	190	1	4024	2	Y	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	271	1	3752	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	209	1	3252	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	203	1	3425	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	8434	-0-	-1590	-0-	496	1	7938	2	Y	-0-					-0-
03	11191	X	8340	-0-	-2851	-0-	514	1	7826	2	Y	-0-					-0-
04	10830	X	4753	-0-	-6077	-0-	288	1	4465	2	Y	-0-					-0-
05	11191	X	3307	-0-	-7884	-0-	208	1	3099	2	Y	-0-					-0-
06	10230	X	1702	-0-	-8528	-0-	117	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	754	1	10269	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
02	6440	X	4592	-0-	-1848	-0-	270	1	4319	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	7223	X	5110	-0-	-2113	-0-	315	1	4792	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	6990	X	4552	-0-	-2438	-0-	276	1	4273	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	7223	X	6250	-0-	-973	-0-	393	1	5856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6330	X	6186	-0-	-144	-0-	425	1	5757	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	5115	X	4233	-0-	-882	-0-	290	1	3943	2	Y	-0-	1	1			-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	37	1	719	2	N	-0-					-0-
03	868	N	745	-0-	-123	-0-	37	1	708	2	N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	25	1	752	2	N	-0-					-0-
05	837	N	675	-0-	-162	-0-	25	1	650	2	N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	27	1	674	2	N	-0-					-0-
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	28	1	671	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	7988	-0-	-1196	-0-	470	1	7515	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	10168	X	8393	-0-	-1775	-0-	517	1	7873	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	9840	X	6031	-0-	-3809	-0-	365	1	5663	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	10168	X	7073	-0-	-3095	-0-	445	1	6627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	9810	X	5805	-0-	-4005	-0-	399	1	5404	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	661	1	8998	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8434	-0-	8434	8434	8434	2			Y	-0-					-0-
03	18662	X	10228	-0-	-8434	-0-	10228	2			Y	-0-					-0-
04	10590	X	9655	-0-	-935	-0-	9655	2			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10038	-0-	-905	-0-	10038	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9496	-0-	-1094	-0-	9496	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	9592	-0-	-638	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	8514	-0-	-474	-0-	8503	2	11	9	N	10	10	8			1
03	9951	X	8952	-0-	-999	-0-	8931	2	21	9	N	19	19	8			1
04	9630	X	8200	-0-	-1430	-0-	8188	2	12	9	N	11	11	8			1
05	9951	X	9320	-0-	-631	-0-	9311	2	9	9	N	8	8	8			1
06	9420	X	8612	-0-	-808	-0-	8598	2	14	9	N	13	13	8			1
*07	9424	X	8620	-0-	-804	-0-	8609	2	11	9	N	10	10	8			1

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	1229	1	12058	2	N	-0-					-0-
03	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	1395	1	12721	2	N	-0-					-0-
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	1324	1	11575	2	N	-0-					-0-
05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	1287	1	11478	2	N	-0-					-0-
*06	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	1198	1	11171	2	N	-0-					-0-
*07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	1244	1	11066	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14616	X	12923	-0-	-1693	-0-	760	1	12163	2	Y	-0-					-0-
03	16213	X	13666	-0-	-2547	-0-	842	1	12824	2	Y	-0-					-0-
04	15690	X	13595	-0-	-2095	-0-	824	1	12771	2	Y	-0-					-0-
05	16213	X	12961	-0-	-3252	-0-	815	1	12146	2	Y	-0-					-0-
06	15150	X	12826	-0-	-2324	-0-	882	1	11944	2	Y	-0-					-0-
07	14322	X	10352	-0-	-3970	-0-	708	1	9644	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7759	-0-	7759	7759	7742	2	17	9	Y	15					18
03	15952	X	8193	-0-	-7759	-0-	8179	2	14	9	Y	13					31
04	8670	X	8462	-0-	-208	-0-	8462	2			Y	-0-					31
05	8959	X	8348	-0-	-611	-0-	8315	2	33	9	Y	30	39	1			22
06	8310	X	7887	-0-	-423	-0-	7887	2			Y	-0-					22
07	8742	X	7984	-0-	-758	-0-	7984	2			Y	-0-					22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	DLQ G-10		9040	-0-	9040	9040	881	1	8159	2	Y	-0-					-0-
03	18267	X	9227	-0-	-9040	-0-	1013	1	8214	2	Y	-0-					-0-
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	1088	1	9919	2	Y	-0-					-0-
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	1251	1	9722	2	Y	-0-					-0-
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1287	1	8605	2	Y	-0-					-0-
*07	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	1269	1	8990	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

02	19152	X	15393	-0-	-3759	-0-	760	1	14633	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	14840	-0-	-6364	-0-	738	1	14101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20520	X	13973	-0-	-6547	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	17292	-0-	-2176	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	15574	-0-	-2516	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15753	-0-	-1297	-0-	15753	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

02	11144	X	5265	-0-	-5879	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	6854	-0-	-5112	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9653	-0-	-1927	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	8746	-0-	-3220	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
*06	9180	X	7790	-0-	-1390	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9519	-0-	-401	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

02	10640	X	8337	-0-	-2303	-0-	8337	2			Y	-0-					-0-
03	11067	X	9191	-0-	-1876	-0-	9191	2			Y	-0-					-0-
04	10470	X	9249	-0-	-1221	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-
05	10323	X	10303	-0-	-20	-0-	10303	2			Y	-0-					-0-
*06	9990	X	9805	-0-	-185	-0-	9805	2			Y	-0-					-0-
*07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

02	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9519	-0-	-618	-0-	9519	2			Y	-0-					-0-
04	9810	X	7661	-0-	-2149	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	8834	-0-	-1303	-0-	8834	2			Y	-0-					-0-
*06	9810	X	8033	-0-	-1777	-0-	8033	2			Y	-0-					-0-
07	10137	X	8243	-0-	-1894	-0-	8243	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

02	8736	X	7303	-0-	-1433	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9054	-0-	-618	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7807	-0-	-1763	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	6438	-0-	-3451	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
*06	9570	X	5296	-0-	-4274	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	4193	-0-	-4859	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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

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
02	5180	X	4838	-0-	-342	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4922	-0-	-565	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
*06	5310	X	4647	-0-	-663	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4603	-0-	-760	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

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
02	4592	X	1893	-0-	-2699	-0-	175	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2748	-0-	-2336	-0-	272	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3195	-0-	-1725	-0-	328	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	186	1	1656	2	N	-0-					-0-
*06	2670	X	965	-0-	-1705	-0-	93	1	872	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	565	-0-	-2721	-0-	57	1	508	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	7081	-0-	-703	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7598	-0-	-1020	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6924	-0-	-1236	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7294	-0-	-1045	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
*06	7920	X	6882	-0-	-1038	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6755	-0-	-1088	-0-	6755	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
02	8484	X	7199	-0-	-1285	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	6721	-0-	-2672	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6698	-0-	-1882	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7464	-0-	-1402	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
*06	8580	X	7552	-0-	-1028	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6676	-0-	-1291	-0-	6676	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
02	12432	X	10266	-0-	-2166	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	10992	-0-	-2586	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10224	-0-	-2436	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10192	-0-	-2022	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
*06	11220	X	9877	-0-	-1343	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9545	-0-	-1832	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	10346	-0-	-882	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10796	-0-	-1635	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10342	-0-	-1508	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10540	-0-	-1457	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
*06	11250	X	10058	-0-	-1192	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9395	-0-	-2075	-0-	9395	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	11368	X	8943	-0-	-2425	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10416	-0-	-1764	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10880	-0-	-1489	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
*06	11070	X	9731	-0-	-1339	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9834	-0-	-1574	-0-	9834	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
02	23576	X	18298	-0-	-5278	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	19555	-0-	-5028	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	17976	-0-	-4854	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	17914	-0-	-4375	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
*06	20220	X	17027	-0-	-3193	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	16663	-0-	-3611	-0-	16663	2			N	-0-					-0-

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
02	18620	X	14940	-0-	-3680	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	15650	-0-	-4965	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	14178	-0-	-5022	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	13951	-0-	-4525	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
*06	16380	X	13429	-0-	-2951	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	12977	-0-	-3577	-0-	12977	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
02	16044	X	12738	-0-	-3306	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13533	-0-	-2990	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	12377	-0-	-2863	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12239	-0-	-3168	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
*06	14100	X	11670	-0-	-2430	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11155	-0-	-2950	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 5400

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

SM ENERGY COMPANY 788997
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	9940	X	8629	-0-	-1311	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9152	-0-	-1543	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8749	-0-	-1181	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8858	-0-	-1155	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8121	-0-	-1569	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7841	-0-	-1707	-0-	7841	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
02	9380	X	7951	-0-	-1429	-0-	7936	2	15	9	N	14					101
03	9486	X	8449	-0-	-1037	-0-	8449	2			N	-0-					101
04	9150	X	8272	-0-	-878	-0-	8271	2	1	9	N	1					102
05	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	8042	2			N	-0-					102
*06	8520	X	7653	-0-	-867	-0-	7653	2			N	-0-					102
07	8804	X	7460	-0-	-1344	-0-	7460	2			N	-0-					102

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
02	10724	X	9701	-0-	-1023	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10761	-0-	-647	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9353	-0-	-1327	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8809	-0-	-1751	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9263	-0-	-1494	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16436	X	15243	-0-	-1193	-0-	52	1	15188	2	N	3					28
							3	9									
03	18197	X	15694	-0-	-2503	-0-	64	1	15630	2	N	-0-					28
04	17340	X	14572	-0-	-2768	-0-	68	1	14504	2	N	-0-					28
05	17918	X	14366	-0-	-3552	-0-	78	1	14288	2	N	-0-					28
*06	16320	X	13291	-0-	-3029	-0-	79	1	13212	2	N	-0-					28
07	16864	X	12039	-0-	-4825	-0-	96	1	11943	2	N	-0-					28

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
02	12460	X	10593	-0-	-1867	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	9417	-0-	-4378	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12768	-0-	-582	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12191	-0-	-736	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
06	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12582	-0-	-624	-0-	12582	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
02	11984	X	8147	-0-	-3837	-0-	28	1	8116	2	N	3					21
							3	9									
03	11253	X	6380	-0-	-4873	-0-	26	1	6354	2	N	-0-					21
04	10590	X	501	-0-	-10089	-0-	2	1	499	2	N	-0-					21
05	9083	X	33	-0-	-9050	-0-	33	2			N	-0-					21
*06	8730	X	6	-0-	-8724	-0-	6	2			N	-0-					21
07	9021	X	52	-0-	-8969	-0-	52	2			N	-0-					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	15568	X	9029	-0-	-6539	-0-	31	1	8998	2	N	-0-					27
03	16430	X	9371	-0-	-7059	-0-	38	1	9333	2	N	-0-					27
04	13680	X	6581	-0-	-7099	-0-	31	1	6550	2	N	-0-					27
05	11470	X	140	-0-	-11330	-0-	1	1	139	2	N	-0-					27
*06	10470	X	37	-0-	-10433	-0-	37	2			N	-0-					27
07	9982	X	34	-0-	-9948	-0-	34	2			N	-0-					27

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
02	12768	X	11860	-0-	-908	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11960	-0-	-1928	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11352	-0-	-1908	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11477	-0-	-1729	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10920	-0-	-1800	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10723	-0-	-2421	-0-	10723	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	12	1	3652	2	N	2					8
							2	9									
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	20	1	4982	2	N	-0-					8
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	29	1	6254	2	N	-0-					8
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	33	1	6060	2	N	-0-					8
*06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	36	1	6001	2	N	-0-					8
*07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	45	1	5622	2	N	-0-					8

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
02	13076	X	11421	-0-	-1655	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11890	-0-	-2029	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12163	-0-	-917	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12001	-0-	-1205	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11538	-0-	-1242	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11271	-0-	-1377	-0-	11271	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
02	15288	X	13326	-0-	-1962	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14443	-0-	-2111	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13335	-0-	-2475	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	11901	-0-	-3754	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	11804	-0-	-2926	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13772	-0-	-984	-0-	13772	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14504	X	12876	-0-	-1628	-0-	44	1	12829	2	N	3					27
							3	9									
03	15252	X	13424	-0-	-1828	-0-	55	1	13369	2	N	-0-					27
04	14430	X	12715	-0-	-1715	-0-	60	1	12655	2	N	-0-					27
05	14911	X	12812	-0-	-2099	-0-	70	1	12742	2	N	-0-					27
*06	13800	X	10181	-0-	-3619	-0-	60	1	10121	2	N	-0-					27
07	14260	X	5601	-0-	-8659	-0-	45	1	5556	2	N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
02	15792	X	13196	-0-	-2596	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14469	-0-	-1899	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13998	-0-	-1542	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	13996	-0-	-1287	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13219	-0-	-911	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12736	-0-	-1865	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19180	X	16785	-0-	-2395	-0-	57	1	16724	2	N	4					31
							4	9									
03	20708	X	17296	-0-	-3412	-0-	70	1	17226	2	N	-0-					31
04	18630	X	16283	-0-	-2347	-0-	76	1	16207	2	N	-0-					31
05	19127	X	16281	-0-	-2846	-0-	89	1	16192	2	N	-0-					31
*06	17970	X	15150	-0-	-2820	-0-	90	1	15060	2	N	-0-					31
07	18569	X	13647	-0-	-4922	-0-	108	1	13539	2	N	-0-					31

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
02	18480	X	15498	-0-	-2982	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	16959	-0-	-2881	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16074	-0-	-2676	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	16110	-0-	-2645	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15228	-0-	-2352	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	15100	-0-	-2074	-0-	15100	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15148	X	12272	-0-	-2876	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	13201	-0-	-3570	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12514	-0-	-1436	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12614	-0-	-1646	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
*06	13230	X	12022	-0-	-1208	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11951	-0-	-1627	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	10981	-0-	10981	35853	10981	2			N	-0-					-0-
03	0	W	12927	-0-	12927	48780	12927	2			N	-0-					-0-
04	58753	X	9973	-0-	-48780	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13400	-0-	-1108	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9591	-0-	-2919	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11463	-0-	-1464	-0-	11463	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
02	18144	X	15223	-0-	-2921	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16332	-0-	-3074	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	15542	-0-	-2518	-0-	15541	2	1	9	N	1					1
05	18662	X	14899	-0-	-3763	-0-	14899	2			N	-0-					1
*06	18060	X	14006	-0-	-4054	-0-	13995	2	11	9	N	10					11
07	16864	X	13864	-0-	-3000	-0-	13864	2			N	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	25984	X	21081	-0-	-4903	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	22246	-0-	-4910	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	20714	-0-	-4216	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	20476	-0-	-4014	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	16881	-0-	-5709	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	15499	-0-	-7844	-0-	15499	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
02	40966	X	40966	-0-	-0-	-0-	139	1	40816	2	N	10					36
							11	9									
03	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	136	1	33186	2	N	-0-					36
04	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	128	1	27223	2	N	-0-					36
05	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	135	1	24597	2	N	-0-					36
*06	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	127	1	21379	2	N	-0-					36
07	0	W	5544	-0-	5544	5544	44	1	5500	2	N	-0-					36

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
02	34272	X	27489	-0-	-6783	-0-	27489	2			N	-0-					-0-
03	36177	X	28752	-0-	-7425	-0-	28752	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	26969	-0-	-5821	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	26114	-0-	-6126	-0-	26114	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	24689	-0-	-5941	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
07	30442	X	24289	-0-	-6153	-0-	24289	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					60
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					60
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					60
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					60
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					60
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					60

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11092	-0-	-458	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10395	-0-	-1540	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
*06	11550	X	10203	-0-	-1347	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10654	-0-	-1281	-0-	10654	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	277	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	840	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	691	-0-	-1349	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	59	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1246	-0-	-674	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5365	-0-	-319	-0-	908	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4980	-0-	-960	-0-	619	1	4361	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5043	-0-	-909	-0-	1662	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4789	-0-	-1301	-0-	320	1	4469	2	N	-0-					-0-
*07	6293	X	4547	-0-	-1746	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	7455	-0-	-1169	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8286	-0-	-1138	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8982	-0-	-138	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8592	-0-	-367	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
*06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
*07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
*06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
*07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	6617	-0-	-803	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6954	-0-	-982	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6416	-0-	-1264	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6517	-0-	-923	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6452	-0-	-628	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
*07	7316	X	6375	-0-	-941	-0-	6375	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
02	5432	X	4759	-0-	-673	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5118	-0-	-865	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4600	-0-	-1130	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4251	-0-	-1639	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5306	-0-	-34	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
*07	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4887	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
02	7420	X	6724	-0-	-696	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7484	-0-	-731	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6976	-0-	-614	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6667	-0-	-1114	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6929	-0-	-601	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
*07	7471	X	7041	-0-	-430	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4357	-0-	-593	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4520	-0-	-595	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4493	-0-	-397	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
*07	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	4414	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
02	5964	X	4133	-0-	-1831	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5305	-0-	-1085	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5252	-0-	-1196	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5418	-0-	-792	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
*07	6045	X	5543	-0-	-502	-0-	5543	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
02	6272	X	5936	-0-	-336	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6137	-0-	-807	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5865	-0-	-855	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5797	-0-	-1054	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
*07	6572	X	5664	-0-	-908	-0-	5664	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
02	8568	X	7456	-0-	-1112	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7873	-0-	-1307	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7924	-0-	-849	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7186	-0-	-1304	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
*07	8246	X	7134	-0-	-1112	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	11127	-0-	-1305	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11666	-0-	-2098	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11265	-0-	-1365	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10792	-0-	-2073	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10511	-0-	-1399	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
*07	12307	X	10763	-0-	-1544	-0-	10763	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
02	9940	X	7659	-0-	-2281	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8497	-0-	-2508	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8113	-0-	-1907	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6771	-0-	-2560	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7130	-0-	-1270	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
*07	8494	X	7647	-0-	-847	-0-	7647	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
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	X	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	180	X	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	186	X	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
*07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	7028	X	5907	-0-	-1121	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6777	-0-	-880	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6502	-0-	-1778	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6566	-0-	-1990	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	5715	-0-	-2565	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
*07	6789	X	6147	-0-	-642	-0-	6147	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
02	13244	X	9998	-0-	-3246	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	10057	-0-	-3707	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	9228	-0-	-3732	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	9085	-0-	-3718	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8153	-0-	-2917	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
*07	11067	X	8457	-0-	-2610	-0-	8457	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
02	14168	X	12093	-0-	-2075	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13156	-0-	-2530	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12847	-0-	-2063	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12246	-0-	-3161	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10497	-0-	-2553	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
*07	13392	X	12626	-0-	-766	-0-	12626	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
02	10276	X	10236	-0-	-40	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10474	-0-	-903	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9895	-0-	-1115	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9833	-0-	-1513	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9073	-0-	-1907	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
*07	11346	X	9063	-0-	-2283	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	11056	-0-	-1488	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11623	-0-	-1924	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11028	-0-	-1722	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11053	-0-	-1812	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10114	-0-	-2336	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
*07	12245	X	10035	-0-	-2210	-0-	10035	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
02	2660	X	1448	-0-	-1212	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1046	-0-	-1899	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	757	-0-	-2093	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1292	-0-	-268	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	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
02	6944	X	5807	-0-	-1137	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6304	-0-	-1043	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5889	-0-	-1011	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5852	-0-	-1185	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5180	-0-	-1300	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*07	6417	X	5435	-0-	-982	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	20440	X	19171	-0-	-1269	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	19080	-0-	-3333	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	17431	-0-	-4259	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	17018	-0-	-4372	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	15058	-0-	-5642	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
*07	21235	X	15338	-0-	-5897	-0-	15338	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

02	8316	X	1542	-0-	-6774	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	1494	-0-	-7713	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	1485	-0-	-7425	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	1395	-0-	-7812	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	1449	-0-	-6321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*07	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

02	17248	X	14881	-0-	-2367	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	15960	-0-	-2795	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	14536	-0-	-3314	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	14241	-0-	-3894	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	13171	-0-	-3869	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
*07	16461	X	13029	-0-	-3432	-0-	13029	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

02	15260	X	13729	-0-	-1531	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14294	-0-	-2539	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13981	-0-	-2099	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	13343	-0-	-2684	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	12302	-0-	-2398	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
*07	15190	X	12500	-0-	-2690	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

02	23296	X	19450	-0-	-3846	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	20321	-0-	-4262	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	18998	-0-	-3682	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	18755	-0-	-4123	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	16913	-0-	-3937	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
*07	21545	X	17012	-0-	-4533	-0-	17012	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

02	11452	X	9765	-0-	-1687	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9847	-0-	-2336	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10539	-0-	-1251	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9690	-0-	-1439	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8715	-0-	-1755	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
*07	10819	X	8537	-0-	-2282	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

02	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11344	-0-	-33	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10908	-0-	-102	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10507	-0-	-870	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9477	-0-	-1533	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
*07	11377	X	9332	-0-	-2045	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	6916	X	6698	-0-	-218	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7261	-0-	-396	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6576	-0-	-834	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6281	-0-	-1376	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5947	-0-	-1373	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
*07	7409	X	5448	-0-	-1961	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

02	16240	X	15988	-0-	-252	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	16065	-0-	-1233	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13444	-0-	-3326	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	13711	-0-	-3990	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	12590	-0-	-4540	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
*07	17701	X	12692	-0-	-5009	-0-	12692	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

02	8932	X	7698	-0-	-1234	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7962	-0-	-1741	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7423	-0-	-1517	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7195	-0-	-2012	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6492	-0-	-1938	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
*07	8525	X	6724	-0-	-1801	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

02	8652	X	7861	-0-	-791	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7935	-0-	-1365	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7081	-0-	-1739	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7077	-0-	-1758	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6497	-0-	-1993	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
*07	8711	X	6444	-0-	-2267	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

02	23352	X	19421	-0-	-3931	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	20866	-0-	-3562	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	18688	-0-	-4112	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	18624	-0-	-4688	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	17387	-0-	-4003	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
*07	21514	X	17725	-0-	-3789	-0-	17725	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

02	32284	X	24235	-0-	-8049	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	27902	-0-	-5423	-0-	27902	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	24720	-0-	-6750	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	24469	-0-	-6128	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	22373	-0-	-5887	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
*07	27900	X	22080	-0-	-5820	-0-	22080	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

02	12936	X	11442	-0-	-1494	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12159	-0-	-1667	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10666	-0-	-2324	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10311	-0-	-2833	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9422	-0-	-2848	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
*07	12679	X	9484	-0-	-3195	-0-	9484	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 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
02	2296	X	1651	-0-	-645	-0-	1651	2			N	-0-					164
03	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	2063	2	2	9	N	2					166
04	2400	X	1733	-0-	-667	-0-	1733	2			N	-0-					166
05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2102	2	2	9	N	2					168
06	2310	X	1689	-0-	-621	-0-	1689	2			N	-0-					168
07	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	1809	2			N	-0-					168

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

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

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	1800	2	3	9	N	3					40
03	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	2156	2	14	9	N	13	1	8			52
04	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	1980	2	18	9	N	16					68
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	N	16					84
06	2100	N	1822	-0-	-278	-0-	1813	2	9	9	N	8					92
07	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2031	2	3	9	N	3					95

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	174	1	186	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	150	1	114	2	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	82	1	553	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	2	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-
07	651	N	245	-0-	-406	-0-	40	1	205	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	131	1	140	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	104	1	80	2	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	25	1	129	2	N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	258	1	276	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	336	1	257	2	N	-0-					-0-
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
06	570	N	262	-0-	-308	-0-	27	1	235	2	N	-0-					-0-
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	34	1	173	2	N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	134	1	143	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	159	1	122	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	424	2	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	N	-0-					-0-

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	90	1	96	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	98	1	75	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KIDD, R. WELL #: 1 RRCID -> 256438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	75	1	80	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 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
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	614	1	658	2	N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	664	1	507	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	352	-0-	-998	-0-	45	1	307	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	350	-0-	-1045	-0-	24	1	326	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	243	-0-	-1107	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	178	1	190	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	93	1	71	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6836	-0-	3836	3836	882	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5566	-0-	2466	6302	384	1	5182	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3708	-0-	708	7010	384	1	3324	2	N	-0-					-0-
*07	10656	X	3646	-0-	-7010	-0-	595	1	3051	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	10444	X	9960	-0-	-484	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11070	-0-	-1516	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10524	-0-	-1656	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9873	-0-	-2713	-0-	644	1	9229	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	9613	-0-	-1817	-0-	603	1	9010	2	N	-0-					-0-
*07	11067	X	9780	-0-	-1287	-0-	648	1	9132	2	N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

02	9604	X	9256	-0-	-348	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9730	-0-	-1678	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9246	-0-	-1794	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9578	-0-	-1830	-0-	625	1	8953	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	8576	-0-	-1954	-0-	538	1	8038	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8781	-0-	-1480	-0-	581	1	8200	2	N	-0-					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	121076					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	2531	-0-	2531	123607	2531	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	818	-0-	818	124425	818	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	1263	-0-	1263	125688	1263	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	860	-0-	860	126548	860	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126548					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

02	2800	N	344	-0-	-2456	4942	344	3			N	-0-					1
03	5218	X	276	-0-	-4942	-0-	276	3			N	-0-					1
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	169	3	32	5	N	-0-					1
05	217	X	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					1
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					1
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					26
03	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	3			N	-0-					26
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					26
05	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	1822	3			N	-0-					26
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	3			N	-0-					26
07	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					31
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					31
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-					31
05	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	3			N	-0-					31
06	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	3			N	-0-					31
07	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
02	5152	X	3354	-0-	-1798	-0-	3354	3		N	-0-			14
03	5704	X	3760	-0-	-1944	-0-	3760	3		N	-0-			14
04	5520	X	3393	-0-	-2127	-0-	3393	3		N	-0-			14
05	4309	X	3391	-0-	-918	-0-	3391	3		N	-0-			14
06	3660	X	3245	-0-	-415	-0-	3245	3		N	-0-			14
07	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	3		N	-0-			14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

02	3500	X	3223	-0-	-277	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
03	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3		N	-0-			-0-
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3		N	-0-			-0-
06	3690	X	3485	-0-	-205	-0-	3485	3		N	-0-			-0-
07	4123	X	3434	-0-	-689	-0-	3434	3		N	-0-			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

02	3752	X	3262	-0-	-490	-0-	3262	3		N	-0-			1
03	4030	X	3671	-0-	-359	-0-	3671	3		N	-0-			1
04	3900	X	3059	-0-	-841	-0-	3059	3		N	-0-			1
05	3844	X	3381	-0-	-463	-0-	3381	3		N	-0-			1
06	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3163	3		N	-0-			1
07	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3578	3		N	-0-			1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

02	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3		N	-0-			-0-
03	7874	X	6018	-0-	-1856	-0-	6018	3		N	-0-			-0-
04	8070	X	6277	-0-	-1793	-0-	6277	3		N	-0-			-0-
05	8680	X	6253	-0-	-2427	-0-	6253	3		N	-0-			-0-
06	8400	X	5698	-0-	-2702	-0-	5698	3		N	-0-			-0-
07	8680	X	5373	-0-	-3307	-0-	5373	3		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

02	4984	X	3313	-0-	-1671	-0-	3313	3		N	-0-			6
03	4681	X	3412	-0-	-1269	-0-	3412	3		N	-0-			6
04	4410	X	2958	-0-	-1452	-0-	2958	3		N	-0-			6
05	4247	X	435	-0-	-3812	-0-	435	3		N	-0-			6
06	3870	X	173	-0-	-3697	-0-	173	3		N	-0-			6
07	3658	X	386	-0-	-3272	-0-	386	3		N	-0-			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

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

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

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
02	4620	X	4289	-0-	-331	-0-	4289	3			N	-0-					50
03	5115	X	4867	-0-	-248	-0-	4867	3			N	-0-					50
04	4830	X	4705	-0-	-125	-0-	4705	3			N	-0-					50
05	4991	X	4667	-0-	-324	-0-	4667	3			N	-0-					50
06	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	4530	3			N	-0-					50
07	4867	X	4447	-0-	-420	-0-	4447	3			N	-0-					50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

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
02	5124	X	4681	-0-	-443	-0-	4680	3	1	9	N	1	1	8			5
03	5549	X	4712	-0-	-837	-0-	4712	3			N	-0-					5
04	5370	X	4601	-0-	-769	-0-	4601	3			N	-0-					5
05	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4747	3			N	-0-					5
06	5010	X	4549	-0-	-461	-0-	4549	3			N	-0-					5
07	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4636	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

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
02	9772	X	6033	-0-	-3739	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	6181	-0-	-4607	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	6186	-0-	-4254	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	6267	-0-	-4118	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5816	-0-	-814	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	6207	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

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
02	5096	X	4759	-0-	-337	-0-	4759	3			N	-0-					5
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					5
04	5280	X	5193	-0-	-87	-0-	5193	3			N	-0-					5
05	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	4907	3			N	-0-					5
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					5
07	5766	X	5155	-0-	-611	-0-	5155	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

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
02	6832	X	6364	-0-	-468	-0-	6364	3			N	-0-					3
03	7502	X	7323	-0-	-179	-0-	7323	3			N	-0-					3
04	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	6796	3			N	-0-					3
05	7099	X	6917	-0-	-182	-0-	6917	3			N	-0-					3
06	7080	X	6650	-0-	-430	-0-	6650	3			N	-0-					3
07	7316	X	6669	-0-	-647	-0-	6669	3			N	-0-					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

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
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3164	-0-	-618	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3118	-0-	-542	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3201	-0-	-891	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3239	-0-	-721	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3249	-0-	-843	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2641	-0-	-1223	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3929	-0-	-1031	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	7792	-0-	-1224	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	8618	-0-	-1271	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8300	-0-	-1150	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8432	-0-	-1333	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	7945	-0-	-755	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8108	-0-	-510	-0-	8108	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6817	-0-	-771	-0-	6817	3			N	-0-					5
03	8401	X	7278	-0-	-1123	-0-	7278	3			N	-0-					5
04	7830	X	6978	-0-	-852	-0-	6978	3			N	-0-					5
05	7688	X	7082	-0-	-606	-0-	7082	3			N	-0-					5
06	7290	X	6862	-0-	-428	-0-	6862	3			N	-0-					5
07	7533	X	6469	-0-	-1064	-0-	6469	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12152	X	327	-0-	-11825	-0-	323	3	4	9	N	4	4	8			10
03	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	3			N	-0-					10
04	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	3			N	-0-					10
05	12958	X	12674	-0-	-284	-0-	12674	3			N	-0-					10
06	17760	X	11997	-0-	-5763	-0-	11997	3			N	-0-					10
07	18352	X	12044	-0-	-6308	-0-	12044	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16324	X	13421	-0-	-2903	-0-	13421	3			N	-0-					13
03	17050	X	15144	-0-	-1906	-0-	15144	3			N	-0-					13
04	15120	X	14293	-0-	-827	-0-	14293	3			N	-0-					13
05	15624	X	14180	-0-	-1444	-0-	14180	3			N	-0-					13
06	14670	X	13520	-0-	-1150	-0-	13520	3			N	-0-					13
07	15159	X	13314	-0-	-1845	-0-	13314	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 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
02	14000	X	12522	-0-	-1478	-0-	12520	3	2	9	N	2	2	8			4
03	15097	X	13413	-0-	-1684	-0-	13413	3			N	-0-					4
04	14250	X	12806	-0-	-1444	-0-	12806	3			N	-0-					4
05	14260	X	12958	-0-	-1302	-0-	12958	3			N	-0-					4
06	13560	X	11722	-0-	-1838	-0-	11722	3			N	-0-					4
07	13857	X	12119	-0-	-1738	-0-	12119	3			N	-0-					4

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
02	15680	X	14018	-0-	-1662	-0-	14015	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	16709	X	15436	-0-	-1273	-0-	15436	3			N	-0-					-0-
04	15360	X	14634	-0-	-726	-0-	14634	3			N	-0-					-0-
05	15841	X	14773	-0-	-1068	-0-	14773	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	14581	-0-	-569	-0-	14581	3			N	-0-					-0-
07	15531	X	15038	-0-	-493	-0-	15038	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
02	8624	X	7967	-0-	-657	-0-	7965	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9455	X	8923	-0-	-532	-0-	8923	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8503	-0-	-407	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8475	-0-	-577	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8158	-0-	-482	-0-	8158	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8249	-0-	-679	-0-	8249	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	11599	-0-	-833	-0-	11599	3			N	-0-					8
03	13764	X	12690	-0-	-1074	-0-	12690	3			N	-0-					8
04	13140	X	11558	-0-	-1582	-0-	11558	3			N	-0-					8
05	13330	X	11491	-0-	-1839	-0-	11491	3			N	-0-					8
06	12900	X	10830	-0-	-2070	-0-	10830	3			N	-0-					8
07	12834	X	10783	-0-	-2051	-0-	10783	3			N	-0-					8

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
02	12992	X	11567	-0-	-1425	-0-	11567	3			N	-0-					10
03	14384	X	11683	-0-	-2701	-0-	11683	3			N	-0-					10
04	13230	X	11258	-0-	-1972	-0-	11258	3			N	-0-					10
05	13361	X	11924	-0-	-1437	-0-	11924	3			N	-0-					10
06	12390	X	11393	-0-	-997	-0-	11393	3			N	-0-					10
07	12803	X	11107	-0-	-1696	-0-	11107	3			N	-0-					10

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
02	20944	X	18499	-0-	-2445	-0-	18496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	22599	X	20484	-0-	-2115	-0-	20484	3			N	-0-					-0-
04	21210	X	19255	-0-	-1955	-0-	19255	3			N	-0-					-0-
05	21359	X	19553	-0-	-1806	-0-	19553	3			N	-0-					-0-
06	20100	X	17739	-0-	-2361	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
07	20491	X	18627	-0-	-1864	-0-	18627	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15736	X	13889	-0-	-1847	-0-	13886	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	16709	X	15480	-0-	-1229	-0-	15480	3			N	-0-					-0-
04	16170	X	14455	-0-	-1715	-0-	14455	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	14707	-0-	-1289	-0-	14707	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	13323	-0-	-1827	-0-	13323	3			N	-0-					-0-
07	15469	X	14427	-0-	-1042	-0-	14427	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25788	X	22761	-0-	-3027	-0-	22761	3			N	-0-					-0-
03	28551	X	25104	-0-	-3447	-0-	25104	3			N	-0-					-0-
04	26280	X	23974	-0-	-2306	-0-	23974	3			N	-0-					-0-
05	26412	X	24283	-0-	-2129	-0-	24283	3			N	-0-					-0-
06	24390	X	23092	-0-	-1298	-0-	23092	3			N	-0-					-0-
07	25203	X	23359	-0-	-1844	-0-	23359	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13216	X	12850	-0-	-366	-0-	12850	3			N	-0-					23
03	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	3			N	-0-					23
04	13890	X	13178	-0-	-712	-0-	13178	3			N	-0-					23
05	14353	X	13779	-0-	-574	-0-	13779	3			N	-0-					23
06	13890	X	12869	-0-	-1021	-0-	12869	3			N	-0-					23
07	14229	X	10359	-0-	-3870	-0-	10359	3			N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
02	11088	X	9959	-0-	-1129	-0-	9958	3	1	9	N	1	1	8			10
03	12059	X	10949	-0-	-1110	-0-	10949	3			N	-0-					10
04	11340	X	8270	-0-	-3070	-0-	8270	3			N	-0-					10
05	11532	X	9556	-0-	-1976	-0-	9556	3			N	-0-					10
06	10890	X	5845	-0-	-5045	-0-	5845	3			N	-0-					10
07	11036	X	10180	-0-	-856	-0-	10180	3			N	-0-					10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

02	23828	X	20990	-0-	-2838	-0-	20990	3			N	-0-					8
03	25575	X	23493	-0-	-2082	-0-	23493	3			N	-0-					8
04	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	23820	3			N	-0-					8
05	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	24733	3			N	-0-					8
06	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23110	3			N	-0-					8
07	24614	X	23238	-0-	-1376	-0-	23238	3			N	-0-					8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

02	16240	X	13670	-0-	-2570	-0-	13670	3			N	-0-					10
03	17980	X	14905	-0-	-3075	-0-	14905	3			N	-0-					10
04	17400	X	14208	-0-	-3192	-0-	14208	3			N	-0-					10
05	15996	X	14217	-0-	-1779	-0-	14217	3			N	-0-					10
06	15060	X	12979	-0-	-2081	-0-	12979	3			N	-0-					10
07	15128	X	13140	-0-	-1988	-0-	13140	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

02	12628	X	10054	-0-	-2574	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
03	13981	X	10933	-0-	-3048	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10296	-0-	-1164	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
05	11377	X	10880	-0-	-497	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10289	-0-	-691	-0-	10289	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	10350	-0-	-779	-0-	10350	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

02	19768	X	16660	-0-	-3108	-0-	16660	3			N	-0-					3
03	21886	X	18010	-0-	-3876	-0-	18010	3			N	-0-					3
04	20550	X	17094	-0-	-3456	-0-	17094	3			N	-0-					3
05	20181	X	17251	-0-	-2930	-0-	17251	3			N	-0-					3
06	18570	X	15730	-0-	-2840	-0-	15730	3			N	-0-					3
07	18445	X	16005	-0-	-2440	-0-	16005	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

02	23744	X	22279	-0-	-1465	-0-	22279	3			N	-0-					40
03	26704	X	26704	-0-	-0-	-0-	26704	3			N	-0-					40
04	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	3			N	-0-					40
05	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	27417	3			N	-0-					40
06	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26516	3			N	-0-					40
07	26753	X	26309	-0-	-444	-0-	26309	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

02	14896	X	12724	-0-	-2172	-0-	12724	3			N	-0-					5
03	15655	X	13721	-0-	-1934	-0-	13721	3			N	-0-					5
04	14430	X	13206	-0-	-1224	-0-	13206	3			N	-0-					5
05	14911	X	13270	-0-	-1641	-0-	13270	3			N	-0-					5
06	13620	X	12467	-0-	-1153	-0-	12467	3			N	-0-					5
07	14074	X	12526	-0-	-1548	-0-	12526	3			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	22851	3			N	-0-					3
03	26381	X	25120	-0-	-1261	-0-	25120	3			N	-0-					3
04	25530	X	23840	-0-	-1690	-0-	23840	3			N	-0-					3
05	26381	X	23969	-0-	-2412	-0-	23969	3			N	-0-					3
06	24780	X	22518	-0-	-2262	-0-	22518	3			N	-0-					3
07	25296	X	22485	-0-	-2811	-0-	22485	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

02	22008	X	20852	-0-	-1156	-0-	20852	3			N	-0-					-0-
03	24366	X	22620	-0-	-1746	-0-	22620	3			N	-0-					-0-
04	23580	X	21028	-0-	-2552	-0-	21028	3			N	-0-					-0-
05	23932	X	20910	-0-	-3022	-0-	20910	3			N	-0-					-0-
06	22740	X	20425	-0-	-2315	-0-	20425	3			N	-0-					-0-
07	23095	X	20777	-0-	-2318	-0-	20777	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

02	25116	X	23280	-0-	-1836	-0-	23280	3			N	-0-					12
03	27001	X	24329	-0-	-2672	-0-	24329	3			N	-0-					12
04	25470	X	23169	-0-	-2301	-0-	23169	3			N	-0-					12
05	25854	X	23121	-0-	-2733	-0-	23121	3			N	-0-					12
06	24930	X	21632	-0-	-3298	-0-	21632	3			N	-0-					12
07	25761	X	21958	-0-	-3803	-0-	21958	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

02	35588	X	29985	-0-	-5603	-0-	29985	3			N	-0-					13
03	37479	X	32726	-0-	-4753	-0-	32726	3			N	-0-					13
04	36270	X	31457	-0-	-4813	-0-	31457	3			N	-0-					13
05	35557	X	31509	-0-	-4048	-0-	31509	3			N	-0-					13
06	33150	X	29745	-0-	-3405	-0-	29745	3			N	-0-					13
07	33201	X	30354	-0-	-2847	-0-	30354	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	9 7	1 9	275	2	Y	6	1	8			50
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11 42	1 9	347	2	Y	38	18	1	1	8	69
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	9 4	1 9	279	2	Y	4	2	8			71
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	1079	2	Y	17					88
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	54	1	1653	2	Y	-0-	12	1			76
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	1865	2	Y	9	1	8			74

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2563	-0-	-405	-0-	79 62	1 9	2422	2	Y	56	8	8			259
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	81 26	1 9	2641	2	Y	24	98	1	1	8	184
04	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	66 25	1 9	2036	2	Y	23	2	8			205
05	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	56 13	1 9	1635	2	Y	12	2	8			215
06	2760	X	1504	-0-	-1256	-0-	48	1	1456	2	Y	-0-	93	1			122
07	2852	X	1579	-0-	-1273	-0-	51 22	1 9	1506	2	Y	20	2	8			140

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3183	-0-	-1017	-0-	101	1	3074	2	Y	7	1	8			70
							8	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2886	2	Y	18	67	1	1	8	20
							20	9									
04	3720	X	1281	-0-	-2439	-0-	40	1	1239	2	Y	2					22
							2	9									
05	3844	X	1209	-0-	-2635	-0-	40	1	1162	2	Y	6					28
							7	9									
06	3720	X	1391	-0-	-2329	-0-	42	1	1290	2	Y	54	82	1			-0-
							59	9									
07	3534	X	1627	-0-	-1907	-0-	53	1	1561	2	Y	12					12
							13	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	1782	-0-	-2026	-0-	1782	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	4123	X	1876	-0-	-2247	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	1797	-0-	-1953	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2073	-0-	-1058	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

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
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	91	1	5948	2	Y	-0-					-0-
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	104	1	6562	2	Y	-0-					-0-
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	109	1	6280	2	Y	53	2	1	3	8	48
							58	9									
05	6200	X	5025	-0-	-1175	-0-	80	1	4890	2	Y	50	3	8			95
							55	9									
06	6000	X	5966	-0-	-34	-0-	92	1	5801	2	Y	66	103	1	20	8	38
							73	9									
07	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	89	1	5555	2	Y	64	2	8			100
							70	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	23156	X	21517	-0-	-1639	-0-	1472	1	20036	2	Y	8	3	8			111
							9	9									
03	25575	X	24101	-0-	-1474	-0-	1547	1	22464	2	Y	82					193
							90	9									
04	23970	X	22169	-0-	-1801	-0-	1487	1	20678	2	Y	4	4	8			193
							4	9									
05	24180	X	22547	-0-	-1633	-0-	1448	1	21092	2	Y	6	6	8			193
							7	9									
06	23400	X	21811	-0-	-1589	-0-	1656	1	20086	2	Y	63	181	1	4	8	71
							69	9									
07	24087	X	22350	-0-	-1737	-0-	1689	1	20655	2	Y	5	5	8			71
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4606	-0-	-210	-0-	315	1	4284	2	Y	6	1	8			108
							7	9									
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	334	1	4856	2	Y	-0-					108
04	5160	X	4687	-0-	-473	-0-	314	1	4371	2	Y	2	2	8			108
							2	9									
05	5332	X	4758	-0-	-574	-0-	305	1	4449	2	Y	4	4	8			108
							4	9									
06	5070	X	4103	-0-	-967	-0-	312	1	3787	2	Y	4	4	8			108
							4	9									
07	5177	X	4804	-0-	-373	-0-	363	1	4437	2	Y	4	4	8			108
							4	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
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	451	1	6136	2	Y	12	4	8			54
							13	9									
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	475	1	6896	2	Y	5					59
							6	9									
04	7050	X	6810	-0-	-240	-0-	456	1	6345	2	Y	8	3	8			64
							9	9									
05	7285	X	6805	-0-	-480	-0-	437	1	6364	2	Y	4	4	8			64
							4	9									
06	7050	X	6724	-0-	-326	-0-	509	1	6168	2	Y	43	5	8			102
							47	9									
07	7285	X	6789	-0-	-496	-0-	512	1	6259	2	Y	16	4	8			114
							18	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	4019	-0-	-41	-0-	87	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	95	1	4247	2	Y	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	113	1	5000	2	Y	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	105	1	4775	2	Y	40	29	1	4	8	7
							44	9									
06	4350	X	4145	-0-	-205	-0-	87	1	4025	2	Y	30	20	1	1	8	16
							33	9									
07	5270	X	4288	-0-	-982	-0-	89	1	4157	2	Y	38	40	1	3	8	11
							42	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5253	-0-	-711	-0-	5191	2	62	9	Y	56	60	1	11	8	45
03	6603	X	6577	-0-	-26	-0-	6500	2	77	9	Y	70	68	1	5	8	42
04	5940	X	5400	-0-	-540	-0-	5349	2	51	9	Y	46	68	1	5	8	15
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6648	2	57	9	Y	52					67
06	6360	X	5734	-0-	-626	-0-	5682	2	52	9	Y	47	73	1	6	8	35
07	6572	X	5967	-0-	-605	-0-	5923	2	44	9	Y	40	2	8			73

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	59	1	3858	2	Y	-0-	41	1			-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	75	1	4723	2	Y	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	92	1	5325	2	Y	24	1	1	1	8	22
							26	9									
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	85	1	5190	2	Y	30	1	8			51
							33	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	83	1	5185	2	Y	33	56	1	9	8	19
							36	9									
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	90	1	5592	2	Y	35	1	8			53
							39	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6832	X	5386	-0-	-1446	-0-	368	1	5009	2	Y	8					137
							9	9									
03	7254	X	6599	-0-	-655	-0-	425	1	6173	2	Y	1	1	8			137
							1	9									
04	7020	X	6074	-0-	-946	-0-	407	1	5664	2	Y	3	3	8			137
							3	9									
05	7254	X	6253	-0-	-1001	-0-	401	1	5844	2	Y	7	7	8			137
							8	9									
06	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	459	1	5565	2	Y	26	4	8			159
							29	9									
07	6603	X	5968	-0-	-635	-0-	451	1	5510	2	Y	6	6	8			159
							7	9									

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
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	109	1	4920	2	Y	81	110	1			28
							89	9									
03	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	103	1	4617	2	Y	76	55	1			49
							84	9									
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	147	1	6528	2	Y	103	106	1	7	8	39
							113	9									
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	139	1	6283	2	Y	116	123	1	12	8	20
							128	9									
06	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	147	1	6790	2	Y	115	68	1	4	8	63
							127	9									
*07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	132	1	6183	2	Y	128	143	1	10	8	38
							141	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4129	-0-	-659	-0-	4111	2	18	9	N	16	3	8			56
03	5301	X	3620	-0-	-1681	-0-	3620	2			N	-0-					56
04	4860	X	4669	-0-	-191	-0-	4666	2	3	9	N	3	3	8			56
05	5022	X	4270	-0-	-752	-0-	4266	2	4	9	N	4	4	8			56
06	4860	X	4268	-0-	-592	-0-	4249	2	19	9	N	17	2	8			71
07	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	4635	2	6	9	N	5	5	8			71

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
02	4900	X	4413	-0-	-487	-0-	302	1	4108	2	Y	3	1	8			107
							3	9									
03	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	322	1	4677	2	Y	3	1	8			109
							3	9									
04	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	308	1	4278	2	Y	2	2	8			109
							2	9									
05	5332	X	4606	-0-	-726	-0-	292	1	4253	2	Y	55	5	8			159
							61	9									
06	5160	X	4334	-0-	-826	-0-	328	1	3981	2	Y	23	3	8			179
							25	9									
07	4991	X	4431	-0-	-560	-0-	332	1	4062	2	Y	34	167	1	5	8	41
							37	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6146	-0-	-630	-0-	114	1	5992	2	Y	36	4	8			52
							40	9									
03	7502	X	5017	-0-	-2485	-0-	107	1	4874	2	Y	33	53	1	2	8	30
							36	9									
04	6690	X	5342	-0-	-1348	-0-	117	1	5197	2	Y	25	42	1	2	8	11
							28	9									
05	6820	X	5138	-0-	-1682	-0-	97	1	5019	2	Y	20					31
							22	9									
06	6600	X	4522	-0-	-2078	-0-	96	1	4408	2	Y	16	34	1	2	8	11
							18	9									
07	6820	X	4908	-0-	-1912	-0-	103	1	4787	2	Y	16	1	8			26
							18	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	138	1	7259	2	Y	50	6	8			80
							55	9									
03	7781	X	7397	-0-	-384	-0-	157	1	7179	2	Y	55	75	1	4	8	56
							61	9									
04	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	142	1	6274	2	Y	42	70	1	4	8	24
							46	9									
05	7781	X	6654	-0-	-1127	-0-	125	1	6490	2	Y	35					59
							39	9									
06	7530	X	6568	-0-	-962	-0-	139	1	6394	2	Y	32	65	1	3	8	23
							35	9									
07	7781	X	7014	-0-	-767	-0-	147	1	6831	2	Y	33	1	8			55
							36	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4236	-0-	-496	-0-	4217	2	19	9	N	17					68
03	5115	X	4665	-0-	-450	-0-	4633	2	32	9	N	29					97
04	4740	X	4520	-0-	-220	-0-	4488	2	32	9	N	29	4	8			122
05	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	4579	2	30	9	N	27	7	8			142
06	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4348	2	30	9	N	27	2	8			167
07	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	4506	2	32	9	N	29	9	8			187

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5677	-0-	-89	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4376	-0-	-1474	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4738	-0-	-1338	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3969	-0-	-1911	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	3149	-0-	-2927	-0-	3149	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4704	-0-	-868	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4919	-0-	-811	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4977	-0-	-944	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4566	-0-	-654	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4311	-0-	-897	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5039	-0-	-225	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5332	-0-	-372	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5227	-0-	-1913	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5174	-0-	-2204	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4923	-0-	-2217	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4927	-0-	-653	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	4105	-0-	-1859	-0-	4009	2	96	9	Y	87	83	1			55
03	6603	X	4314	-0-	-2289	-0-	4213	2	101	9	Y	92	79	1	2	8	66
04	5940	X	3712	-0-	-2228	-0-	3614	2	98	9	Y	89	83	1	1	8	71
05	5890	X	3488	-0-	-2402	-0-	3400	2	88	9	Y	80	80	1			71
06	4770	X	4139	-0-	-631	-0-	4051	2	88	9	Y	80	93	1	1	8	57
07	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	3944	2	84	9	Y	76	86	1			48

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
02	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	26504	2	395	9	Y	359	340	1	1	8	70
03	28799	X	28798	-0-	-1	-0-	28377	2	421	9	Y	383	334	1	3	8	116
04	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	29711	2	408	9	Y	371	346	1	3	8	138
05	28830	X	27013	-0-	-1817	-0-	26657	2	356	9	Y	324	321	1	3	8	138
06	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	27623	2	351	9	Y	319	365	1	9	8	83
*07	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	29202	2	354	9	Y	322	360	1	2	8	43

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
02	5796	X	3398	-0-	-2398	-0-	3306	2	92	9	Y	84	80	1			15
03	6417	X	3123	-0-	-3294	-0-	3023	2	100	9	Y	91	79	1	2	8	25
04	5940	X	2894	-0-	-3046	-0-	2807	2	87	9	Y	79	75	1			29
05	5580	X	4097	-0-	-1483	-0-	4020	2	77	9	Y	70	70	1			29
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3734	2	70	9	Y	64	75	1	1	8	17
*07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3846	2	75	9	Y	68	76	1			9

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	10137	-0-	-615	-0-	9915	2	222	9	Y	202	161	1	4	8	62
03	11904	X	9471	-0-	-2433	-0-	9267	2	204	9	Y	185	220	1	2	8	25
04	11190	X	8929	-0-	-2261	-0-	8867	2	62	9	Y	56	69	1			12
05	11563	X	8950	-0-	-2613	-0-	8902	2	48	9	Y	44	50	1			6
06	10860	X	9043	-0-	-1817	-0-	8970	2	73	9	Y	66	60	1	2	8	10
07	11222	X	9321	-0-	-1901	-0-	9260	2	61	9	Y	55	50	1			15

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
02	6692	X	4535	-0-	-2157	-0-	4460	2	75	9	Y	68	152	1			36
03	6603	X	4600	-0-	-2003	-0-	4519	2	81	9	Y	74	1	8			109
04	6390	X	4777	-0-	-1613	-0-	4687	2	90	9	Y	82	139	1	18	8	34
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6308	2	32	9	Y	29	5	8			58
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6588	2	30	9	Y	27	62	1	2	8	21
*07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7606	2	34	9	Y	31	6	8			46

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
02	21140	X	13185	-0-	-7955	-0-	12976	2	209	9	Y	190	154	1	4	8	59
03	23405	X	16132	-0-	-7273	-0-	15881	2	251	9	Y	228	253	1	2	8	32
04	21450	X	17954	-0-	-3496	-0-	17794	2	160	9	Y	145	147	1			30
05	18321	X	16779	-0-	-1542	-0-	16661	2	118	9	Y	107	123	1			14
06	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19424	2	205	9	Y	186	165	1	5	8	30
07	18538	X	17437	-0-	-1101	-0-	17291	2	146	9	Y	133	128	1	1	8	34

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
02	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	13952	2	246	9	Y	224	264	1			-0-
03	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15153	2	514	9	Y	467	263	1			204
04	14010	X	13436	-0-	-574	-0-	13324	2	112	9	Y	102	201	1			105
05	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16414	2	81	9	Y	74	48	1			131
06	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16459	2	80	9	Y	73	65	1			139
07	15314	X	14290	-0-	-1024	-0-	14232	2	58	9	Y	53	61	1			131

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15540	X	12304	-0-	-3236	-0-	12121	2	183	9	Y	166	136	1	3	8	52
03	16027	X	11023	-0-	-5004	-0-	10862	2	161	9	Y	146	176	1	2	8	20
04	14850	X	12788	-0-	-2062	-0-	12683	2	105	9	Y	95	95	1			20
05	15004	X	13264	-0-	-1740	-0-	13179	2	85	9	Y	77	87	1			10
06	14520	X	13477	-0-	-1043	-0-	13348	2	129	9	Y	117	105	1	3	8	19
*07	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14346	2	110	9	Y	100	93	1	1	8	25

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	16758	2	293	9	Y	266	326	1			-0-
03	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	21517	2	748	9	Y	680	382	1			298
04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	16853	2	372	9	Y	338	294	1	2	8	340
05	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15309	2	197	9	Y	179	155	1			364
06	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	16928	2	216	9	Y	196	181	1			379
*07	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	19845	2	213	9	Y	194	167	1			407

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	23437	2	314	9	Y	285	308	1			-0-
03	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	29568	2	700	9	Y	636	355	1			281
04	16320	X	16059	-0-	-261	-0-	16059	2			Y	-0-	277	1			4
05	16864	X	14147	-0-	-2717	-0-	14147	2			Y	-0-	2	1			2
06	16320	X	14866	-0-	-1454	-0-	14866	2			Y	-0-	1	1			1
07	16864	X	16390	-0-	-474	-0-	16390	2			Y	-0-					1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14868	X	14047	-0-	-821	-0-	13940	2	107	9	Y	97	169	1			-0-
03	16461	X	13426	-0-	-3035	-0-	13140	2	286	9	Y	260	150	1			110
04	15930	X	7597	-0-	-8333	-0-	7587	2	10	9	Y	9	107	1			12
05	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17842	2	14	9	Y	13	5	1			20
06	15930	X	9290	-0-	-6640	-0-	9282	2	8	9	Y	7	10	1			17
07	15562	X	10571	-0-	-4991	-0-	10564	2	7	9	Y	6	7	1			15

WILTCHER, J.W. 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
02	11116	X	10662	-0-	-454	-0-	10567	2	95	9	Y	86	70	1			121
03	12307	X	12033	-0-	-274	-0-	11895	2	138	9	Y	125	158	1	1	8	87
04	11910	X	9038	-0-	-2872	-0-	8948	2	90	9	Y	82	71	1			98
05	12307	X	10864	-0-	-1443	-0-	10803	2	61	9	Y	55	77	1			76
06	11910	X	10318	-0-	-1592	-0-	10287	2	31	9	Y	28	79	1			25
07	12028	X	11003	-0-	-1025	-0-	10953	2	50	9	Y	45					70

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
02	33348	X	13522	-0-	-19826	-0-	13370	2	152	9	Y	138	112	1			109
03	24366	X	12927	-0-	-11439	-0-	12743	2	184	9	Y	167	214	1			62
04	19110	X	14252	-0-	-4858	-0-	14116	2	136	9	Y	124	106	1	1	8	79
05	19747	X	16481	-0-	-3266	-0-	16394	2	87	9	Y	79	111	1			47
06	15690	X	14675	-0-	-1015	-0-	14609	2	66	9	Y	60	106	1			1
07	14973	X	14313	-0-	-660	-0-	14252	2	61	9	Y	55					56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	8490	-0-	-302	-0-	8490	1			N	-0-					125
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	384	1	9480	3	N	-0-					125
04	9420	X	8681	-0-	-739	-0-	422	1	8259	3	N	-0-					125
*05	9579	X	1693	-0-	-7886	-0-	105	1	1588	3	N	-0-					125
06	9540	X	1731	-0-	-7809	-0-	365	1	1366	3	N	-0-					-0-
*07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	9349	-0-	-2635	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	9353	-0-	-3140	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9282	-0-	-1998	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9888	-0-	-1768	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8549	-0-	-2071	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9198	-0-	-1156	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
*07	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
03	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10758	-0-	-372	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10851	-0-	-650	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10618	-0-	-512	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9649	-0-	-1852	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612	X	-0-	-0-	-10612	-0-					N	-0-					-0-
03	11191	X	6805	-0-	-4386	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
*07	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	14620	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	4383	-0-	-4717	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	2923	-0-	-7028	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	3593	-0-	-3907	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3627	-0-	-2759	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2525	-0-	-2725	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3833	-0-	-1034	-0-	3833	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
02	22288	X	15301	-0-	-6987	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	17986	-0-	-5357	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	16682	-0-	-3088	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17107	-0-	-997	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17097	-0-	-883	-0-	17097	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
02	14420	X	13920	-0-	-500	-0-	13919	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	15779	X	14979	-0-	-800	-0-	14977	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	14940	X	13318	-0-	-1622	-0-	13318	2			Y	-0-					-0-
05	15438	X	9999	-0-	-5439	-0-	9997	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15001	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	15407	X	14196	-0-	-1211	-0-	14195	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		8120	-0-	8120	8120	8120	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10886	-0-	10886	19006	10886	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
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4561	2	15	9	N	14	181	1	4	8	32
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4671	2	86	9	N	78	2	8			108
04	4560	X	4391	-0-	-169	-0-	4391	2			N	-0-					108
05	4712	X	4345	-0-	-367	-0-	4319	2	26	9	N	24					132
06	4560	X	3761	-0-	-799	-0-	3739	2	22	9	N	20					152
07	4712	X	3905	-0-	-807	-0-	3810	2	95	9	N	86	187	1			51

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
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4910	-0-	-700	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4517	-0-	-1280	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
*06	5610	X	4912	-0-	-698	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4449	-0-	-1348	-0-	4449	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
02	13664	X	12988	-0-	-676	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14409	-0-	-471	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12913	-0-	-617	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	11566	-0-	-2818	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12371	-0-	-1579	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12592	-0-	-1823	-0-	12592	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
02	12068	X	11537	-0-	-531	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12505	-0-	-856	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11883	-0-	-807	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11435	-0-	-1337	-0-	11434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12360	X	9961	-0-	-2399	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11060	-0-	-1712	-0-	11060	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
02	T. A.		12949	-0-	12949	12949	13	1	12936	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		14904	-0-	14904	27853	15	1	14889	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		14086	-0-	14086	41939	14	1	14072	2	N	-0-					-0-
05	56452	X	14513	-0-	-41939	-0-	14	1	14499	2	N	-0-					-0-
06	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13	1	13423	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12565	-0-	-2284	-0-	13	1	12552	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

02	8400	X	3197	-0-	-5203	-0-	141	1	3056	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	2714	-0-	-6586	-0-	120	1	2594	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	1804	-0-	-7196	-0-	80	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	1473	-0-	-5316	-0-	65	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	1208	-0-	-2542	-0-	53	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	985	-0-	-2549	-0-	44	1	941	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

02	476	N	307	-0-	-169	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	13	1	7075	2	N	-0-					-0-
03	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	14	1	7873	2	N	-0-					-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	14	1	7651	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7363	-0-	-15	-0-	13	1	7350	2	N	-0-					-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	13	1	7225	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6851	-0-	-527	-0-	12	1	6839	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

02	15120	X	13562	-0-	-1558	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
03	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16733	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	15420	X	13939	-0-	-1481	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	12751	-0-	-3183	-0-	12750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16200	X	14834	-0-	-1366	-0-	14830	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	16740	X	13688	-0-	-3052	-0-	13687	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11	1	11200	2	N	-0-					3
03	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12	1	12200	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	12	1	11661	2	N	-0-					3
05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	12	1	11854	2	N	-0-					3
06	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11	1	11075	2	N	-0-					3
*07	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11	1	11234	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	9671	-0-	-829	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10829	-0-	-796	-0-	10828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10710	X	9253	-0-	-1457	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9074	-0-	-1621	-0-	9073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10470	X	8595	-0-	-1875	-0-	8591	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	10819	X	7626	-0-	-3193	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
03	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
04	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15899	-0-	-314	-0-	15897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	15690	X	15426	-0-	-264	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15906	-0-	-307	-0-	15906	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	489	1	10627	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	470	1	10209	2	N	-0-					-0-
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	474	1	10297	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	9796	X	8250	-0-	-1546	-0-	363	1	7883	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	448	1	9747	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8299	-0-	-1497	-0-	365	1	7934	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	8913	-0-	-215	-0-	9	1	8904	2	N	-0-					5
03	10106	X	9866	-0-	-240	-0-	10	1	9856	2	N	-0-					5
04	9780	X	9233	-0-	-547	-0-	9	1	9224	2	N	-0-					5
05	10106	X	9260	-0-	-846	-0-	9	1	9251	2	N	-0-					5
06	9540	X	8890	-0-	-650	-0-	9	1	8881	2	N	-0-					5
07	9858	X	8861	-0-	-997	-0-	9	1	8852	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	8384	-0-	-2732	-0-	8384	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	9850	-0-	-1620	-0-	9850	2			Y	-0-					-0-
04	11100	X	9798	-0-	-1302	-0-	9798	2			Y	-0-					-0-
05	11470	X	9961	-0-	-1509	-0-	9961	2			Y	-0-					-0-
06	9540	X	8963	-0-	-577	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
07	10137	X	9043	-0-	-1094	-0-	9043	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17920	X	17319	-0-	-601	-0-	17	1	17302	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	19087	-0-	-753	-0-	19	1	19068	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	13025	-0-	-6175	-0-	13	1	13012	2	N	-0-					-0-
05	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
06	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
*07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	32	1	18265	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	19094	-0-	-870	-0-	34	1	19060	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	18073	-0-	-1247	-0-	32	1	18041	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	18145	-0-	-1819	-0-	32	1	18113	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	16816	-0-	-2504	-0-	30	1	16786	2	N	-0-					-0-
07	19964	X	16917	-0-	-3047	-0-	30	1	16887	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12684	X	12150	-0-	-534	-0-	22	1	12128	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12356	-0-	-1687	-0-	22	1	12334	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	11834	-0-	-1756	-0-	21	1	11813	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	11374	-0-	-2669	-0-	20	1	11354	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	10638	-0-	-2652	-0-	19	1	10619	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	11136	-0-	-2318	-0-	20	1	11116	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12180	X	12158	-0-	-22	-0-	22	1	12136	2	N	-0-					-0-
03	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	25	1	13699	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12425	-0-	-625	-0-	22	1	12403	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	12550	-0-	-935	-0-	22	1	12528	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	11723	-0-	-1327	-0-	21	1	11702	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	12331	-0-	-1154	-0-	22	1	12309	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
03	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	22420	-0-	-1070	-0-	22420	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	21812	-0-	-2461	-0-	21810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	23490	X	19440	-0-	-4050	-0-	19439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24273	X	20710	-0-	-3563	-0-	20710	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	7852	-0-	-1136	-0-	8	1	7844	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8788	-0-	-1163	-0-	9	1	8779	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	7962	-0-	-1668	-0-	8	1	7954	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7887	-0-	-1599	-0-	8	1	7879	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7607	-0-	-1303	-0-	8	1	7599	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7548	-0-	-1225	-0-	7	1	7541	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221845	X	221845	-0-	-0-	-0-	221	1	221624	2	N	-0-					-0-
03	187600	X	187600	-0-	-0-	-0-	188	1	187412	2	N	-0-					-0-
04	203181	X	203181	-0-	-0-	-0-	203	1	202978	2	N	-0-					-0-
05	192434	X	192434	-0-	-0-	-0-	193	1	192241	2	N	-0-					-0-
06	178696	X	178696	-0-	-0-	-0-	178	1	178518	2	N	-0-					-0-
*07	176805	X	176805	-0-	-0-	-0-	177	1	176628	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	8073	-0-	-3351	-0-	8071	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	11842	X	9587	-0-	-2255	-0-	9585	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	11460	X	9323	-0-	-2137	-0-	9323	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	11842	X	9814	-0-	-2028	-0-	9814	2			Y	-0-					-0-
06	10350	X	8834	-0-	-1516	-0-	8834	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	8910	-0-	-731	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	9	1	8946	2	N	-0-					-0-
03	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	10	1	9825	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8994	-0-	-96	-0-	9	1	8985	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9351	-0-	-42	-0-	9	1	9342	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8870	-0-	-220	-0-	9	1	8861	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8780	-0-	-613	-0-	9	1	8771	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
03	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17490	X	17442	-0-	-48	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	16213	-0-	-1860	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	16051	-0-	-1439	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	15622	-0-	-2451	-0-	15622	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	12064	-0-	-312	-0-	21	1	12043	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12588	-0-	-1114	-0-	23	1	12565	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	12156	-0-	-1104	-0-	22	1	12134	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	11465	-0-	-2237	-0-	20	1	11445	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	10520	-0-	-2740	-0-	19	1	10501	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	11395	-0-	-1966	-0-	20	1	11375	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	295176	X	277267	-0-	-17909	-0-	277267	2			N	-0-			-0-
03	326802	X	268065	-0-	-58737	-0-	268065	2			N	-0-			-0-
04	316260	X	279775	-0-	-36485	-0-	279775	2			N	-0-			-0-
05	326802	X	246420	-0-	-80382	-0-	246420	2			N	-0-			-0-
06	302460	X	301263	-0-	-1197	-0-	301263	2			N	-0-			-0-
*07	304159	X	304159	-0-	-0-	-0-	304159	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	14	1	8157	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7844	-0-	-650	-0-	14	1	7830	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7785	-0-	-435	-0-	14	1	7771	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	7495	-0-	-999	-0-	13	1	7482	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	6725	-0-	-1495	-0-	12	1	6713	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	7541	-0-	-953	-0-	13	1	7528	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

02	11396	X	9517	-0-	-1879	-0-	9	1	9508	2	N	-0-			-0-
03	12834	X	12818	-0-	-16	-0-	13	1	12805	2	N	-0-			-0-
04	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	13	1	12972	2	N	-0-			-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	14	1	13801	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	12369	-0-	-21	-0-	12	1	12357	2	N	-0-			-0-
07	13423	X	11717	-0-	-1706	-0-	12	1	11705	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

02	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-			-0-
03	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-			-0-
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-			-0-
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-			-0-
06	9300	X	8755	-0-	-545	-0-	8755	2			N	-0-			-0-
07	9610	X	8951	-0-	-659	-0-	8951	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

02	13160	X	9833	-0-	-3327	-0-	9833	2			N	-0-			-0-
03	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	17838	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	12953	-0-	-1567	-0-	12953	2			N	-0-			-0-
05	15004	X	12749	-0-	-2255	-0-	12749	2			N	-0-			-0-
06	14520	X	10116	-0-	-4404	-0-	10116	2			N	-0-			-0-
07	15004	X	8163	-0-	-6841	-0-	8163	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

02	12684	X	11407	-0-	-1277	-0-	11407	2			N	-0-			-0-
03	14043	X	11390	-0-	-2653	-0-	11390	2			N	-0-			-0-
04	13590	X	11804	-0-	-1786	-0-	11804	2			N	-0-			-0-
05	14043	X	12210	-0-	-1833	-0-	12210	2			N	-0-			-0-
06	13590	X	11908	-0-	-1682	-0-	11908	2			N	-0-			-0-
07	12617	X	11195	-0-	-1422	-0-	11195	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

02	13468	X	11267	-0-	-2201	-0-	11	1	11256	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	14516	-0-	-395	-0-	15	1	14501	2	N	-0-			-0-
04	14430	X	13037	-0-	-1393	-0-	13	1	13024	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	13122	-0-	-1665	-0-	13	1	13109	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	12640	-0-	-1400	-0-	13	1	12627	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	12839	-0-	-1669	-0-	13	1	12826	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19376	X	19148	-0-	-228	-0-	19	1	19129	2	N	-0-					-0-
03	21452	X	20288	-0-	-1164	-0-	20	1	20267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20760	X	19311	-0-	-1449	-0-	19	1	19292	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	19770	-0-	-1682	-0-	20	1	19749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	20520	X	18701	-0-	-1819	-0-	19	1	18682	2	N	-0-					-0-
07	21204	X	18917	-0-	-2287	-0-	19	1	18898	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11340	X	10808	-0-	-532	-0-	11	1	10797	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11740	-0-	-815	-0-	12	1	11728	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	10517	-0-	-1633	-0-	11	1	10506	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11181	-0-	-1188	-0-	11	1	11170	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10494	-0-	-1146	-0-	10	1	10484	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11186	-0-	-780	-0-	11	1	11175	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7446	-0-	-674	-0-	13	1	7433	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8367	-0-	-623	-0-	15	1	8352	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	14	1	8119	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7621	-0-	-1369	-0-	14	1	7607	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7237	-0-	-863	-0-	13	1	7224	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	6935	-0-	-1466	-0-	12	1	6923	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9968	X	9430	-0-	-538	-0-	9	1	9421	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9535	-0-	-1284	-0-	10	1	9525	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8606	-0-	-1864	-0-	9	1	8597	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	9207	-0-	-1550	-0-	9	1	9198	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	7788	-0-	-2382	-0-	8	1	7780	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	8681	-0-	-1766	-0-	9	1	8672	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	19	1	10648	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	11223	-0-	-247	-0-	20	1	11203	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10331	-0-	-769	-0-	18	1	10313	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	10928	-0-	-542	-0-	19	1	10909	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	9660	-0-	-1440	-0-	17	1	9643	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10316	-0-	-1154	-0-	18	1	10298	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109874	X	109874	-0-	-0-	-0-	109874	2			N	-0-					-0-
03	102786	X	102786	-0-	-0-	-0-	102786	2			N	-0-					-0-
04	97473	X	97473	-0-	-0-	-0-	97473	2			N	-0-					-0-
05	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	91078	2			N	-0-					-0-
06	75289	X	75289	-0-	-0-	-0-	75289	2			N	-0-					-0-
*07	69577	X	69577	-0-	-0-	-0-	69577	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5498	-0-	-466	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5322	-0-	-1870	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4679	-0-	-2281	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	4730	-0-	-2462	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4634	-0-	-1246	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	1859	-0-	-4217	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4513	-0-	-44	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3881	-0-	-529	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

02	79716	X	73322	-0-	-6394	-0-	73322	2			N	-0-					-0-
03	88257	X	69824	-0-	-18433	-0-	69824	2			N	-0-					-0-
04	85410	X	71381	-0-	-14029	-0-	71381	2			N	-0-					-0-
05	87203	X	67993	-0-	-19210	-0-	67993	2			N	-0-					-0-
06	78570	X	57318	-0-	-21252	-0-	57318	2			N	-0-					-0-
07	81189	X	62112	-0-	-19077	-0-	62112	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

02	21812	X	21061	-0-	-751	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	22708	-0-	-1441	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	20927	-0-	-2443	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	17401	-0-	-6004	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	19351	-0-	-3209	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	19949	-0-	-3363	-0-	19949	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

02	22988	X	19045	-0-	-3943	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
03	34098	X	34098	-0-	-0-	-0-	34098	2			N	-0-					-0-
04	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
05	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	21610	-0-	-3020	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
07	25451	X	21512	-0-	-3939	-0-	21512	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

02	98728	X	70624	-0-	-28104	-0-	70624	2			N	-0-					-0-
03	102021	X	75141	-0-	-26880	-0-	75	1	75066	2	N	-0-					-0-
04	98730	X	69965	-0-	-28765	-0-	69965	2			N	-0-					-0-
05	89528	X	72401	-0-	-17127	-0-	72	1	72329	2	N	-0-					-0-
06	76050	X	68565	-0-	-7485	-0-	68	1	68497	2	N	-0-					-0-
07	73827	X	67895	-0-	-5932	-0-	68	1	67827	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

02	10724	X	9542	-0-	-1182	-0-	10	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	10850	-0-	-1023	-0-	11	1	10839	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9986	-0-	-1414	-0-	10	1	9976	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10012	-0-	-1768	-0-	10	1	10002	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	8609	-0-	-2281	-0-	9	1	8600	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9883	-0-	-967	-0-	10	1	9873	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	7644	X	7205	-0-	-439	-0-	7	1	7198	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7583	-0-	-880	-0-	8	1	7575	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7298	-0-	-892	-0-	7	1	7291	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7231	-0-	-1077	-0-	7	1	7224	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6694	-0-	-1016	-0-	7	1	6687	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6593	-0-	-1374	-0-	7	1	6586	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
02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12	1	12177	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	13039	-0-	-198	-0-	13	1	13026	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12630	-0-	-180	-0-	13	1	12617	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12347	-0-	-890	-0-	12	1	12335	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11766	-0-	-1044	-0-	12	1	11754	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11894	-0-	-1343	-0-	12	1	11882	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13944	X	11014	-0-	-2930	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	15195	-0-	-243	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13967	-0-	-973	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
05	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14700	X	12259	-0-	-2441	-0-	12258	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15190	X	13002	-0-	-2188	-0-	13002	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10388	X	9771	-0-	-617	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10356	-0-	-1145	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9507	-0-	-1623	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	8077	-0-	-3424	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8648	-0-	-1852	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10237	-0-	-582	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
04	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
*07	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21028	X	18931	-0-	-2097	-0-	19	1	18912	2	N	-0-					-0-
03	23281	X	20566	-0-	-2715	-0-	21	1	20545	2	N	-0-					-0-
04	22530	X	19607	-0-	-2923	-0-	20	1	19587	2	N	-0-					-0-
05	23281	X	19751	-0-	-3530	-0-	20	1	19731	2	N	-0-					-0-
06	21090	X	18741	-0-	-2349	-0-	19	1	18722	2	N	-0-					-0-
07	20956	X	19033	-0-	-1923	-0-	19	1	19014	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	21	1	12035	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	12139	-0-	-13	-0-	22	1	12117	2	N	-0-					-0-
04	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	21	1	11898	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11979	-0-	-173	-0-	21	1	11958	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11067	-0-	-693	-0-	20	1	11047	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11146	-0-	-1006	-0-	20	1	11126	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13832	X	12145	-0-	-1687	-0-	22	1	12123	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	5118	-0-	-10196	-0-	9	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	8988	-0-	-5832	-0-	16	1	8972	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	10653	-0-	-4661	-0-	19	1	10634	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	7358	-0-	-7462	-0-	13	1	7345	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	9578	-0-	-3876	-0-	17	1	9561	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	10315	-0-	-941	-0-	10	1	10305	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	10679	-0-	-1783	-0-	11	1	10668	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	10157	-0-	-1903	-0-	10	1	10147	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	10	1	10301	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9611	-0-	-1429	-0-	10	1	9601	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9760	-0-	-1648	-0-	10	1	9750	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21112	X	20545	-0-	-567	-0-	21	1	20524	2	N	-0-					-0-
03	23374	X	22093	-0-	-1281	-0-	22	1	22071	2	N	-0-					-0-
04	22620	X	21085	-0-	-1535	-0-	21	1	21064	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	20852	-0-	-2522	-0-	21	1	20831	2	N	-0-					-0-
06	22410	X	20077	-0-	-2333	-0-	20	1	20057	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	18779	-0-	-3975	-0-	19	1	18760	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
02	227387	X	227387	-0-	-0-	-0-	403	1	226984	2	N	-0-					-0-
03	230427	X	230427	-0-	-0-	-0-	414	1	230013	2	N	-0-					-0-
04	211219	X	211219	-0-	-0-	-0-	376	1	210843	2	N	-0-					-0-
05	210118	X	210118	-0-	-0-	-0-	373	1	209745	2	N	-0-					-0-
06	193635	X	193635	-0-	-0-	-0-	345	1	193290	2	N	-0-					-0-
*07	191154	X	191154	-0-	-0-	-0-	338	1	190816	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
02	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	22	1	12527	2	N	-0-					-0-
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	24	1	13416	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	12827	-0-	-103	-0-	23	1	12804	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	12755	-0-	-606	-0-	23	1	12732	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12109	-0-	-821	-0-	22	1	12087	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12161	-0-	-1200	-0-	22	1	12139	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
02	10304	X	9093	-0-	-1211	-0-	9	1	9084	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9531	-0-	-1877	-0-	10	1	9521	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	8688	-0-	-2142	-0-	9	1	8679	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	8829	-0-	-1928	-0-	9	1	8820	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	7455	-0-	-2505	-0-	7	1	7448	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8196	-0-	-1879	-0-	8	1	8188	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
02	127316	X	111237	-0-	-16079	-0-	111237	2			N	-0-					-0-
03	139128	X	93309	-0-	-45819	-0-	93309	2			N	-0-					-0-
04	134640	X	107006	-0-	-27634	-0-	107006	2			N	-0-					-0-
05	139128	X	110308	-0-	-28820	-0-	110308	2			N	-0-					-0-
06	128940	X	94485	-0-	-34455	-0-	94485	2			N	-0-					-0-
07	123163	X	88128	-0-	-35035	-0-	88128	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	15400	X	13998	-0-	-1402	-0-	14	1	13984	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	14538	-0-	-2512	-0-	15	1	14523	2	N	-0-			-0-
04	16140	X	13718	-0-	-2422	-0-	14	1	13704	2	N	-0-			-0-
05	16678	X	14054	-0-	-2624	-0-	14	1	14040	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	13362	-0-	-1638	-0-	13	1	13349	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	13716	-0-	-1784	-0-	14	1	13702	2	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

02	128828	X	93241	-0-	-35587	-0-	93241	2			N	-0-			-0-
03	133920	X	101272	-0-	-32648	-0-	101	1	101171	2	N	-0-			-0-
04	124230	X	92055	-0-	-32175	-0-	92055	2			N	-0-			-0-
05	119195	X	89368	-0-	-29827	-0-	90	1	89278	2	N	-0-			-0-
06	108150	X	81821	-0-	-26329	-0-	82	1	81739	2	N	-0-			-0-
07	91738	X	80557	-0-	-11181	-0-	81	1	80476	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

02	T. A.		57889	-0-	57889	57889	57889	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		57086	-0-	57086	114975	57086	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		55328	-0-	55328	170303	55328	2			N	-0-			-0-
05	225176	X	54873	-0-	-170303	-0-	54873	2			N	-0-			-0-
06	49814	X	49814	-0-	-0-	-0-	49814	2			N	-0-			-0-
07	64077	X	49077	-0-	-15000	-0-	49077	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	32900	X	29371	-0-	-3529	-0-	29	1	29342	2	N	-0-			-0-
03	36115	X	31608	-0-	-4507	-0-	32	1	31576	2	N	-0-			-0-
04	34800	X	29343	-0-	-5457	-0-	29	1	29314	2	N	-0-			-0-
05	35154	X	29317	-0-	-5837	-0-	29	1	29288	2	N	-0-			-0-
06	33060	X	26991	-0-	-6069	-0-	27	1	26964	2	N	-0-			-0-
07	29588	X	27822	-0-	-1766	-0-	27	1	27795	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	52388	X	42877	-0-	-9511	-0-	42877	2			N	-0-			-0-
03	54157	X	45424	-0-	-8733	-0-	45	1	45379	2	N	-0-			-0-
04	50130	X	42351	-0-	-7779	-0-	42351	2			N	-0-			-0-
05	49941	X	42435	-0-	-7506	-0-	43	1	42392	2	N	-0-			-0-
06	46260	X	39594	-0-	-6666	-0-	39	1	39555	2	N	-0-			-0-
07	43024	X	39920	-0-	-3104	-0-	40	1	39880	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19656	X	18401	-0-	-1255	-0-	18	1	18383	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	20115	-0-	-1647	-0-	20	1	20095	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	18436	-0-	-2624	-0-	18	1	18418	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	19303	-0-	-2087	-0-	19	1	19284	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	16042	-0-	-3968	-0-	16	1	16026	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	17887	-0-	-2480	-0-	18	1	17869	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13692	X	11771	-0-	-1921	-0-	12	1	11759	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	13403	-0-	-1074	-0-	13	1	13390	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	11436	-0-	-2574	-0-	11	1	11425	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	12925	-0-	-1490	-0-	13	1	12912	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	10691	-0-	-2929	-0-	11	1	10680	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	12176	-0-	-1216	-0-	12	1	12164	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70728	X	54329	-0-	-16399	-0-	54329	2			N	-0-					-0-
03	78306	X	55453	-0-	-22853	-0-	55453	2			N	-0-					-0-
04	75780	X	51879	-0-	-23901	-0-	51879	2			N	-0-					-0-
05	77066	X	49004	-0-	-28062	-0-	49004	2			N	-0-					-0-
06	65910	X	43061	-0-	-22849	-0-	43061	2			N	-0-					-0-
07	60140	X	40145	-0-	-19995	-0-	40145	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760	X	11716	-0-	-44	-0-	12	1	11704	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12626	-0-	-394	-0-	13	1	12613	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12106	-0-	-494	-0-	12	1	12094	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12307	-0-	-713	-0-	12	1	12294	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12600	X	11616	-0-	-984	-0-	12	1	11604	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12059	-0-	-899	-0-	12	1	12046	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	1249	-0-	-3231	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3361	-0-	-1599	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3938	-0-	-862	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3785	-0-	-1175	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3497	-0-	-1213	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3424	-0-	-637	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26880	X	24422	-0-	-2458	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	27303	-0-	-2457	-0-	27303	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24398	-0-	-4402	-0-	24398	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	24078	-0-	-5093	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	22405	-0-	-4565	-0-	22405	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	25951	-0-	-1360	-0-	25951	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
05	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
06	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
*07	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40404	X	32486	-0-	-7918	-0-	32486	2			N	-0-					-0-
03	44733	X	32599	-0-	-12134	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
04	43290	X	30815	-0-	-12475	-0-	30815	2			N	-0-					-0-
05	44082	X	29835	-0-	-14247	-0-	29835	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	27192	-0-	-12618	-0-	27192	2			N	-0-					-0-
07	35960	X	26455	-0-	-9505	-0-	26455	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	4729	-0-	-1375	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4203	-0-	-2217	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	1042	-0-	-5530	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6923	-0-	-393	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	15	1	14630	2	N	-0-					-0-
03	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16	1	16468	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	14887	-0-	-743	-0-	15	1	14872	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	14839	-0-	-1312	-0-	15	1	14824	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	15183	-0-	-447	-0-	15	1	15168	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	14618	-0-	-1533	-0-	15	1	14603	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13580	X	12284	-0-	-1296	-0-	12	1	12272	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13044	-0-	-1991	-0-	13	1	13031	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	12249	-0-	-2241	-0-	12	1	12237	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	12601	-0-	-2186	-0-	12	1	12589	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	11539	-0-	-2051	-0-	11	1	11528	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	11849	-0-	-1760	-0-	12	1	11837	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10528	X	9678	-0-	-850	-0-	10	1	9668	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	8966	-0-	-2690	-0-	9	1	8957	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10086	-0-	-1164	-0-	10	1	10076	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8672	-0-	-2953	-0-	9	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	6047	-0-	-4423	-0-	6	1	6041	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8702	-0-	-2024	-0-	9	1	8693	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25536	X	23043	-0-	-2493	-0-	41	1	23002	2	N	-0-					-0-
03	28272	X	23636	-0-	-4636	-0-	42	1	23594	2	N	-0-					-0-
04	27360	X	22408	-0-	-4952	-0-	40	1	22368	2	N	-0-					-0-
05	28272	X	21506	-0-	-6766	-0-	38	1	21468	2	N	-0-					-0-
06	26310	X	19561	-0-	-6749	-0-	35	1	19526	2	N	-0-					-0-
07	25513	X	19810	-0-	-5703	-0-	35	1	19775	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	38	1	21475	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	22737	-0-	-854	-0-	41	1	22696	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	21934	-0-	-896	-0-	39	1	21895	2	N	-0-					-0-
05	23591	X	21465	-0-	-2126	-0-	38	1	21427	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	20418	-0-	-2412	-0-	36	1	20382	2	N	-0-					-0-
07	23591	X	19966	-0-	-3625	-0-	35	1	19931	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11368	X	10840	-0-	-528	-0-	19	1	10821	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11166	-0-	-1420	-0-	20	1	11146	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11118	-0-	-1062	-0-	20	1	11098	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11327	-0-	-1259	-0-	20	1	11307	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10617	-0-	-1563	-0-	19	1	10598	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	10823	-0-	-1174	-0-	19	1	10804	2	N	-0-					-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	858	-0-	-206	-0-	38	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	970	-0-	-208	-0-	43	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	42	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-					-0-
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	41	1	887	2	N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	41	1	888	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	28	1	15769	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15678	-0-	-814	-0-	28	1	15650	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	15406	-0-	-554	-0-	27	1	15379	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14666	-0-	-1826	-0-	26	1	14640	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14197	-0-	-1763	-0-	25	1	14172	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	13651	-0-	-2841	-0-	24	1	13627	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15288	X	14446	-0-	-842	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15872	-0-	-1054	-0-	15871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380	X	14326	-0-	-2054	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14915	-0-	-2011	-0-	14913	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	15930	X	12349	-0-	-3581	-0-	12348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15996	X	14333	-0-	-1663	-0-	14333	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	9	-0-	-7028	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6987	-0-	-50	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

02	19404	X	17831	-0-	-1573	-0-	17831	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	18710	-0-	-2773	-0-	18710	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	16254	-0-	-4536	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	17500	-0-	-3766	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	14948	-0-	-4792	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	17006	-0-	-2741	-0-	17006	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

02	18620	X	16534	-0-	-2086	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17996	-0-	-2619	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	18309	-0-	-1641	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	17558	-0-	-3057	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	16741	-0-	-1319	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16707	-0-	-2203	-0-	16707	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

02	45780	X	42990	-0-	-2790	-0-	43	1	42947	2	N	-0-					-0-
03	50685	X	46568	-0-	-4117	-0-	46	1	46522	2	N	-0-					-0-
04	49050	X	42509	-0-	-6541	-0-	42	1	42467	2	N	-0-					-0-
05	50685	X	41687	-0-	-8998	-0-	42	1	41645	2	N	-0-					-0-
06	48480	X	38592	-0-	-9888	-0-	39	1	38553	2	N	-0-					-0-
07	47585	X	34508	-0-	-13077	-0-	34	1	34474	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

02	36363	X	36363	-0-	-0-	-0-	36363	2			N	-0-					-0-
03	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-	36423	2			N	-0-					-0-
04	31110	X	30863	-0-	-247	-0-	30863	2			N	-0-					-0-
05	32147	X	29066	-0-	-3081	-0-	29066	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	27621	-0-	-3489	-0-	27621	2			N	-0-					-0-
07	32147	X	24980	-0-	-7167	-0-	24980	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

02	39928	X	37303	-0-	-2625	-0-	37	1	37266	2	N	-0-					-0-
03	44206	X	34487	-0-	-9719	-0-	34	1	34450	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	42780	X	30838	-0-	-11942	-0-	31	1	30807	2	N	-0-					-0-
05	44206	X	31837	-0-	-12369	-0-	32	1	31804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	39960	X	28466	-0-	-11494	-0-	28	1	28438	2	N	-0-					-0-
07	41292	X	27876	-0-	-13416	-0-	28	1	27847	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	16520	X	15440	-0-	-1080	-0-	15	1	15425	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	16063	-0-	-2227	-0-	16	1	16047	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	14584	-0-	-3116	-0-	15	1	14569	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	15207	-0-	-3083	-0-	15	1	15192	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	13910	-0-	-3040	-0-	14	1	13896	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	13906	-0-	-3175	-0-	14	1	13892	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

02	21784	X	18749	-0-	-3035	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	18810	-0-	-5308	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	18957	-0-	-4383	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	18372	-0-	-5746	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	17184	-0-	-5286	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	16569	-0-	-4201	-0-	16569	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

02	14700	X	12647	-0-	-2053	-0-	12	1	12635	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	13987	-0-	-1916	-0-	14	1	13973	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	12508	-0-	-2732	-0-	12	1	12496	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	13503	-0-	-2245	-0-	13	1	13490	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	11857	-0-	-2543	-0-	12	1	11845	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13237	-0-	-775	-0-	13	1	13224	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

02	25312	X	23630	-0-	-1682	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	26166	-0-	-1858	-0-	26166	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	24456	-0-	-2664	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	24120	-0-	-3904	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	22017	-0-	-5103	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	21796	-0-	-4368	-0-	21796	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

02	36540	X	32221	-0-	-4319	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	32387	-0-	-8068	-0-	32387	2			N	-0-					-0-
04	39150	X	29678	-0-	-9472	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
05	39308	X	29857	-0-	-9451	-0-	29857	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	27094	-0-	-8096	-0-	27094	2			N	-0-					-0-
07	35681	X	26958	-0-	-8723	-0-	26958	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

02	23380	X	22461	-0-	-919	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23235	-0-	-2650	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	22011	-0-	-3039	-0-	22011	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	22502	-0-	-3383	-0-	22500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	24390	X	21183	-0-	-3207	-0-	21180	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	24862	X	20132	-0-	-4730	-0-	20132	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

02	25032	X	24891	-0-	-141	-0-	44	1	24847	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	25668	-0-	-2046	-0-	46	1	25622	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	24216	-0-	-2604	-0-	43	1	24173	2	N	-0-					-0-
05	27714	X	23054	-0-	-4660	-0-	41	1	23013	2	N	-0-					-0-
06	26820	X	21901	-0-	-4919	-0-	39	1	21862	2	N	-0-					-0-
07	27559	X	20866	-0-	-6693	-0-	37	1	20829	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18088	X	14990	-0-	-3098	-0-	27	1	14963	2	N	-0-					-0-
03	20026	X	15758	-0-	-4268	-0-	28	1	15730	2	N	-0-					-0-
04	19380	X	14570	-0-	-4810	-0-	26	1	14544	2	N	-0-					-0-
05	20026	X	13437	-0-	-6589	-0-	24	1	13413	2	N	-0-					-0-
06	17880	X	12796	-0-	-5084	-0-	23	1	12773	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	12659	-0-	-3926	-0-	22	1	12637	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

02	20832	X	19640	-0-	-1192	-0-	19	1	19621	2	N	-0-					-0-
03	22382	X	20204	-0-	-2178	-0-	20	1	20184	2	N	-0-					-0-
04	21210	X	19712	-0-	-1498	-0-	20	1	19692	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	19310	-0-	-2607	-0-	19	1	19291	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	18650	-0-	-2380	-0-	19	1	18631	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	18574	-0-	-3157	-0-	18	1	18556	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

02	8092	X	7183	-0-	-909	-0-	7	1	7176	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7858	-0-	-884	-0-	8	1	7850	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7341	-0-	-1119	-0-	7	1	7334	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7368	-0-	-1095	-0-	7	1	7361	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6477	-0-	-1533	-0-	6	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7313	-0-	-654	-0-	7	1	7306	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

02	20832	X	19064	-0-	-1768	-0-	19	1	19045	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	19775	-0-	-2762	-0-	20	1	19755	2	N	-0-					-0-
04	21390	X	18839	-0-	-2551	-0-	19	1	18820	2	N	-0-					-0-
05	22072	X	18585	-0-	-3487	-0-	18	1	18567	2	N	-0-					-0-
06	20550	X	17692	-0-	-2858	-0-	18	1	17674	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	18005	-0-	-3106	-0-	18	1	17987	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

02	14728	X	14532	-0-	-196	-0-	14531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16306	X	15153	-0-	-1153	-0-	15152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15780	X	14612	-0-	-1168	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	13760	-0-	-2515	-0-	13758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	15570	X	13224	-0-	-2346	-0-	13223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16089	X	12225	-0-	-3864	-0-	12225	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

02	54068	X	39322	-0-	-14746	-0-	39322	2			N	-0-					-0-
03	57443	X	42271	-0-	-15172	-0-	42271	2			N	-0-					-0-
04	50670	X	40896	-0-	-9774	-0-	40896	2			N	-0-					-0-
05	46562	X	37542	-0-	-9020	-0-	37542	2			N	-0-					-0-
06	42120	X	35024	-0-	-7096	-0-	35024	2			N	-0-					-0-
07	43524	X	39866	-0-	-3658	-0-	39866	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

02	45108	X	38417	-0-	-6691	-0-	38417	2			N	-0-					-0-
03	48484	X	37514	-0-	-10970	-0-	37514	2			N	-0-					-0-
04	46920	X	40588	-0-	-6332	-0-	40588	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	34844	-0-	-10075	-0-	34844	2			N	-0-					-0-
06	43470	X	32372	-0-	-11098	-0-	32372	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	32395	-0-	-10137	-0-	32395	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	8007	-0-	-785	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8374	-0-	-1360	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8258	-0-	-1162	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8437	-0-	-1204	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	5372	-0-	-3958	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7785	-0-	-1081	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

02	9576	X	6715	-0-	-2861	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7359	-0-	-3591	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	7601	-0-	-3714	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

02	40656	X	31960	-0-	-8696	-0-	31960	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	34962	-0-	-10050	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	37078	-0-	-6482	-0-	37078	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	36087	-0-	-8026	-0-	36087	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	11439	-0-	-29391	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	-0-	-0-	-38316	-0-					N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

02	11788	X	10723	-0-	-1065	-0-	11	1	10712	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11116	-0-	-1935	-0-	11	1	11105	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	9626	-0-	-2584	-0-	10	1	9616	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	9398	-0-	-2816	-0-	9	1	9389	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	7951	-0-	-3539	-0-	8	1	7943	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	9608	-0-	-2265	-0-	10	1	9598	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

02	66416	X	59731	-0-	-6685	-0-	59731	2			N	-0-					-0-
03	73532	X	58486	-0-	-15046	-0-	58486	2			N	-0-					-0-
04	71160	X	60475	-0-	-10685	-0-	60475	2			N	-0-					-0-
05	72354	X	57991	-0-	-14363	-0-	57991	2			N	-0-					-0-
06	67410	X	51777	-0-	-15633	-0-	51777	2			N	-0-					-0-
07	66123	X	49548	-0-	-16575	-0-	49548	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

02	16464	X	12476	-0-	-3988	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	16320	-0-	-1908	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16974	-0-	-666	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	16776	-0-	-1297	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15980	-0-	-370	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15891	-0-	-1655	-0-	15891	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

02	35784	X	30173	-0-	-5611	-0-	30171	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37603	X	32549	-0-	-5054	-0-	32541	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	35220	X	29725	-0-	-5495	-0-	29725	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	29165	-0-	-7229	-0-	29162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	35100	X	28647	-0-	-6453	-0-	28629	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	33418	X	29960	-0-	-3458	-0-	29956	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	44912	X	35185	-0-	-9727	-0-	35185	2			N	-0-					-0-
03	47833	X	38328	-0-	-9505	-0-	38328	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	37153	-0-	-5507	-0-	37153	2			N	-0-					-0-
05	43462	X	33931	-0-	-9531	-0-	33931	2			N	-0-					-0-
06	40530	X	34596	-0-	-5934	-0-	34596	2			N	-0-					-0-
07	34530	X	34184	-0-	-346	-0-	34184	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	42252	X	31108	-0-	-11144	-0-	31108	2			N	-0-					-0-
03	44144	X	37142	-0-	-7002	-0-	37142	2			N	-0-					-0-
04	42450	X	34232	-0-	-8218	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	34282	-0-	-8467	-0-	34282	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	31354	-0-	-7256	-0-	31354	2			N	-0-					-0-
07	34742	X	28822	-0-	-5920	-0-	28822	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

02	26768	X	23909	-0-	-2859	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	26556	-0-	-3080	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	24548	-0-	-3562	-0-	24548	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	24845	-0-	-4202	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
06	26460	X	21665	-0-	-4795	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	23366	-0-	-3201	-0-	23366	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34216	X	32930	-0-	-1286	-0-	33	1	32896	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	37882	X	34925	-0-	-2957	-0-	35	1	34889	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	36660	X	32468	-0-	-4192	-0-	32	1	32436	2	N	-0-					-0-
05	37882	X	33317	-0-	-4565	-0-	33	1	33276	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	35670	X	30521	-0-	-5149	-0-	30	1	30487	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	36456	X	29418	-0-	-7038	-0-	29	1	29388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

02	37072	X	34467	-0-	-2605	-0-	34466	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	41044	X	37832	-0-	-3212	-0-	37830	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	39720	X	34122	-0-	-5598	-0-	34122	2			Y	-0-					-0-
05	40734	X	35638	-0-	-5096	-0-	35636	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	37050	X	30930	-0-	-6120	-0-	30929	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	38161	X	32151	-0-	-6010	-0-	32150	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

02	33712	X	30640	-0-	-3072	-0-	30640	2			N	-0-					-0-
03	37324	X	33442	-0-	-3882	-0-	33442	2			N	-0-					-0-
04	36120	X	29713	-0-	-6407	-0-	29713	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	29826	-0-	-6723	-0-	29826	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	28659	-0-	-4161	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	32832	-0-	-1082	-0-	32832	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

02	15960	X	13740	-0-	-2220	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16431	-0-	-464	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14677	-0-	-1553	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	13094	-0-	-3677	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	11717	-0-	-4183	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	12503	-0-	-3927	-0-	12503	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	66108	X	54170	-0-	-11938	-0-	53	1	54117	2	N	-0-					-0-
03	69719	X	56479	-0-	-13240	-0-	56	1	56423	2	N	-0-					-0-
04	64980	X	53281	-0-	-11699	-0-	53	1	53228	2	N	-0-					-0-
05	65131	X	53342	-0-	-11789	-0-	53	1	53289	2	N	-0-					-0-
06	60210	X	49400	-0-	-10810	-0-	49	1	49351	2	N	-0-					-0-
07	54073	X	49429	-0-	-4644	-0-	49	1	49380	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 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
02	77206	X	77206	-0-	-0-	-0-	137	1	77069	2	N	-0-			-0-
03	83733	X	83733	-0-	-0-	-0-	151	1	83582	2	N	-0-			-0-
04	81082	X	81082	-0-	-0-	-0-	145	1	80937	2	N	-0-			-0-
05	79095	X	79095	-0-	-0-	-0-	141	1	78954	2	N	-0-			-0-
06	68921	X	68921	-0-	-0-	-0-	123	1	68798	2	N	-0-			-0-
*07	63448	X	63448	-0-	-0-	-0-	112	1	63336	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	69720	X	49084	-0-	-20636	-0-	49084	2			N	-0-			-0-
03	72850	X	35376	-0-	-37474	-0-	35376	2			N	-0-			-0-
04	63420	X	57873	-0-	-5547	-0-	57873	2			N	-0-			-0-
05	69868	X	69868	-0-	-0-	-0-	69868	2			N	-0-			-0-
06	58586	X	58586	-0-	-0-	-0-	58586	2			N	-0-			-0-
07	59799	X	54089	-0-	-5710	-0-	54089	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	85708	X	61909	-0-	-23799	-0-	61909	2			N	-0-			-0-
03	89838	X	66173	-0-	-23665	-0-	66173	2			N	-0-			-0-
04	80310	X	61564	-0-	-18746	-0-	61564	2			N	-0-			-0-
05	78492	X	61274	-0-	-17218	-0-	61274	2			N	-0-			-0-
06	72030	X	56823	-0-	-15207	-0-	56823	2			N	-0-			-0-
07	62620	X	56460	-0-	-6160	-0-	56460	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	49980	X	40174	-0-	-9806	-0-	40	1	40134	2	N	-0-			-0-
03	53134	X	42767	-0-	-10367	-0-	42	1	42725	2	N	-0-			-0-
04	48780	X	40658	-0-	-8122	-0-	40	1	40618	2	N	-0-			-0-
05	48546	X	41267	-0-	-7279	-0-	41	1	41226	2	N	-0-			-0-
06	44250	X	37831	-0-	-6419	-0-	38	1	37793	2	N	-0-			-0-
07	41765	X	38193	-0-	-3572	-0-	38	1	38155	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65100	X	63448	-0-	-1652	-0-	63	1	63385	2	N	-0-					-0-
03	72075	X	66492	-0-	-5583	-0-	66	1	66422	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	69750	X	61309	-0-	-8441	-0-	61	1	61248	2	N	-0-					-0-
05	72075	X	61614	-0-	-10461	-0-	62	1	61550	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	67980	X	57323	-0-	-10657	-0-	57	1	57266	2	N	-0-					-0-
07	70246	X	58119	-0-	-12127	-0-	58	1	58059	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

02	16212	X	15650	-0-	-562	-0-	16	1	15634	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16830	-0-	-1119	-0-	17	1	16813	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16057	-0-	-1313	-0-	16	1	16041	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	15487	-0-	-2462	-0-	15	1	15472	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	15315	-0-	-1635	-0-	15	1	15300	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	15138	-0-	-2191	-0-	15	1	15123	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

02	22232	X	19578	-0-	-2654	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	22489	-0-	-2125	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	21090	-0-	-2730	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	20988	-0-	-3564	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	19706	-0-	-4054	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	19012	-0-	-3463	-0-	19012	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

02	55326	X	55326	-0-	-0-	-0-	55326	2			N	-0-					-0-
03	56617	X	56617	-0-	-0-	-0-	56617	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	49496	-0-	-694	-0-	49496	2			N	-0-					-0-
05	51863	X	50135	-0-	-1728	-0-	50135	2			N	-0-					-0-
06	50190	X	46750	-0-	-3440	-0-	46750	2			N	-0-					-0-
07	51863	X	45808	-0-	-6055	-0-	45808	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8286	-0-	-1696	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8803	-0-	-1179	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7753	-0-	-1907	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8185	-0-	-1797	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

02	34916	X	32043	-0-	-2873	-0-	32043	2			N	-0-					-0-
03	38657	X	34151	-0-	-4506	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
04	37410	X	31817	-0-	-5593	-0-	31817	2			N	-0-					-0-
05	37789	X	31910	-0-	-5879	-0-	31910	2			N	-0-					-0-
06	34500	X	29961	-0-	-4539	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	30476	-0-	-4988	-0-	30476	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

02	23184	X	19669	-0-	-3515	-0-	19	1	19650	2	N	-0-					-0-
03	25668	X	21188	-0-	-4480	-0-	21	1	21167	2	N	-0-					-0-
04	23760	X	19843	-0-	-3917	-0-	20	1	19823	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	19350	-0-	-4272	-0-	19	1	19331	2	N	-0-					-0-
06	21660	X	17600	-0-	-4060	-0-	17	1	17583	2	N	-0-					-0-
07	21762	X	18036	-0-	-3726	-0-	18	1	18018	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

02	58884	X	48863	-0-	-10021	-0-	48	1	48815	2	N	-0-					-0-
03	65193	X	50663	-0-	-14530	-0-	51	1	50612	2	N	-0-					-0-
04	59820	X	46794	-0-	-13026	-0-	46	1	46748	2	N	-0-					-0-
05	60047	X	46280	-0-	-13767	-0-	46	1	46234	2	N	-0-					-0-
06	54600	X	42438	-0-	-12162	-0-	42	1	42396	2	N	-0-					-0-
07	54095	X	41219	-0-	-12876	-0-	41	1	41178	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47516	X	44721	-0-	-2795	-0-	45	1	44676	2	N	-0-					-0-
03	52607	X	47213	-0-	-5394	-0-	47	1	47165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	50910	X	44295	-0-	-6615	-0-	44	1	44251	2	N	-0-					-0-
05	52421	X	44371	-0-	-8050	-0-	44	1	44326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	49200	X	41796	-0-	-7404	-0-	42	1	41754	2	N	-0-					-0-
07	49507	X	42902	-0-	-6605	-0-	43	1	42859	2	N	-0-					-0-

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
02	42672	X	39143	-0-	-3529	-0-	39	1	39104	2	N	-0-					-0-
03	47244	X	41462	-0-	-5782	-0-	41	1	41421	2	N	-0-					-0-
04	45720	X	38311	-0-	-7409	-0-	38	1	38273	2	N	-0-					-0-
05	46779	X	38429	-0-	-8350	-0-	38	1	38391	2	N	-0-					-0-
06	42750	X	35363	-0-	-7387	-0-	35	1	35328	2	N	-0-					-0-
07	43338	X	35383	-0-	-7955	-0-	35	1	35348	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	26812	-0-	-7040	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
04	32430	X	23761	-0-	-8669	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	23639	-0-	-7423	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	19789	-0-	-7541	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	21226	-0-	-5589	-0-	21226	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106848	X	95106	-0-	-11742	-0-	169	1	94937	2	N	-0-					-0-
03	120572	X	120572	-0-	-0-	-0-	217	1	120355	2	N	-0-					-0-
04	114480	X	113094	-0-	-1386	-0-	201	1	112893	2	N	-0-					-0-
05	118296	X	112846	-0-	-5450	-0-	200	1	112646	2	N	-0-					-0-
06	114480	X	106811	-0-	-7669	-0-	190	1	106621	2	N	-0-					-0-
07	118296	X	106575	-0-	-11721	-0-	189	1	106386	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125804	X	109775	-0-	-16029	-0-	110	1	109665	2	N	-0-					-0-
03	139283	X	116206	-0-	-23077	-0-	116	1	116090	2	N	-0-					-0-
04	134790	X	107907	-0-	-26883	-0-	108	1	107799	2	N	-0-					-0-
05	137299	X	98495	-0-	-38804	-0-	98	1	98397	2	N	-0-					-0-
06	126150	X	85325	-0-	-40825	-0-	85	1	85240	2	N	-0-					-0-
07	121551	X	84154	-0-	-37397	-0-	84	1	84070	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

02	72184	X	68758	-0-	-3426	-0-	69	1	68689	2	N	-0-					-0-
03	79918	X	72093	-0-	-7825	-0-	72	1	72018	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	77340	X	67286	-0-	-10054	-0-	67	1	67219	2	N	-0-					-0-
05	79918	X	68622	-0-	-11296	-0-	69	1	68552	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	75810	X	64209	-0-	-11601	-0-	64	1	64145	2	N	-0-					-0-
07	76136	X	63772	-0-	-12364	-0-	64	1	63707	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

02	43876	X	41399	-0-	-2477	-0-	41	1	41358	2	N	-0-					-0-
03	48577	X	43391	-0-	-5186	-0-	43	1	43348	2	N	-0-					-0-
04	47010	X	40958	-0-	-6052	-0-	41	1	40917	2	N	-0-					-0-
05	48577	X	42080	-0-	-6497	-0-	42	1	42038	2	N	-0-					-0-
06	46170	X	39325	-0-	-6845	-0-	39	1	39286	2	N	-0-					-0-
07	45849	X	39696	-0-	-6153	-0-	40	1	39656	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

02	128576	X	-0-	-0-	-128576	-0-					N	-0-					-0-
03	142352	X	-0-	-0-	-142352	-0-					N	-0-					-0-
04	136890	X	-0-	-0-	-136890	-0-					N	-0-					-0-
05	141267	X	-0-	-0-	-141267	-0-					N	-0-					-0-
06	33060	X	25907	-0-	-7153	-0-	26	1	25881	2	N	-0-					-0-
*07	118109	X	118109	-0-	-0-	-0-	118	1	117991	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

02	63840	X	60690	-0-	-3150	-0-	61	1	60629	2	Y	-0-					19
03	71228	X	71228	-0-	-0-	-0-	71	1	71149	2	Y	7	7	8			19
							8	9									
04	68400	X	65947	-0-	-2453	-0-	66	1	65881	2	Y	-0-					19
05	70680	X	66176	-0-	-4504	-0-	66	1	66108	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
06	68400	X	61249	-0-	-7151	-0-	61	1	61188	2	Y	-0-					19
07	70680	X	61270	-0-	-9410	-0-	61	1	61206	2	Y	3	3	8			19
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40572	X	38605	-0-	-1967	-0-	39	1	38566	2	Y	-0-					-0-
03	44919	X	40551	-0-	-4368	-0-	41	1	40508	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	43470	X	37792	-0-	-5678	-0-	38	1	37754	2	Y	-0-					-0-
05	44919	X	37564	-0-	-7355	-0-	38	1	37526	2	Y	-0-					-0-
06	42180	X	35969	-0-	-6211	-0-	36	1	35933	2	Y	-0-					-0-
07	42749	X	36084	-0-	-6665	-0-	36	1	36047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEW HORIZONS 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
02	40880	X	37185	-0-	-3695	-0-	37185	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	40546	-0-	-4714	-0-	40545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43800	X	37426	-0-	-6374	-0-	37426	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	36949	-0-	-7257	-0-	36949	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	33971	-0-	-7339	-0-	33971	2			N	-0-					-0-
07	41168	X	33977	-0-	-7191	-0-	33977	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40432	X	35969	-0-	-4463	-0-	35969	2			N	-0-					-0-
03	44764	X	28500	-0-	-16264	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
04	43320	X	33424	-0-	-9896	-0-	33424	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	22949	-0-	-21815	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
06	39780	X	37219	-0-	-2561	-0-	37219	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	36352	-0-	-3483	-0-	36352	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
02	57484	X	56214	-0-	-1270	-0-	56214	2			N	-0-					-0-
03	63643	X	47838	-0-	-15805	-0-	47838	2			N	-0-					-0-
04	61590	X	44644	-0-	-16946	-0-	44644	2			N	-0-					-0-
05	62775	X	42333	-0-	-20442	-0-	42333	2			N	-0-					-0-
06	60660	X	38105	-0-	-22555	-0-	38105	2			N	-0-					-0-
07	62248	X	36562	-0-	-25686	-0-	36562	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227472	X	136626	-0-	-90846	-0-	136626	2			N	-0-					-0-
03	234825	X	177414	-0-	-57411	-0-	177	1	177237	2	N	-0-					-0-
04	213360	X	164290	-0-	-49070	-0-	164290	2			N	-0-					-0-
05	207266	X	166040	-0-	-41226	-0-	166	1	165874	2	N	-0-					-0-
06	190500	X	149192	-0-	-41308	-0-	149	1	149043	2	N	-0-					-0-
07	169534	X	147182	-0-	-22352	-0-	147	1	147035	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
02	63252	X	57411	-0-	-5841	-0-	57411	2			N	-0-					-0-
03	70029	X	61305	-0-	-8724	-0-	61305	2			N	-0-					-0-
04	67770	X	57229	-0-	-10541	-0-	57229	2			N	-0-					-0-
05	68944	X	58137	-0-	-10807	-0-	58137	2			N	-0-					-0-
06	63240	X	53558	-0-	-9682	-0-	53558	2			N	-0-					-0-
07	63550	X	52485	-0-	-11065	-0-	52485	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	89152	X	85550	-0-	-3602	-0-	85	1	85465	2	N	-0-					-0-
03	98704	X	91501	-0-	-7203	-0-	91	1	91406	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	95520	X	86285	-0-	-9235	-0-	86	1	86199	2	N	-0-					-0-
05	98704	X	86277	-0-	-12427	-0-	86	1	86190	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	94560	X	79883	-0-	-14677	-0-	80	1	79803	2	N	-0-					-0-
07	94705	X	80530	-0-	-14175	-0-	80	1	80448	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
02	90832	X	85725	-0-	-5107	-0-	86	1	85639	2	N	-0-					-0-
03	100564	X	91950	-0-	-8614	-0-	92	1	91854	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	97320	X	86116	-0-	-11204	-0-	86	1	86030	2	N	-0-					-0-
05	100564	X	85510	-0-	-15054	-0-	85	1	85425	2	N	-0-					-0-
06	96210	X	77422	-0-	-18788	-0-	77	1	77345	2	N	-0-					-0-
07	94922	X	78555	-0-	-16367	-0-	78	1	78475	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261128	X	227320	-0-	-33808	-0-	227320	2			N	-0-					-0-
03	289106	X	221549	-0-	-67557	-0-	221549	2			N	-0-					-0-
04	279780	X	207730	-0-	-72050	-0-	207730	2			N	-0-					-0-
05	288827	X	205845	-0-	-82982	-0-	205845	2			N	-0-					-0-
06	266940	X	162389	-0-	-104551	-0-	162389	2			N	-0-					-0-
07	251689	X	144574	-0-	-107115	-0-	144574	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

02	T. A.		177160	-0-	177160	177160	177160	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		161554	-0-	161554	338714	161	1	161393	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		178699	-0-	178699	517413	178699	2			N	-0-					-0-
05	690807	X	173394	-0-	-517413	-0-	173	1	173221	2	N	-0-					-0-
06	156299	X	156299	-0-	-0-	-0-	157	1	156142	2	N	-0-					-0-
*07	156491	X	156491	-0-	-0-	-0-	157	1	156334	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

02	63356	X	63356	-0-	-0-	-0-	63	1	63293	2	N	-0-					-0-
03	66698	X	66698	-0-	-0-	-0-	67	1	66627	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	62040	X	35281	-0-	-26759	-0-	35	1	35246	2	N	-0-					-0-
05	64108	X	-0-	-0-	-64108	-0-					N	1	1	8			-0-
06	62040	X	-0-	-0-	-62040	-0-					N	-0-					-0-
07	64108	X	-0-	-0-	-64108	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

02	117236	X	112196	-0-	-5040	-0-	113	1	112083	2	N	-0-					-0-
03	129797	X	103770	-0-	-26027	-0-	104	1	103666	2	N	-0-					-0-
04	125610	X	104737	-0-	-20873	-0-	104	1	104633	2	N	-0-					-0-
05	129797	X	97085	-0-	-32712	-0-	97	1	96988	2	N	-0-					-0-
06	121950	X	90602	-0-	-31348	-0-	90	1	90512	2	N	-0-					-0-
07	124217	X	79174	-0-	-45043	-0-	78	1	79096	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

02	289296	X	249168	-0-	-40128	-0-	249168	2			N	-0-					-0-
03	320292	X	199798	-0-	-120494	-0-	199798	2			N	-0-					-0-
04	309960	X	240343	-0-	-69617	-0-	240343	2			N	-0-					-0-
05	317161	X	274625	-0-	-42536	-0-	274625	2			N	-0-					-0-
06	304740	X	286945	-0-	-17795	-0-	286945	2			N	-0-					-0-
*07	277814	X	277814	-0-	-0-	-0-	277814	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	242200 X	204395	-0-	-37805	-0-	204395	2			N	-0-					-0-
03	288203 X	288203	-0-	-0-	-0-	288203	2			N	-0-					-0-
04	269965 X	269965	-0-	-0-	-0-	269965	2			N	-0-					-0-
05	269483 X	266499	-0-	-2984	-0-	266499	2			N	-0-					-0-
06	260790 X	248330	-0-	-12460	-0-	248330	2			N	-0-					-0-
07	269483 X	248016	-0-	-21467	-0-	248016	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

02	269484 X	269484	-0-	-0-	-0-	269484	2			N	-0-					-0-
03	262849 X	252197	-0-	-10652	-0-	252197	2			N	-0-					-0-
04	301176 X	301176	-0-	-0-	-0-	301176	2			N	-0-					-0-
05	311366 X	311366	-0-	-0-	-0-	311366	2			N	-0-					-0-
06	298498 X	298498	-0-	-0-	-0-	298498	2			N	-0-					-0-
07	262849 X	261192	-0-	-1657	-0-	261192	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

02	278376 X	237818	-0-	-40558	-0-	237818	2			N	-0-					-0-
03	308202 X	262054	-0-	-46148	-0-	262054	2			N	-0-					-0-
04	298260 X	247333	-0-	-50927	-0-	247333	2			N	-0-					-0-
05	308202 X	181401	-0-	-126801	-0-	181401	2			N	-0-					-0-
06	282660 X	235804	-0-	-46856	-0-	235804	2			N	-0-					-0-
07	263314 X	226106	-0-	-37208	-0-	226106	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

02	97104 X	33425	-0-	-63679	-0-	33	1	33392	2	N	-0-					-0-
03	107508 X	102433	-0-	-5075	-0-	102	1	102320	2	N	10	10	8			-0-
						11	9									
04	104040 X	79808	-0-	-24232	-0-	80	1	79728	2	N	-0-					-0-
05	107508 X	73559	-0-	-33949	-0-	73	1	73483	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	99120 X	67487	-0-	-31633	-0-	67	1	67420	2	N	-0-					-0-
07	102424 X	66647	-0-	-35777	-0-	67	1	66577	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

02	117292 X	102083	-0-	-15209	-0-	102083	2			N	-0-					-0-
03	129859 X	106183	-0-	-23676	-0-	106183	2			N	-0-					-0-
04	125670 X	95216	-0-	-30454	-0-	95216	2			N	-0-					-0-
05	126945 X	91672	-0-	-35273	-0-	91672	2			N	-0-					-0-
06	116460 X	82150	-0-	-34310	-0-	82150	2			N	-0-					-0-
07	113026 X	81798	-0-	-31228	-0-	81798	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587496	X	491995	-0-	-95501	-0-	484	1	491511	2	N	-0-					-0-
03	633175	X	507258	-0-	-125917	-0-	509	1	506749	2	N	-0-					-0-
04	545250	X	479109	-0-	-66141	-0-	474	1	478635	2	N	-0-					-0-
05	560821	X	425120	-0-	-135701	-0-	421	1	424699	2	N	-0-					-0-
06	531990	X	421377	-0-	-110613	-0-	419	1	420958	2	N	-0-					-0-
07	432901	X	416175	-0-	-16726	-0-	413	1	415762	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96684	X	86453	-0-	-10231	-0-	86	1	86367	2	N	-0-					-0-
03	107043	X	90906	-0-	-16137	-0-	91	1	90807	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	103590	X	84069	-0-	-19521	-0-	84	1	83985	2	N	-0-					-0-
05	107043	X	82713	-0-	-24330	-0-	83	1	82628	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	97680	X	76998	-0-	-20682	-0-	77	1	76921	2	N	-0-					-0-
07	95728	X	75283	-0-	-20445	-0-	75	1	75205	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997665	X	310268	-0-	-687397	-0-	310268	2			N	-0-					-0-
03	349215	X	341132	-0-	-8083	-0-	341132	2			N	-0-					-0-
04	337950	X	312138	-0-	-25812	-0-	312138	2			N	-0-					-0-
05	345712	X	252855	-0-	-92857	-0-	252855	2			N	-0-					-0-
06	332430	X	300171	-0-	-32259	-0-	300171	2			N	-0-					-0-
07	343511	X	298584	-0-	-44927	-0-	298584	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129933	X	129933	-0-	-0-	-0-	130	1	129803	2	N	-0-					-0-
03	124279	X	117882	-0-	-6397	-0-	118	1	117755	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	120270	X	111592	-0-	-8678	-0-	111	1	111481	2	N	-0-					-0-
05	141645	X	141645	-0-	-0-	-0-	142	1	141502	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	136679	X	136679	-0-	-0-	-0-	137	1	136542	2	N	-0-					-0-
*07	137589	X	137589	-0-	-0-	-0-	137	1	137449	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	112056	-0-	112056	1050794	112	1	111944	2	N	-0-					-0-
03	1165203	X	114409	-0-	-1050794	-0-	114	1	114286	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	136110	X	100147	-0-	-35963	-0-	100	1	100047	2	N	-0-					-0-
05	140647	X	92616	-0-	-48031	-0-	93	1	92521	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	124590	X	86335	-0-	-38255	-0-	86	1	86249	2	N	-0-					-0-
07	124062	X	84215	-0-	-39847	-0-	84	1	84128	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130172	X	115286	-0-	-14886	-0-	115286	2			N	-0-					-0-
03	144119	X	122304	-0-	-21815	-0-	122304	2			N	-0-					-0-
04	139470	X	112991	-0-	-26479	-0-	112991	2			N	-0-					-0-
05	141174	X	112844	-0-	-28330	-0-	112844	2			N	-0-					-0-
06	130140	X	102018	-0-	-28122	-0-	102018	2			N	-0-					-0-
07	127627	X	102575	-0-	-25052	-0-	102575	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340256	X	310191	-0-	-30065	-0-	310191	2			N	-0-					-0-
03	376712	X	213640	-0-	-163072	-0-	213640	2			N	-0-					-0-
04	364560	X	2952	-0-	-361608	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	343418	X	295943	-0-	-47475	-0-	295943	2			N	-0-					-0-
06	332340	X	290191	-0-	-42149	-0-	290191	2			N	-0-					-0-
07	343418	X	295679	-0-	-47739	-0-	295679	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265496	X	124465	-0-	-141031	-0-	221	1	124244	2	N	-0-					-0-
03	286130	X	191174	-0-	-94956	-0-	344	1	190830	2	N	-0-					-0-
04	264420	X	164186	-0-	-100234	-0-	292	1	163894	2	N	-0-					-0-
05	256959	X	166521	-0-	-90438	-0-	295	1	166226	2	N	-0-					-0-
06	185010	X	152616	-0-	-32394	-0-	272	1	152344	2	N	-0-					-0-
07	191177	X	155612	-0-	-35565	-0-	276	1	155336	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151284	X	31586	-0-	-119698	-0-	32	1	31554	2	N	-0-					-0-
03	152086	X	111294	-0-	-40792	-0-	111	1	111175	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	135660	X	74286	-0-	-61374	-0-	74	1	74212	2	N	-0-					-0-
05	122729	X	-0-	-0-	-122729	-0-					N	-0-					-0-
06	118770	X	-0-	-0-	-118770	-0-					N	-0-					-0-
07	111290	X	-0-	-0-	-111290	-0-					N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186536	X	30616	-0-	-155920	-0-	31	1	30585	2	N	-0-					-0-
03	206522	X	109842	-0-	-96680	-0-	110	1	109722	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	136500	X	97582	-0-	-38918	-0-	97	1	97485	2	N	-0-					-0-
05	141050	X	96059	-0-	-44991	-0-	96	1	95961	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	116790	X	87813	-0-	-28977	-0-	88	1	87725	2	N	-0-					-0-
07	109833	X	86011	-0-	-23822	-0-	86	1	85922	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359783	X	359783	-0-	-0-	-0-	638	1	359145	2	N	-0-					-0-
03	333863	X	333863	-0-	-0-	-0-	600	1	333263	2	N	-0-					-0-
04	326494	X	326494	-0-	-0-	-0-	581	1	325913	2	N	-0-					-0-
05	321979	X	321979	-0-	-0-	-0-	572	1	321407	2	N	-0-					-0-
06	296288	X	296288	-0-	-0-	-0-	528	1	295760	2	N	-0-					-0-
07	280116	X	246860	-0-	-33256	-0-	437	1	246423	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297500	X	253259	-0-	-44241	-0-	253259	2			N	-0-					-0-
03	324725	X	261935	-0-	-62790	-0-	261935	2			N	-0-					-0-
04	281910	X	243010	-0-	-38900	-0-	243010	2			N	-0-					-0-
05	280395	X	256530	-0-	-23865	-0-	256530	2			N	-0-					-0-
06	271350	X	223482	-0-	-47868	-0-	223482	2			N	-0-					-0-
07	280395	X	224883	-0-	-55512	-0-	224883	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79415	X	79415	-0-	-0-	-0-	79415	2			N	-0-					-0-
03	115630	X	82102	-0-	-33528	-0-	82102	2			N	-0-					-0-
04	111690	X	74144	-0-	-37546	-0-	74144	2			N	-0-					-0-
05	103850	X	71880	-0-	-31970	-0-	71880	2			N	-0-					-0-
06	92250	X	63800	-0-	-28450	-0-	63800	2			N	-0-					-0-
07	87916	X	62166	-0-	-25750	-0-	62166	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. L. LISTON WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10902 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

02	265300	X	232322	-0-	-32978	-0-	412	1	231910	2	N	-0-					-0-
03	293725	X	233280	-0-	-60445	-0-	419	1	232861	2	N	-0-					-0-
04	284250	X	223371	-0-	-60879	-0-	397	1	222974	2	N	-0-					-0-
05	293725	X	220463	-0-	-73262	-0-	391	1	220072	2	N	-0-					-0-
06	277980	X	203806	-0-	-74174	-0-	363	1	203443	2	N	-0-					-0-
07	257207	X	201539	-0-	-55668	-0-	357	1	201182	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

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

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282184	X	276779	-0-	-5405	-0-	276779	2			N	-0-					-0-
03	312418	X	177467	-0-	-134951	-0-	177467	2			N	-0-					-0-
04	273480	X	2082	-0-	-271398	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	306435	X	296871	-0-	-9564	-0-	296871	2			N	-0-					-0-
06	296550	X	289550	-0-	-7000	-0-	289550	2			N	-0-					-0-
07	306435	X	295528	-0-	-10907	-0-	295528	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF. N/A

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

BSI HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 276443 COMPL. DATE 02/14/2015 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF. N/A

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

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12552 PERF. N/A

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

BEARS DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 12885 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

*08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	507	1	2575	3	Y	-0-					-0-
*09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	564	1	2908	3	Y	-0-					-0-
*10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	418	1	3554	3	Y	-0-					-0-
*11	2520 X	1310	-0-	-1210	-0-	111	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*12	2976 X	2339	-0-	-637	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
*01	2976 X	1649	-0-	-1327	-0-	222	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	450	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	540	1	2740	3	Y	-0-					-0-
*04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	577	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*05	2976 X	1813	-0-	-1163	-0-	269	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	619	1	2895	3	Y	-0-					-0-
*07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	616	1	3200	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 N/A PERF. 4929 - 4941

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

02	1708 X	1604	-0-	-104	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1767 X	1508	-0-	-259	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	22	1	687	3	Y	-0-					-0-
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	733	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1495	-0-	-325	-0-	1495	2			N	-0-					86
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-					86
04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	450	1	1371	2	N	-0-	1	7			85
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	465	1	2034	2	N	-0-					85
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	415	1	1573	2	N	12					97
							13	9									
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	435	1	1756	2	N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2376	-0-	-32	-0-	73	1	2282	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
03	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	82	1	2443	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
04	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	78	1	2474	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	86	1	2549	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
*06	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	83	1	2522	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
07	DLQ G-10		2721	-0-	2721	5340	86	1	2622	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	39	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	44	1	1298	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1457	-0-	1457	2799	46	1	1411	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1116	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	40	1	1209	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	38	1	1177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1271	N	811	-0-	-460	-0-	27	1	781	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	44	1	1362	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1036	-0-	1036	2443	33	1	1001	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

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

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/14

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	24	2			N	-0-					9
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	165	1	109	2	N	-0-					9
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	24	1	76	2	N	-0-					9
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	129	2	N	-0-					9
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	67	1	153	2	N	-0-					9
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	112	1	91	2	N	-0-					9

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	378	1	6076	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5757	-0-	-722	-0-	348	1	5379	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	6270	X	4990	-0-	-1280	-0-	205	1	4752	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6479	X	5154	-0-	-1325	-0-	183	1	4920	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	6270	X	5055	-0-	-1215	-0-	183	1	4809	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	6479	X	4938	-0-	-1541	-0-	181	1	4701	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2912	X	2771	-0-	-141	-0-	260	1	2511	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	276	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	212	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	204	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	213	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	207	1	2668	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	575	-0-	-153	-0-	572	3	3	9	N	3					81
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	3	4	9	N	4					85
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					85
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					85
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	3			N	-0-					85
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					85

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 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
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6065	3	57	9	N	52	172	1			28
03	6851	X	6516	-0-	-335	-0-	6442	3	74	9	N	67					95
04	6630	X	6624	-0-	-6	-0-	6567	3	57	9	N	52	1	8			146
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6841	3	51	9	N	46					192
06	6570	X	6416	-0-	-154	-0-	6392	3	24	9	N	22	188	1			26
07	6851	X	6502	-0-	-349	-0-	6469	3	33	9	N	30					56

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
02	1400	X	952	-0-	-448	-0-	951	3	1	9	N	1					36
03	1333	X	1024	-0-	-309	-0-	1016	3	8	9	N	7					43
04	1230	X	851	-0-	-379	-0-	850	3	1	9	N	1	1	8			43
05	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					43
06	1050	X	964	-0-	-86	-0-	964	3			N	-0-					43
07	1054	X	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					43

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 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
02	3332	X	3172	-0-	-160	-0-	3142	3	30	9	N	27					150
03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3424	3	30	9	N	27					177
04	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	3			N	-0-					177
05	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3489	3	37	9	N	34	185	1			26
06	3390	X	3335	-0-	-55	-0-	3335	3			N	-0-					26
07	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	3429	3	37	9	N	34					60

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

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

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

02	616	N	435	-0-	-181	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

02	1960	N	1354	-0-	-606	-0-	304	1	1027	2	Y	21					179
							23	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	236	1	1204	2	Y	-0-					179
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	577	1	1150	2	Y	-0-					179
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	517	1	904	2	Y	-0-					179
06	1380	N	842	-0-	-538	-0-	277	1	543	2	Y	20	149	1			50
							22	9									
07	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	434	1	925	2	Y	78					128
							86	9									

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	616	N	489	-0-	-127	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	17	1	522	3	Y	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		554	-0-	554	554	18	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		641	-0-	641	1195	21	1	620	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

02	1204	N	499	-0-	-705	-0-	16	1	470	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	46	1	1422	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	34	29	1			10
							37	9									
*06	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	42	1	1275	3	Y	24	30	1			4
							26	9									
07	DLQ G-10		1322	-0-	1322	2665	41	1	1249	3	Y	29	26	1			7
							32	9									

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	34	1	1065	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	31	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	32	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	35	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	34	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2445	45	1	1346	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	741	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		711	-0-	711	711	22	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		733	-0-	733	1444	23	1	710	3	Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
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
02	2772	X	2412	-0-	-360	-0-	2412	2			N	-0-					29
03	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	2			N	-0-					29
04	3360	X	2327	-0-	-1033	-0-	2327	2			N	-0-					29
05	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	2523	2			N	-0-					29
06	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					29
07	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	2619	2			N	-0-					29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

02	112	N	74	-0-	-38	-0-	32	3	42	9	Y	38	37	1			4
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	37	37	1			4
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	34	35	1			3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	26	26	1			3
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

02	2072	X	1438	-0-	-634	-0-	1432	3	6	9	N	5					365
03	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	1705	3	120	9	N	109	172	1			302
04	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	1625	3	85	9	N	77	58	1			321
05	1767	X	1593	-0-	-174	-0-	1585	3	8	9	N	7	186	1			142
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1935	3	47	9	N	43					185
*07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2206	3	37	9	N	34	181	1			38

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5673	X	5488	-0-	-185	-0-	108	1	5380	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5846	-0-	-13	-0-	86	1	5760	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	5178	-0-	-114	-0-	84	1	5094	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5856	-0-	-3	-0-	97	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5103	-0-	-567	-0-	92	1	5011	3	N	-0-					-0-
*05	5859	X	1048	-0-	-4811	-0-	34	1	1014	3	N	-0-					-0-
*06	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	92	1	5229	3	N	-0-					-0-
*07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	99	1	5831	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

02	2800	N	1158	-0-	-1642	41155	36	1	1100	3	N	20	17	1			6
							22	9									
03	3100	N	1249	-0-	-1851	39304	40	1	1186	3	N	21	24	1			3
							23	9									
04	3000	N	1580	-0-	-1420	37884	46	1	1513	3	N	19	19	1			3
							21	9									
*05	3100	N	1553	-0-	-1547	36337	51	1	1479	3	N	21	18	1			6
							23	9									
*06	3000	N	689	-0-	-2311	34026	21	1	653	3	N	14	18	1			2
							15	9									
*07	3100	N	90	-0-	-3010	31016	2	1	68	3	N	18	16	1			4
							20	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4	4	1			1
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	3	1			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1764	X	108	-0-	-1656	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	958	-0-	-964	-0-	93	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	101	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	119	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	129	1	1691	2	N	-0-					-0-
*07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	133	1	1717	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
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	65	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	44	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	41	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	58	1	1304	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
02	2492	N	2435	-0-	-57	-0-	167	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	124	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	86	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	81	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2340	-0-	-270	-0-	79	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	115	1	2587	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
02	2884	X	2684	-0-	-200	-0-	184	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	131	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2771	-0-	-349	-0-	90	1	2681	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	91	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	97	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	121	1	2719	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
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					-0-
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5296	-0-	-1059	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5328	-0-	-822	-0-	5328	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5625	-0-	-730	-0-	5625	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
02	4620	X	3416	-0-	-1204	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3744	-0-	-1371	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3440	-0-	-1510	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3410	-0-	-1705	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	3605	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4942	2	46	9	N	42					190
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4963	2	25	9	N	23					213
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4633	2	13	9	N	12					225
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					225
*06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4852	2	19	9	N	17	170	1			72
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					72

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1124	2	35	9	Y	32	32	1			9
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1199	2	12	9	Y	11	14	1			6
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					1
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1488	2	41	9	N	37	18	1			20
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			N	-0-					-0-
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	3			N	-0-					-0-
06	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4027	-0-	-2204	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
03	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
*07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

02	4312	X	3244	-0-	-1068	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3687	-0-	-453	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	5292	X	2832	-0-	-2460	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4605	-0-	-1037	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5240	-0-	-991	-0-	5240	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
02	476	N	112	-0-	-364	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1514	-0-	-616	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			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
02	3864	X	224	-0-	-3640	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	280	-0-	-3998	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	180	-0-	-3030	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	237	-0-	-879	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	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
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2794	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
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
*07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	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
02	3892	X	2758	-0-	-1134	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	3347	-0-	-2078	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
*07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1936	-0-	-1034	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1456	-0-	-1613	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1425	-0-	-339	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1476	-0-	-942	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1381	-0-	-599	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1844	-0-	-1012	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	2436	X	1949	-0-	-487	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

02	952	N	213	-0-	-739	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	614	-0-	-1432	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	784	X	648	-0-	-136	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2356	-0-	-775	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

02	2520	X	2353	-0-	-167	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2022	-0-	-923	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1036	N	928	-0-	-108	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	167	-0-	-1104	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	469	-0-	-554	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

02	5768	X	5480	-0-	-288	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	5895	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2966	-0-	166	166	2966	3			N	-0-					-0-
03	3622	X	3456	-0-	-166	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2662	-0-	-779	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

02	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1986	-0-	-714	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	491	-0-	-2299	-0-	491	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

02	420	X	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5060	3	30	9	Y	27	18	1			9
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3981	3	35	9	Y	32	27	1			14
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3510	3	43	9	Y	39	28	1			25
07	5270	X	4599	-0-	-671	-0-	4599	3			Y	-0-					25

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

02	2016	N	1230	-0-	-786	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1361	-0-	-933	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	894	-0-	-1206	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	623	-0-	-697	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	930	N	484	-0-	-446	-0-	484	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

02	4564	X	4165	-0-	-399	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4575	-0-	-15	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
*07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	321	1	508	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	253	1	319	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	337	1	532	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	285	1	396	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	242	1	117	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
07	899	N	398	-0-	-501	-0-	338	1	51	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-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 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A 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
*08	8246	X	2862	-0-	-5384	-0-	153	1	2625	3	Y	76	76	0			3
							84	9									
*09	7980	X	70	-0-	-7910	-0-	1	3	69	9	Y	63	63	0			3
*10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	69	69	0			3
*11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	77	77	0			3
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	0			3
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	84	0			3
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		7304	-0-	7304	7304	709	1	6508	3	Y	79	1	0	75	1	3
							87	9									
*05	T. A.		2577	-0-	2577	9881	142	1	2349	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
*06	T. A.		2658	-0-	2658	12539	163	1	2416	3	Y	72	67	1			8
							79	9									
07	T. A.		7921	-0-	7921	20460	334	1	7502	3	Y	77	77	1			8
							85	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

*08	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	175	1	4305	3	Y	61	59	0			12
							67	9									
*09	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	3984	3	61	9	Y	55	57	0			10
*10	4464	X	4173	-0-	-291	-0-	4164	3	9	9	Y	8	17	0			1
*11	4410	X	2919	-0-	-1491	-0-	2911	3	8	9	Y	7	7	0			1
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	162	1	3769	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	147	1	3376	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	149	1	3558	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	164	1	3947	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	154	1	3584	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	160	1	3977	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	171	1	4196	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	163	1	4061	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3534	X	2809	-0-	-725	-0-	111	1	2688	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
*09	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3380	3	13	9	Y	12	12	0			2
*10	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	3164	3	19	9	Y	17	17	0			2
*11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3008	3	19	9	Y	17	16	0			3
*12	3534	X	3066	-0-	-468	-0-	127	1	2921	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
*01	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	98	1	2257	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*02	3164	X	2761	-0-	-403	-0-	111	1	2631	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*03	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	114	1	2739	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
*04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	115	1	2677	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*05	3069	X	2170	-0-	-899	-0-	83	1	2073	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*06	2970	X	1312	-0-	-1658	-0-	51	1	1246	3	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
07	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	109	1	2720	3	Y	14	14	0			2
							15	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	803	1	4220	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	565	1	3843	3	Y	28	25	0			5
							31	9									
*10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	555	1	3173	3	Y	33	35	0			3
							36	9									
*11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	640	1	1698	3	Y	37	33	0			7
							41	9									
*12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	737	1	3639	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
*01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	729	1	3464	3	Y	35	36	0			4
							39	9									
*02	3528	X	3368	-0-	-160	-0-	379	1	2949	3	Y	36	36	0			4
							40	9									
*03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	707	1	3517	3	Y	38	37	0			5
							42	9									
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	779	1	3783	3	Y	31	31	0			5
							34	9									
*05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	831	1	4068	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	794	1	3705	3	Y	29	27	0	2	1	5
							32	9									
07	3906	X	3904	-0-	-2	-0-	781	1	3090	3	Y	30	30	0			5
							33	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

*08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	381	1	9368	3	Y	196	191	0			38
							216	9									
*09	8310	X	4557	-0-	-3753	-0-	4472	3	85	9	Y	77	101	0			14
*10	8587	X	5899	-0-	-2688	-0-	5758	3	141	9	Y	128	129	0			13
*11	8310	X	7297	-0-	-1013	-0-	7144	3	153	9	Y	139	127	0			25
*12	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	389	1	9036	3	Y	129	136	0			18
							142	9									
*01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	411	1	9388	3	Y	135	137	0			16
							149	9									
*02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	307	1	7313	3	Y	137	137	0			16
							151	9									
*03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	372	1	8930	3	Y	142	140	0			18
							156	9									
*04	8940	X	8332	-0-	-608	-0-	338	1	7863	3	Y	119	117	0			20
							131	9									
*05	9238	X	8001	-0-	-1237	-0-	304	1	7583	3	Y	104	105	0			19
							114	9									
*06	8940	X	8641	-0-	-299	-0-	334	1	8189	3	Y	107	101	0	7	1	18
							118	9									
07	9238	X	7951	-0-	-1287	-0-	301	1	7526	3	Y	113	113	0			18
							124	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	47	-0-	-523	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2103	-0-	2103	2116	82	1	2021	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		5715	-0-	5715	7831	221	1	5437	3	Y	52	43	0			9
							57	9									
07	T. A.		5485	-0-	5485	13316	209	1	5217	3	Y	54	54	0			9
							59	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

*08	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	48	1	1169	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
*10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
*11	1170	N	458	-0-	-712	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	312	-0-	-649	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
*01	868	N	135	-0-	-733	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	3	Y	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	596	-0-	-365	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
*06	930	N	641	-0-	-289	-0-	25	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	777	-0-	-184	-0-	30	1	747	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	96	1	2339	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	N	2163	-0-	-177	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
*10	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
*11	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
*12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	93	1	2128	3	Y	-0-					-0-
*01	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	96	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	90	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	93	1	2214	3	Y	-0-					-0-
*04	2190	N	1588	-0-	-602	-0-	65	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*05	2325	N	1253	-0-	-1072	-0-	48	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*06	2220	N	1472	-0-	-748	-0-	56	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1961	3	Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	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

*08	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	414	1	1531	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
*09	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	335	1	1113	3	Y	-0-	5	0			-0-
*10	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	290	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*11	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	335	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	328	1	1108	3	Y	-0-					-0-
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	374	1	973	3	Y	-0-					-0-
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	331	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	392	1	915	3	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	369	1	758	3	Y	-0-					-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	371	1	979	3	Y	-0-					-0-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	366	1	914	3	Y	-0-					-0-
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	378	1	1023	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	306	1	709	3	Y	-0-					-0-
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	344	1	699	3	Y	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	355	1	708	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
*04	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*06	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	395	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	355	1	606	3	Y	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*05	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	282	1	4396	3	N	50	50	0			2
							55	9									
*09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	320	1	5021	3	N	86	84	0			4
							95	9									
*10	5270	X	4136	-0-	-1134	-0-	286	1	3744	3	N	96	96	0			4
							106	9									
*11	5100	X	897	-0-	-4203	-0-	212	1	568	3	N	106	106	0			4
							117	9									
*12	5611	X	1589	-0-	-4022	-0-	1471	3	118	9	N	107	107	0			4
*01	5611	X	984	-0-	-4627	-0-	169	1	713	3	N	93	94	0			3
							102	9									
*02	5068	X	4313	-0-	-755	-0-	235	1	3989	3	N	81	81	0			3
							89	9									
*03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	316	1	5050	3	N	121	120	1			4
							133	9									
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	321	1	3877	3	N	108	5	0	103	1	4
							119	9									
*05	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	218	1	3914	3	N	108	108	1			4
							119	9									
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	303	1	4946	3	N	99	92	1			11
							109	9									
07	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	301	1	5031	3	N	106	106	1			11
							117	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	279	1	2398	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	3000	N	3094	-0-	94	94	292	1	2802	3	Y	-0-	1	0			-0-
*10	3100	N	3180	-0-	80	174	326	1	2815	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
*11	3000	N	2973	-0-	-27	147	271	1	2659	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*12	3292	X	3145	-0-	-147	-0-	313	1	2788	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	242	1	1601	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
*02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	80	1	673	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
*03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	273	1	2855	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	317	1	3074	3	Y	40	2	0	38	1	1
							44	9									
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	306	1	2984	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	270	1	2874	3	Y	37	34	1			4
							41	9									
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	318	1	2971	3	Y	40	40	1			4
							44	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	97	-0-	-379	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	248	-0-	-403	-0-	237	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	338	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	286	1	2529	3	Y	-0-					-0-
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	320	1	1804	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

*12	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	253	1	5124	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4603	-0-	-1070	-0-	215	1	4388	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4991	-0-	-133	-0-	228	1	4763	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	245	1	5126	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4986	-0-	-204	-0-	237	1	4749	3	N	-0-					-0-
*05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	253	1	5503	3	N	-0-					-0-
*06	5340	X	5332	-0-	-8	-0-	245	1	5087	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	237	1	4990	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	60	1	1862	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	66	1	1970	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	63	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	69	1	2030	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	67	1	2048	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2174	-0-	2174	4289	69	1	2096	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	53	1	1611	3	Y	85	70	1			27
							94	9									
03	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	55	1	1639	3	Y	85	100	1			12
							94	9									
04	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	55	1	1790	3	Y	78	76	1			14
							86	9									
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	86	75	1			25
							95	9									
*06	DLQ G-10		1909	-0-	1909	1909	58	1	1787	3	Y	58	74	1			9
							64	9									
07	DLQ G-10		1995	-0-	1995	3904	61	1	1854	3	Y	73	64	1			18
							80	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	838	3	98	9	Y	89	167	1			29
01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	968	3	66	9	Y	60	50	1			39
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	902	3	43	9	Y	39	61	1			17
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1066	3	76	9	Y	69	46	1			40
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1549	3	92	9	Y	84	100	1			24
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1196	3	102	9	Y	93	104	1			13
*06	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	1285	3	84	9	Y	76	61	1			28
07	DLQ G-10		1489	-0-	1489	2858	1409	3	80	9	Y	73	82	1			19

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	48	1	1491	3	Y	88	69	1			28
							97	9									
03	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	47	1	1403	3	Y	94	109	1			13
							103	9									
04	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	43	1	1367	3	Y	86	84	1			15
							95	9									
*05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	48	1	1416	3	Y	96	83	1			28
							106	9									
*06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	44	1	1323	3	Y	64	82	1			10
							70	9									
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	49	1	1475	3	Y	81	71	1			20
							89	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	3	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-
*05	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		933	-0-	933	933	31	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		946	-0-	946	1879	30	1	916	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1876	-0-	-56	-0-	55	1	1726	3	Y	86	70	1			27
							95	9									
03	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	56	1	1666	3	Y	85	100	1			12
							94	9									
04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	58	1	1870	3	Y	79	77	1			14
							87	9									
*05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	59	1	1762	3	Y	87	76	1			25
							96	9									
*06	DLQ G-10		2129	-0-	2129	2129	65	1	2000	3	Y	58	74	1			9
							64	9									
07	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4361	68	1	2083	3	Y	74	65	1			18
							81	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	101	1	3402	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	97	1	2842	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	94	1	2633	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2224	-0-	-1186	-0-	95	1	2129	3	N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	110	1	3682	3	N	-0-					-0-
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	110	1	3759	3	N	-0-					-0-
*06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	108	1	3694	3	N	-0-					-0-
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	114	1	3656	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	32	1	1001	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	37	1	1129	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	34	1	1126	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*06	DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	37	1	1103	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
07	DLQ G-10		950	-0-	950	2099	30	1	909	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	150	1	4697	3	Y	82	66	1			26
							90	9									
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	159	1	4786	3	Y	90	103	1			13
							99	9									
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	159	1	5085	3	Y	76	75	1			14
							84	9									
*05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	171	1	5087	3	Y	93	80	1			27
							102	9									
*06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	168	1	5110	3	Y	56	74	1			9
							62	9									
07	DLQ G-10		4910	-0-	4910	10250	154	1	4667	3	Y	81	70	1			20
							89	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3612	X	3480	-0-	-132	-0-	108	1	3365	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	118	1	3570	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	109	1	3478	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	124	1	3663	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*06	DLQ G-10		3563	-0-	3563	3563	113	1	3446	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	DLQ G-10		3966	-0-	3966	7529	126	1	3834	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*12	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	143	1	3299	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	125	1	2377	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3030	-0-	-302	-0-	144	1	2886	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	142	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	2992	-0-	-338	-0-	102	1	2890	3	N	-0-					-0-
*05	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	140	1	2587	3	N	-0-					-0-
*06	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	138	1	2478	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2527	-0-	-821	-0-	131	1	2396	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1798	3	Y	61	50	1			19
							67	9									
03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	65	1	1942	3	Y	62	72	1			9
							68	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	63	1	1977	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
*05	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	66	1	1923	3	Y	62	54	1			18
							68	9									
*06	DLQ G-10		2167	-0-	2167	2167	67	1	2055	3	Y	41	53	1			6
							45	9									
07	DLQ G-10		2282	-0-	2282	4449	71	1	2153	3	Y	53	46	1			13
							58	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

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

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

02	2800	N	2193	-0-	-607	330	66	1	2040	3	Y	79	64	1			25
							87	9									
03	1852	X	1522	-0-	-330	-0-	46	1	1389	3	Y	79	93	1			11
							87	9									
04	1290	X	1284	-0-	-6	-0-	37	1	1167	3	Y	73	71	1			13
							80	9									
*05	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	40	1	1179	3	Y	80	70	1			23
							88	9									
*06	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	40	1	1194	3	Y	54	69	1			8
							59	9									
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2353	32	1	952	3	Y	69	60	1			17
							76	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*12	4464	X	1901	-0-	-2563	-0-	31	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	52	1	4065	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3403	-0-	-321	-0-	47	1	3356	3	N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	52	1	4018	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3820	-0-	-170	-0-	44	1	3776	3	N	-0-					-0-
*05	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	52	1	3856	3	N	-0-					-0-
*06	3990	X	3633	-0-	-357	-0-	50	1	3583	3	N	-0-					-0-
*07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	52	1	4037	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5212	-0-	2112	2112	5212	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4591	-0-	1791	3903	4591	3			N	-0-					-0-
03	8687	X	4784	-0-	-3903	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
*05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
*06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
*07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5828	X	4329	-0-	-1499	-0-	85	1	4244	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	4190	-0-	-1638	-0-	61	1	4129	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	2763	-0-	-1969	-0-	45	1	2718	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	3458	-0-	-1781	-0-	57	1	3401	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3282	-0-	-1158	-0-	59	1	3223	3	N	-0-					-0-
*05	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	119	1	3617	3	N	-0-					-0-
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	78	1	4403	3	N	-0-					-0-
*07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	68	1	4028	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
*05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
*06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
*07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2414	-0-	-78	-0-	73	1	2272	3	Y	63	52	1			20
							69	9									
03	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	80	1	2399	3	Y	64	75	1			9
							70	9									
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	79	1	2504	3	Y	60	58	1			11
							66	9									
*05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	79	1	2372	3	Y	65	57	1			19
							72	9									
*06	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	84	1	2557	3	Y	44	56	1			7
							48	9									
07	DLQ G-10		2634	-0-	2634	5323	81	1	2483	3	Y	64	55	1			16
							70	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 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	EOM BALANCE
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	9	7	1	3
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	9	1	1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	7	1	1
*05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	8	7	1	2
							9	9							
*06	DLQ G-10		395	-0-	395	395	41	1	347	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
07	DLQ G-10		750	-0-	750	1145	56	1	686	3	Y	7	6	1	2
							8	9							

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2894	-0-	-186	-0-	103	1	2725	3	Y	60	49	1	19
							66	9							
03	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	113	1	2992	3	Y	61	71	1	9
							67	9							
04	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	113	1	3020	3	Y	55	54	1	10
							61	9							
*05	3379	X	2562	-0-	-817	-0-	94	1	2400	3	Y	62	54	1	18
							68	9							
*06	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	94	1	1636	3	Y	41	53	1	6
							45	9							
07	DLQ G-10		2431	-0-	2431	4206	98	1	2318	3	Y	14	17	1	3
							15	9							

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2736	-0-	-120	-0-	82	1	2532	3	Y	111	91	1	35
							122	9							
03	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	93	1	2811	3	Y	112	131	1	16
							123	9							
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	90	1	2889	3	Y	102	100	1	18
							112	9							
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	98	1	2919	3	Y	113	98	1	33
							124	9							
*06	DLQ G-10		3034	-0-	3034	3034	93	1	2857	3	Y	76	97	1	12
							84	9							
07	DLQ G-10		3172	-0-	3172	6206	98	1	2969	3	Y	95	84	1	23
							105	9							

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1033	-0-	-563	-0-	31	1	965	3	Y	34	28	1	11
							37	9							
03	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	38	1	1148	3	Y	33	39	1	5
							36	9							
04	1620	N	1213	-0-	-407	-0-	36	1	1143	3	Y	31	30	1	6
							34	9							
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	Y	34	30	1	10
							37	9							
*06	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	38	1	1157	3	Y	23	29	1	4
							25	9							
07	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2491	40	1	1199	3	Y	29	26	1	7
							32	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	104	1	2506	3	N	-0-			-0-
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	104	1	2668	3	N	-0-			-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	94	1	2455	3	N	-0-			-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2102	3	N	-0-			-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	87	1	2622	3	N	-0-			-0-
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	104	1	2568	3	N	-0-			-0-
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	101	1	2619	3	N	-0-			-0-
07	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	104	1	2489	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-			-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	3			N	-0-			-0-
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	3			N	-0-			-0-
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-			-0-
*05	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-			-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			N	-0-			-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	3			N	-0-			-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-			-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
04	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
*05	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-			-0-
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			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
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	37 26	1 9	1113	3	Y	24	20	1			7
03	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	36 26	1 9	1076	3	Y	24	28	1			3
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	41 25	1 9	1291	3	Y	23	22	1			4
*05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	31 26	1 9	949	3	Y	24	21	1			7
*06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	16 19	1 9	491	3	Y	17	21	1			3
07	DLQ G-10		529	-0-	529	1055	16 22	1 9	491	3	Y	20	18	1			5

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	77 55	1 9	2275	3	Y	50	40	1			16
03	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	87 55	1 9	2521	3	Y	50	59	1			7
04	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	82 51	1 9	2475	3	Y	46	45	1			8
*05	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	92 50	1 9	2573	3	Y	45	40	1			13
*06	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	89 32	1 9	2535	3	Y	29	38	1			4
07	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5330	89 42	1 9	2543	3	Y	38	33	1			9

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1971	-0-	1971	1971	1971	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2073	-0-	2073	4044	2073	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		727	-0-	727	727	23	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		687	-0-	687	1414	22	1	665	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	491	-0-	-461	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	22	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	3	Y	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	3	Y	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	26	1	801	3	Y	-0-					-0-
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	-0-					-0-

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
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					15
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					15
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					15
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					15
*05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					15
*06	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		101	-0-	101	223	101	3			Y	-0-					15

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	56	1	752	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	83	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	3	N	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	80	1	963	3	N	-0-					-0-
*06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	106	1	939	3	N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2695	-0-	-133	-0-	82	1	2589	3	Y	22	18	1			7
							24	9									
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	94	1	2852	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
04	2940	X	2324	-0-	-616	-0-	70	1	2231	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*05	3007	X	638	-0-	-2369	-0-	21	1	594	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
*06	2880	X	749	-0-	-2131	-0-	24	1	708	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
07	2976	X	929	-0-	-2047	-0-	28	1	879	3	Y	20	17	1			5
							22	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3450	-0-	-735	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2869	-0-	-911	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3360	-0-	-825	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3295	-0-	-695	-0-	3294	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	3689	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4150	-0-	4150	7839	4150	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	49	1	1251	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
*06	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	42	1	1158	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
07	DLQ G-10		1468	-0-	1468	2682	59	1	1387	3	Y	20	17	1			5
							22	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2644	-0-	-239	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*05	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	55	1	1715	3	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	34	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	34	1	1053	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1218	-0-	1218	2305	39	1	1179	3	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	64	-0-	-580	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1276	-0-	-236	-0-	1245	2	31	9	Y	28	1	8			106
03	1674	X	1147	-0-	-527	-0-	1115	2	32	9	Y	29	90	1	2	8	43
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	Y	10					53
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	2	26	9	Y	24	1	8			76
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	2	14	9	Y	13	1	8			88
07	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1449	2	6	9	Y	5	1	8			92

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	252	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	261	1	897	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2040	N	1602	-0-	-438	-0-	243	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	279	1	1712	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	270	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	279	1	1679	2	Y	1	1	8			-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
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1602	2	15	9	Y	14	3	8			40
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1999	2	14	9	Y	13	2	8			51
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2019	2	30	9	Y	27	50	1	11	8	17
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2091	2	26	9	Y	24	7	8			34
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2089	2	9	9	Y	8	3	8			39
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14	45	1	6	8	2

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	2632	X	1866	-0-	-766	-0-	426	1	1414	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	469	1	1587	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	2700	X	1815	-0-	-885	-0-	375	1	1252	3	Y	25	25	1			-0-
							160	5	28	9							
05	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	392	1	1627	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	401	1	1689	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	428	1	1761	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 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
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	227	1	668	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	314	1	977	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	301	1	973	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	310	1	860	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	302	1	886	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	314	1	982	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	84	1	7422	3	N	-0-					-0-
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	97	1	7851	3	N	-0-					-0-
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	90	1	6716	3	N	-0-					-0-
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	93	1	8374	3	N	-0-					-0-
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	90	1	8306	3	N	-0-					-0-
*07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	93	1	8199	3	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	333	1	3708	2	Y	146	144	1			85
							161	9									
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	384	1	4522	2	Y	138	142	1			81
							152	9									
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	360	1	4212	2	Y	129	125	1			85
							142	9									
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	372	1	3987	2	Y	104	131	1			58
							114	9									
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	349	1	3594	2	Y	82	65	1			75
							90	9									
*07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	372	1	3667	2	Y	87	125	1			37
							96	9									

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 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
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	319	1	6175	2	Y	113	100	1			35
							124	9									
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	356	1	6244	2	Y	140	118	1			57
							154	9									
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	344	1	6851	2	Y	146	172	1			31
							161	9									
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	350	1	6570	2	Y	134	122	1			43
							147	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	343	1	6915	2	Y	96	96	1			43
							106	9									
*07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	355	1	7340	2	Y	111	116	1			38
							122	9									

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1550	-0-	-438	-0-	336	1	927	2	Y	23	11	1			20
							262	3	25	9							
03	2201	X	1893	-0-	-308	-0-	362	1	1173	2	Y	29	25	1			24
							326	3	32	9							
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	360	1	1190	2	Y	29	33	1			20
							270	3	32	9							
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	363	1	1200	2	Y	24	26	1			18
							287	3	26	9							
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	342	1	1314	2	Y	23	26	1			15
							270	3	25	9							
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	372	1	1591	2	Y	22	26	1			11
							409	3	24	9							

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 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
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	348	1	2298	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	358	1	2479	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	356	1	2221	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
*07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	351	1	2548	2	Y	-0-					-0-
							655	3									

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	330	1	700	2	Y	-0-	3	1			-0-
							198	3									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	366	1	798	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	360	1	817	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	372	1	774	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	351	1	736	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	358	1	799	2	Y	-0-					-0-
							205	3									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2693	3	187	9	Y	170	100	1			78
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2422	3	173	9	Y	157	162	1			73
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3220	3	178	9	Y	162	166	1			69
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3245	3	173	9	Y	157	166	1			60
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3210	3	146	9	Y	133	153	1			40
*07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3024	3	156	9	Y	142	148	1			34

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

02	2996	X	2690	-0-	-306	-0-	2651	3	39	9	Y	35	23	1			24
03	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3087	3	32	9	Y	29	38	1			15
04	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2981	3	9	9	Y	8	18	1			5
05	3472	X	2472	-0-	-1000	-0-	2452	3	20	9	Y	18	18	1			5
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3072	3	24	9	Y	22	21	1			6
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3171	3	20	9	Y	18	19	1			5

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	672	1	11756	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	744	1	12944	2	Y	-0-					-0-
04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	720	1	11591	2	Y	-0-					-0-
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	744	1	12489	2	Y	-0-					-0-
06	13320	X	10797	-0-	-2523	-0-	720	1	10077	2	Y	-0-					-0-
07	13764	X	12388	-0-	-1376	-0-	744	1	11644	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

02	7588	X	7200	-0-	-388	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7651	-0-	-750	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7468	-0-	-662	-0-	10	1	7458	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	6302	-0-	-1975	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-
06	7560	X	4430	-0-	-3130	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
07	7812	X	5439	-0-	-2373	-0-	14	1	5425	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4396	X	4206	-0-	-190	-0-	155	1	3883	2	Y	153	68	1			109
							168	9									
03	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	174	1	4026	2	Y	72	111	1			70
							79	9									
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	177	1	4155	2	Y	48	61	1			57
							53	9									
05	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	179	1	4334	2	Y	76	59	1			74
							84	9									
06	4500	X	4191	-0-	-309	-0-	173	1	3959	2	Y	54	56	1			72
							59	9									
07	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	186	1	4059	2	Y	50	57	1			65
							55	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
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	1430	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	2	6	9	Y	5	3	1			4
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	Y	3	5	1			2

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
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	336	1	7990	2	Y	-0-					-0-
03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	372	1	8748	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	348	1	8202	2	Y	-0-					-0-
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	372	1	8402	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	8792	-0-	-118	-0-	360	1	8432	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	9056	-0-	-151	-0-	360	1	8696	2	Y	-0-					-0-

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
02	6496	X	6343	-0-	-153	-0-	286	1	5864	2	Y	175	190	1			126
							193	9									
03	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	372	1	6383	2	Y	213	194	1			145
							234	9									
04	6990	X	5900	-0-	-1090	-0-	360	1	5363	2	Y	161	213	1			93
							177	9									
05	7223	X	5301	-0-	-1922	-0-	24	1	5105	2	Y	156	108	1			141
							172	9									
06	6390	X	6327	-0-	-63	-0-	12	1	6113	2	Y	184	223	1			102
							202	9									
*07	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	580	1	5871	2	Y	175	228	1			50
							193	9									

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	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
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	196	N	63	-0-	-133	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	336	1	1341	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	372	1	1478	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	360	1	1457	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	372	1	1568	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	360	1	1511	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	12	1	1954	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1232	N	1031	-0-	-201	-0-	224	1	807	3	Y	-0-	3	1			1
03	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	200	1	905	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	240	1	1196	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	908	-0-	-239	-0-	168	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	318	-0-	-732	-0-	104	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	676	-0-	-409	-0-	184	1	492	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	635	1	5491	2	Y	29	31	1			25
							1551	3	32	9							
03	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	713	1	6139	2	Y	37	32	1			30
							1705	3	41	9							
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	680	1	6142	2	Y	36	41	1			25
							1395	3	40	9							
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	700	1	5919	2	Y	31	33	1			23
							1416	3	34	9							
06	6690	X	5637	-0-	-1053	-0-	581	1	4171	2	Y	25	31	1			17
							857	3	28	9							
*07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	688	1	6705	2	Y	27	30	1			14
							1723	3	30	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4361	-0-	-119	-0-	336	1	3949	3	Y	69	48	1			80
							76	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4807	3	Y	99	71	1			108
							109	9									
04	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	333	1	4181	3	Y	73	82	1			99
							80	9									
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	372	1	4896	3	Y	71	80	1			90
							78	9									
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	360	1	4654	3	Y	61	78	1			73
							67	9									
*07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	372	1	4835	3	Y	58	77	1			54
							64	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

02	2772	X	2627	-0-	-145	-0-	1998	2	564	3	Y	59	35	1			51
							65	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2418	2	672	3	Y	73	63	1			61
							80	9									
04	3000	N	3132	-0-	132	132	2489	2	565	3	Y	71	82	1			50
							78	9									
05	3100	N	3288	-0-	188	320	2599	2	621	3	Y	62	66	1			46
							68	9									
06	3296	X	2976	-0-	-320	-0-	2417	2	497	3	Y	56	64	1			38
							62	9									
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3043	2	782	3	Y	56	65	1			29
							62	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	324	1	2006	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	343	1	2311	2	Y	91	89	1			4
							100	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	354	1	2337	2	Y	89	91	1			2
							98	9									
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	360	1	2260	2	Y	80	80	1			2
							88	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	340	1	1940	2	Y	70	70	1			2
							77	9									
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	355	1	2116	2	Y	71	72	1			1
							78	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1671	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1722	3	26	9	Y	24	18	1			7
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1719	3	29	9	Y	26	25	1			8
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1637	3	25	9	Y	23	25	1			6
06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	1541	3	22	9	Y	20	20	1			6
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1444	3	25	9	Y	23	24	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2914	2	118	9	Y	107	112	1			62
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3400	2	110	9	Y	100	103	1			59
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3131	2	102	9	Y	93	90	1			62
05	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3006	2	83	9	Y	75	95	1			42
06	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	2711	2	73	9	Y	66	47	1			61
07	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	2983	2	69	9	Y	63	97	1			27

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8365	3	46	9	N	42	45	1			15
03	9176	X	8198	-0-	-978	-0-	8157	3	41	9	N	37	37	1			15
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8991	3	32	9	N	29	34	1			10
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9235	3	32	9	N	29	33	1			6
06	8550	X	8139	-0-	-411	-0-	8110	3	29	9	N	26	17	1			15
*07	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9322	3	28	9	N	25	35	1			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	754	-0-	-1150	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	851	-0-	-1257	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 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
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-

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
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	270	1	3076	2	N	-0-					50
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	310	1	3342	2	N	-0-					50
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	300	1	3503	2	N	-0-					50
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	310	1	3648	2	N	-0-					50
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	435	1	3740	2	N	-0-					50
*07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	465	1	3361	2	N	-0-					50

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
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	280	1	2417	2	N	-0-					167
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	310	1	2253	2	N	20					187
							22	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	300	1	2070	2	N	8	167	1			28
							9	9									
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	310	1	2330	2	N	12					40
							13	9									
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	300	1	2145	2	N	27					67
							30	9									
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	310	1	1937	2	N	11					78
							12	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	336	1	1876	2	N	17					197
							19	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	372	1	2312	2	N	18					215
							20	9									
04	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	360	1	1889	2	N	22	169	1			68
							24	9									
05	2480	N	2103	-0-	-377	-0-	360	1	1722	2	N	19					87
							21	9									
06	2610	N	2356	-0-	-254	-0-	450	1	1897	2	N	8					95
							9	9									
07	2356	N	2067	-0-	-289	-0-	465	1	1589	2	N	12					107
							13	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2193	2	50	9	Y	45					168
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2320	2	53	9	Y	48					216
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2167	2	56	9	Y	51					267
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2572	2	34	9	Y	31	154	1			144
06	3000	N	3108	-0-	108	108	600	1	2450	2	Y	53					197
							58	9									
*07	3100	N	3191	-0-	91	199	620	1	2534	2	Y	34	159	1			72
							37	9									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	560	1	3661	2	N	35					199
							39	9									
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	620	1	4373	2	N	81	190	1			90
							89	9									
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	560	1	4011	2	N	42					132
							46	9									
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	620	1	4214	2	N	44	1	8			175
							48	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	450	1	3970	2	N	15	1	8			189
							17	9									
*07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	465	1	4099	2	N	58	185	1			62
							64	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	560	1	3248	2	N	58	177	1			58
							64	9									
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	620	1	3604	2	N	77					135
							85	9									
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	560	1	3419	2	N	73	180	1			28
							80	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	620	1	3530	2	N	66					94
							73	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	600	1	3505	2	N	61					155
							67	9									
*07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	620	1	3662	2	N	69	171	1			53
							76	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	403	1	2068	2	N	-0-					17
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	403	1	2334	2	N	-0-					17
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	403	1	2324	2	N	-0-					17
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	403	1	1914	2	N	-0-					17
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	403	1	1669	2	N	7					24
							8	9									
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	403	1	1396	2	N	19					43
							21	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2912	-0-	-56	-0-	2865	3	47	9	N	43					93
03	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3072	3	94	9	N	85					178
04	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	2976	3	2	9	N	2					180
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	3087	3	36	9	N	33	182	1			31
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2918	3	24	9	N	22					53
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	3047	3	35	9	N	32					85

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3479	-0-	-245	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
*07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3570	-0-	-70	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	1388	-0-	-2487	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2087	-0-	-1753	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	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
02	1288	N	1116	-0-	-172	-0-	1115	3	1	9	N	1					92
03	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1224	3	30	9	N	27					119
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1298	3	78	9	N	71	161	1			29
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	3	18	9	N	16					45
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1363	3	25	9	N	23					68
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1405	3	50	9	N	45					113

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
02	2800	N	2772	-0-	-28	60	2772	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	96	3136	3			N	-0-					-0-
04	3124	X	3028	-0-	-96	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	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
02	3416	X	3254	-0-	-162	-0-	3231	3	23	9	N	21					41
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3538	3	100	9	N	91					132
04	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	3363	3	1	9	N	1					133
05	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	3456	3	33	9	N	30					163
06	3510	X	3197	-0-	-313	-0-	3176	3	21	9	N	19	164	1			18
07	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3488	3	14	9	N	13					31

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
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	828	3	33	9	N	30	186	1			56
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	940	3	94	9	N	85					141
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					141
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	910	3	19	9	N	17					158
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	864	3	39	9	N	35					193
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	3	11	9	N	10	177	1			26

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
02	4284	X	4070	-0-	-214	-0-	4064	3	6	9	N	5					190
03	4495	X	4491	-0-	-4	-0-	4489	3	2	9	N	2					192
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					192
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4661	3	29	9	N	26	190	1			28
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					28
07	4495	X	3823	-0-	-672	-0-	3821	3	2	9	N	2					30

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
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1540	3	118	9	N	107					238
03	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1681	3	36	9	N	33	188	1			83
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1734	3	129	9	N	117					200
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1	171	1			30
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1789	3	66	9	N	60					90
07	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1832	3	65	9	N	59	1	8			148

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
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	2329	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
02	3556	X	3309	-0-	-247	-0-	3237	3	72	9	N	65					146
03	3751	X	2947	-0-	-804	-0-	2895	3	52	9	N	47					193
04	3600	X	3091	-0-	-509	-0-	2999	3	92	9	N	84	171	1			106
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					106
06	3540	X	2296	-0-	-1244	-0-	2295	3	1	9	N	1	1	8			106
07	3658	X	2709	-0-	-949	-0-	2674	3	35	9	N	32					138

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
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3567	3	36	9	N	33					101
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3951	3	41	9	N	37					138
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3979	3	35	9	N	32					170
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3021	3	89	9	N	81	168	1			83
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4862	3	36	9	N	33					116
*07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4641	3	43	9	N	39					155

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
02	2856	X	2741	-0-	-115	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2847	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
02	6020	X	5599	-0-	-421	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	5462	-0-	-1203	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	6038	-0-	-232	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			Y	-0-					-0-
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			Y	-0-					-0-
*07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	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
02	5320	X	4785	-0-	-535	-0-	4785	3			Y	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
*07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	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
02	2436	X	2173	-0-	-263	-0-	2156	3	17	9	Y	15					41
03	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2283	3	17	9	Y	15					56
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	2271	3	20	9	Y	18					74
05	2418	N	1800	-0-	-618	-0-	1748	3	52	9	Y	47					121
06	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	1938	3			Y	-0-					121
07	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	1967	3			Y	-0-					121

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
02	2996	X	2925	-0-	-71	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3195	-0-	-649	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	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
02	6412	X	5506	-0-	-906	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5704	-0-	-558	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5570	-0-	-400	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6142	-0-	-27	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
*07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					41
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					41
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2808	-0-	8	3323	113	1	2601	2	N	85					97
							94	9									
03	6037	X	2714	-0-	-3323	-0-	110	1	2504	2	N	91	174	1			14
							100	9									
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	162	1	3614	2	N	146					160
							161	9									
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	172	1	3577	2	N	111	174	1	1	8	96
							122	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	169	1	3356	2	N	91	177	1			10
							100	9									
*07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	167	1	3139	2	N	80					90
							88	9									

MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

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

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
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	857	2	3	9	N	3					3
03	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	2			N	-0-					3
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	485	2	15	9	N	14					17
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					17
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					17
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	2744	X	2496	-0-	-248	-0-	163	1	2305	3	Y	25					134
							28	9									
03	2697	X	770	-0-	-1927	-0-	7	1	763	3	Y	-0-	134	1			-0-
04	2850	X	211	-0-	-2639	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1673	-0-	-1272	-0-	225	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	165	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	196	1	1432	3	Y	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	130	1	1841	3	N	7	10	1			1
							8	9									
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	17	1	1909	3	N	19	17	1			3
							21	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	135	1	1867	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									
05	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	65	1	1784	3	N	11	10	1			1
							12	9									
06	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	100	1	1721	3	N	11	11	1			1
							12	9									
07	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	115	1	1583	3	N	9	9	1			1
							10	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2324	N	2009	-0-	-315	-0-	132	1	1869	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	18	1	2013	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2130	N	1771	-0-	-359	-0-	119	1	1652	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	71	1	1941	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2081	-0-	-79	-0-	115	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	129	1	1785	3	Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

02	140	N	59	-0-	-81	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	8026	-0-	-402	-0-	531	1 6 9	7489	3	Y	5	7	1			1
03	8990	X	8217	-0-	-773	-0-	74	1	8143	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	8700	X	7643	-0-	-1057	-0-	514	1	7129	2	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8281	-0-	-616	-0-	292	1	7989	3	Y	-0-					-0-
*06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	419	1	7174	3	Y	-0-					-0-
*07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	620	1	8557	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	1775	2	Y	30	29	1			1
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	1463	3	Y	27	25	1			3
06	T. A.		1727	-0-	1727	1727	93	1 3 9	1602	3	Y	29	30	1			2
07	T. A.		417	-0-	417	2144	28	1 7 9	382	3	Y	6	7	1			1

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2467	-0-	-389	-0-	382	1 22 9	2063	3	Y	20	28	1			3
03	3162	X	2002	-0-	-1160	-0-	19	1 28 9	1955	3	Y	25	24	1			4
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	440	1 15 9	2447	2	Y	14	18	1			-0-
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	184	1 17 9	1885	3	Y	15	13	1			2
*06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	448	1 14 9	2226	3	Y	13	14	1			1
*07	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	304	1 14 9	2723	3	Y	13	12	1			2

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	451	1 4 9	2436	3	Y	4	5	1			1
03	3162	X	2427	-0-	-735	-0-	23	1	2404	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	448	1	2491	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1934	-0-	-1228	-0-	172	1	1762	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1138	-0-	-1382	-0-	191	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1955	-0-	-649	-0-	196	1	1759	3	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5487	-0-	-337	-0-	360	1 43 9	5084	3	Y	39	55	1			6
03	6448	X	5664	-0-	-784	-0-	50	1 119 9	5495	3	Y	108	98	1			16
04	6240	X	5425	-0-	-815	-0-	360	1 70 9	4995	2	Y	64	78	1			2
05	6448	X	5979	-0-	-469	-0-	209	1 68 9	5702	3	Y	62	57	1			7
06	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	319	1 64 9	5469	3	Y	58	62	1			3
*07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	437	1 66 9	6029	3	Y	60	55	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4005	-0-	-279	-0-	264	1	3728	3	Y	12	16	1			2
							13	9									
03	4712	X	4244	-0-	-468	-0-	38	1	4141	3	Y	59	52	1			9
							65	9									
04	4560	X	3994	-0-	-566	-0-	266	1	3691	2	Y	34	42	1			1
							37	9									
05	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	146	1	3992	3	Y	34	31	1			4
							37	9									
*06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	256	1	4384	3	Y	32	34	1			2
							35	9									
*07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	304	1	4193	3	Y	32	30	1			4
							35	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2357	-0-	-135	-0-	155	1	2184	3	Y	16	23	1			2
							18	9									
03	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	22	1	2384	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	138	1	1914	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	2728	X	1794	-0-	-934	-0-	63	1	1724	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	2340	N	80	-0-	-2260	-0-	4	1	75	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2139	N	180	-0-	-1959	-0-	12	1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	4508	X	3536	-0-	-972	-0-	234	1	3296	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
03	4774	X	3827	-0-	-947	-0-	34	1	3781	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	4620	X	3396	-0-	-1224	-0-	228	1	3161	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
05	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	131	1	3575	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	189	1	3237	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	256	1	3539	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	116	1	1630	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	4	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	74	-0-	-466	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	53	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	89	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	126	1	1735	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	221	1	3120	3	N	1454	1314	1			198
							1599	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	9	1	1002	3	N	1785	1724	1			259
							1964	9									
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	318	1	4413	2	N	2146	2334	1			71
							2361	9									
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	155	1	4246	3	N	2077	1898	1			250
							2285	9									
*06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	231	1	3955	3	N	1928	2069	1			109
							2121	9									
*07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	264	1	3649	3	N	1738	1621	1			226
							1912	9									

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
02	6216	X	5871	-0-	-345	-0-	380	1	5361	3	Y	118	168	1			18
							130	9									
03	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	49	1	5419	3	Y	145	142	1			21
							160	9									
04	6660	X	5571	-0-	-1089	-0-	368	1	5108	2	Y	86	104	1			3
							95	9									
05	6882	X	5894	-0-	-988	-0-	205	1	5598	3	Y	83	76	1			10
							91	9									
*06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	364	1	6244	3	Y	77	83	1			4
							85	9									
*07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	458	1	6315	3	Y	80	74	1			10
							88	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	7109	-0-	-591	-0-	468	1	6606	3	Y	32	46	1			5
							35	9									
03	8525	X	6754	-0-	-1771	-0-	60	1	6608	3	Y	78	72	1			11
							86	9									
04	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	404	1	5600	2	Y	66	75	1			2
							73	9									
05	8277	X	4967	-0-	-3310	-0-	173	1	4727	3	Y	61	56	1			7
							67	9									
06	7950	X	4983	-0-	-2967	-0-	271	1	4649	3	Y	57	61	1			3
							63	9									
07	7874	X	4434	-0-	-3440	-0-	296	1	4077	3	Y	55	51	1			7
							61	9									

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1668	-0-	-544	-0-	110	1	1558	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	16	1	1805	3	Y	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	154	1	2131	2	Y	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					-0-
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	120	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	142	1	1960	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	645	-0-	-391	-0-	49	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	40	1	645	3	Y	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	Y	-0-					-0-
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	896	N	699	-0-	-197	-0-	53	1	646	3	Y	-0-					3
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	3	Y	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	49	1	784	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	534	-0-	-216	-0-	29	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

02	4592	X	3519	-0-	-1073	-0-	265	1	3254	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5084	X	4588	-0-	-496	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	256	1	4628	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4675	-0-	-347	-0-	270	1	4405	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	239	1	3937	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	268	1	4325	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

02	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	216	1	2653	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	197	1	3573	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	207	1	3366	3	N	-0-					-0-
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	215	1	3529	3	N	-0-					-0-
*07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	219	1	3523	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3158	-0-	-1042	-0-	456	1	2645	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
03	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4361	3	31	9	Y	28	33	1			3
04	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	459	1	3797	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
05	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	522	1	3695	3	Y	44	40	1			7
							48	9									
*06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	513	1	3715	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
07	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	522	1	3709	3	Y	36	38	1			5
							40	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	159	1	2246	3	Y	19	27	1			3
							21	9									
03	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	23	1	2519	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	148	1	2051	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
05	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	84	1	2301	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	2610	X	2557	-0-	-53	-0-	140	1	2405	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	174	1	2401	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2911	-0-	-141	-0-	436	1	2475	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	29	1	2950	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	481	1	2685	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	390	1	2789	3	Y	-0-					-0-
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	449	1	2824	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	434	1	2362	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1336	-0-	-1884	-0-	325	1	1011	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1234	-0-	-2331	-0-	13	1	1221	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	361	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1564	-0-	-17	-0-	333	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	448	1	2862	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3451	-0-	351	351	498	1	2953	3	Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	371	1	2005	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	3	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	443	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	243	1	2491	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2166	-0-	-384	-0-	363	1	1803	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	229	1	2057	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					17
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					17
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					17
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					17
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			N	-0-					17
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					17

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

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	13	1	1400	3	Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	102	1	1415	2	Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	70	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	123	1	2109	3	Y	-0-					-0-
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	145	1	1994	3	Y	-0-					-0-

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
02	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	101	1	1422	3	Y	-0-					2
03	1736	N	833	-0-	-903	-0-	8	1	825	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	163	1	2261	2	Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	84	1	2306	3	Y	-0-					-0-
*06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2353	3	Y	-0-					-0-
*07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	179	1	2465	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	2680	-0-	-1268	-0-	175	1	2465	3	Y	36	44	1			5
							40	9									
03	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	25	1	2744	3	Y	98	89	1			14
							108	9									
04	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	199	1	2754	2	Y	58	70	1			2
							64	9									
05	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	96	1	2622	3	Y	56	51	1			7
							62	9									
06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	153	1	2621	3	Y	50	54	1			3
							55	9									
07	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	177	1	2445	3	Y	53	49	1			7
							58	9									

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
02	2772	X	2079	-0-	-693	-0-	138	1	1941	3	Y	-0-					2
03	3069	X	849	-0-	-2220	-0-	8	1	841	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	205	1	2835	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	93	1	2543	3	Y	-0-					-0-
*06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	3	Y	-0-					-0-
*07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	216	1	2984	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4900	X	3704	-0-	-1196	-0-	526	1	3145	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	5301	X	4475	-0-	-826	-0-	4475	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	537	1	4974	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4520	-0-	-533	-0-	538	1	3982	3	Y	-0-					-0-
*06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	532	1	4038	3	Y	-0-					-0-
*07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	541	1	4079	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

02	700	N	485	-0-	-215	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

02	7140	X	4598	-0-	-2542	-0-	338	1	4150	3	Y	100	96	1			15
							110	9									
03	7905	X	6682	-0-	-1223	-0-	6559	3	123	9	Y	112	116	1			11
04	7650	X	4344	-0-	-3306	-0-	219	1	3972	2	Y	139	138	1			12
							153	9									
05	7905	X	3339	-0-	-4566	-0-	184	1	2989	3	Y	151	138	1			25
							166	9									
*06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	380	1	6244	3	Y	153	151	1			27
							168	9									
*07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	386	1	6220	3	Y	148	155	1			20
							163	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1726	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
03	3100	N	3564	-0-	464	464	3530	3	34	9	Y	31	32	1			3
04	3000	N	3397	-0-	397	861	176	1	3179	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
05	3100	N	3188	-0-	88	949	181	1	2953	3	Y	49	44	1			8
							54	9									
*06	3402	X	2453	-0-	-949	-0-	138	1	2270	3	Y	41	42	1			7
							45	9									
07	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	159	1	2567	3	Y	41	42	1			6
							45	9									

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
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	252	1	3739	3	Y	1176	1040	1			154
							1294	9									
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	4063	3	1321	9	Y	1201	1153	1			202
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	340	1	4089	2	Y	1086	1158	1			130
							1195	9									
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	566	1	4388	3	Y	1017	952	1			195
							1119	9									
*06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	549	1	3801	3	Y	909	1014	1			90
							1000	9									
*07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	579	1	3639	3	Y	793	699	1			184
							872	9									

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
02	5908	X	3257	-0-	-2651	-0-	239	1	2937	3	Y	74	70	1			11
							81	9									
03	6541	X	5614	-0-	-927	-0-	5498	3	116	9	Y	105	105	1			11
04	6330	X	4552	-0-	-1778	-0-	231	1	4179	2	Y	129	129	1			11
							142	9									
05	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	307	1	5000	3	Y	166	150	1			27
							183	9									
*06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	316	1	5201	3	Y	142	144	1			25
							156	9									
*07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	302	1	4870	3	Y	138	144	1			19
							152	9									

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
02	6272	X	6064	-0-	-208	-0-	702	1	5303	3	Y	54	51	1			8
							59	9									
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7164	3	107	9	Y	97	95	1			10
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	667	1	6901	2	Y	120	120	1			10
							132	9									
05	6944	X	6739	-0-	-205	-0-	394	1	6174	3	Y	155	140	1			25
							171	9									
*06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	365	1	6008	3	Y	134	135	1			24
							147	9									
07	7347	X	6521	-0-	-826	-0-	373	1	6006	3	Y	129	135	1			18
							142	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	6692	X	6524	-0-	-168	-0-	252	1	6246	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
03	7409	X	6784	-0-	-625	-0-	6758	3	26	9	Y	24	23	1			4
04	7170	X	6689	-0-	-481	-0-	469	1	6194	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	977	1	6831	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	952	1	6658	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
*07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	976	1	6329	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	2126	-0-	-1822	-0-	157	1	1924	3	Y	41	39	1			6
							45	9									
03	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3387	3	52	9	Y	47	48	1			5
04	4260	X	3636	-0-	-624	-0-	188	1	3407	2	Y	37	39	1			3
							41	9									
05	4402	X	3336	-0-	-1066	-0-	190	1	3093	3	Y	48	43	1			8
							53	9									
06	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	174	1	2867	3	Y	41	42	1			7
							45	9									
07	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	167	1	2686	3	Y	40	42	1			5
							44	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3430	-0-	-602	-0-	492	1	2887	3	Y	46	83	1			6
							51	9									
03	4464	X	2706	-0-	-1758	-0-	2658	3	48	9	Y	44	43	1			7
04	4320	X	2895	-0-	-1425	-0-	324	1	2524	2	Y	43	45	1			5
							47	9									
05	4247	X	3236	-0-	-1011	-0-	504	1	2690	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
06	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	490	1	2550	3	Y	34	38	1			3
							37	9									
07	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	508	1	2447	3	Y	31	27	1			7
							34	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	105	1	1482	3	N	15	21	1			2
							17	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	15	1	1625	3	N	-0-	2	1			-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	190	1	2633	2	N	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	91	1	2484	3	N	-0-					-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1529	3	N	-0-					-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1426	3	N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	194	1	2734	3	Y	3	22	1			1
							3	9									
03	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	20	1	2198	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
04	2280	X	2232	-0-	-48	-0-	149	1	2072	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	98	1	2684	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	119	1	2038	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	137	1	1888	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5238	-0-	-698	-0-	341	1	4808	3	N	81	101	1			11
							89	9									
03	7347	X	5205	-0-	-2142	-0-	47	1	5138	3	N	18	26	1			3
							20	9									
04	7110	X	5067	-0-	-2043	-0-	340	1	4716	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									
05	7347	X	5164	-0-	-2183	-0-	182	1	4970	3	N	11	10	1			1
							12	9									
06	5820	X	5055	-0-	-765	-0-	278	1	4766	3	N	10	10	1			1
							11	9									
07	5797	X	5406	-0-	-391	-0-	365	1	5031	3	N	9	9	1			1
							10	9									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2789	-0-	-179	-0-	178	1	2514	3	Y	88	108	1			12
							97	9									
03	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	26	1	2869	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	202	1	2804	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	100	1	2735	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3185	-0-	-25	-0-	176	1	3009	3	Y	-0-					-0-
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	216	1	2982	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3572	-0-	-264	-0-	235	1	3316	3	Y	19	29	1			3
							21	9									
03	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	37	1	4081	3	Y	56	51	1			8
							62	9									
04	4110	X	3376	-0-	-734	-0-	225	1	3115	2	Y	33	40	1			1
							36	9									
05	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	123	1	3370	3	Y	32	29	1			4
							35	9									
*06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	228	1	3904	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	281	1	3877	3	Y	30	28	1			4
							33	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	32	29	1			4
							35	9									
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	141	1	1993	3	Y	64	90	1			10
							70	9									
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	21	1	2310	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	201	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	97	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2506	-0-	-1304	-0-	138	1	2368	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2145	-0-	-924	-0-	145	1	2000	3	Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		233	-0-	233	385	233	2			N	-0-					38
03	400	X	15	-0-	-385	-0-	15	2			N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	626	2	N	-0-					176
03	899	N	713	-0-	-186	-0-	24	1	682	2	N	6					182
							7	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	9					191
							10	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	5					196
							6	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-	155	1			41
07	775	N	520	-0-	-255	-0-	21	1	499	2	N	-0-					41

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	700	1	2040	2	N	31				165
							34	9								
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	775	1	2173	2	N	36	186	1		15
							40	9								
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	420	1	2169	2	N	36				51
							40	9								
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	434	1	2179	2	N	139				190
							153	9								
06	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	392	1	2000	2	N	24	162	1		52
							26	9								
*07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	434	1	2100	2	N	13				65
							14	9								

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

02	1876	N	1648	-0-	-228	-0-	371	1	1255	2	Y	20				35
							22	9								
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	339	1	1732	2	Y	-0-				35
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	473	1	1274	2	Y	-0-				35
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	563	1	1389	2	Y	-0-				35
06	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	703	1	1935	2	Y	8	32	1		11
							9	9								
07	DLQ G-10		2813	-0-	2813	5460	651	1	2162	2	Y	-0-				11

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

02	728	N	136	-0-	-592	-0-	112	2	24	9	Y	22				157
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1085	2	61	9	Y	55				212
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	560	1	1941	2	Y	51	181	1		82
							56	9								
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	289	1	456	2	Y	52				134
							57	9								
06	DLQ G-10		863	-0-	863	863	263	1	442	2	Y	144	181	1		97
							158	9								
07	DLQ G-10		1310	-0-	1310	2173	389	1	913	2	Y	7				104
							8	9								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1916	-0-	-548	-0-	577	1	1166	2	N	157	183	1			215
							173	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	731	1	1701	2	N	185	159	1	2	8	239
							204	9									
04	2610	N	2342	-0-	-268	-0-	420	1	1722	2	N	182	182	1			239
							200	9									
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	434	1	1967	2	N	486	372	1			353
							535	9									
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	420	1	1936	2	N	171	186	1			338
							188	9									
*07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	434	1	1962	2	N	187	349	1			176
							206	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	1796	-0-	-724	-0-	111	1	1639	2	N	42	1	8			75
							46	9									
03	2790	N	1594	-0-	-1196	-0-	89	1	1484	2	N	19					94
							21	9									
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	136	1	2690	2	N	73	1	8			166
							80	9									
05	3100	N	3192	-0-	92	92	141	1	2977	2	N	67	159	1			74
							74	9									
06	2454	N	2362	-0-	-92	-0-	73	1	2239	2	N	45					119
							50	9									
07	2790	N	1258	-0-	-1532	-0-	1258	2			N	-0-					119

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	5822	-0-	-1178	-0-	225	1	5594	2	N	3	3	8			176
							3	9									
03	7750	X	7286	-0-	-464	-0-	274	1	6967	2	N	41	1	8			216
							45	9									
04	7500	X	7284	-0-	-216	-0-	270	1	6948	2	N	60	189	1	2	8	85
							66	9									
05	7564	X	6578	-0-	-986	-0-	231	1	6197	2	N	136	181	1			40
							150	9									
06	7200	X	7155	-0-	-45	-0-	264	1	6888	2	N	3	3	8			40
							3	9									
07	7471	X	7226	-0-	-245	-0-	266	1	6960	2	N	-0-					40

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	82	1	416	2	N	50					100
							55	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	98	1	482	2	N	65	152	1			13
							72	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1210	3	42	9	N	38					38
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1356	3	42	9	N	38	76	1			-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	746	-0-	-1326	-0-	746	2			Y	-0-					123
03	2046	X	863	-0-	-1183	-0-	747	2	116	9	Y	105	188	1			40
04	1500	X	797	-0-	-703	-0-	786	2	11	9	Y	10					50
05	1054	X	714	-0-	-340	-0-	692	2	22	9	Y	20					70
06	1020	X	703	-0-	-317	-0-	703	2			Y	-0-					70
07	868	X	685	-0-	-183	-0-	685	2			Y	-0-					70

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
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1831	2	64	9	N	58					150
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	N	37	154	1			33
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1543	2	45	9	N	41					74
05	2108	N	192	-0-	-1916	-0-	181	2	11	9	N	10					84
06	2010	N	24	-0-	-1986	-0-	24	2			N	-0-					84
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					84

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 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
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
*02	1652	N	1385	-0-	-267	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
*06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	259	1	1888	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3297	-0-	197	197	345	1	2952	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
*08	3341	X	3287	-0-	-54	-0-	695	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	695	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	760	1	2856	3	Y	-0-					-0-
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	715	1	2878	3	Y	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	747	1	3082	3	Y	-0-					-0-
*01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	745	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	614	1	2480	3	Y	-0-					-0-
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	580	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	597	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*05	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	395	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*06	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	538	1	2210	3	Y	-0-					-0-
*07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	755	1	3187	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	535	1	3943	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	531	1	4079	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	549	1	3971	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	474	1	3853	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*12	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	474	1	4046	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*01	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	488	1	3858	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
*02	4228	X	3721	-0-	-507	-0-	478	1	3210	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*03	4557	X	3210	-0-	-1347	-0-	412	1	2765	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
*04	4410	X	3647	-0-	-763	-0-	432	1	3185	3	Y	27	1	0	26	1	1
							30	9									
*05	4557	X	4102	-0-	-455	-0-	524	1	3548	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*06	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	484	1	3459	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
*07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	338	1	4021	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	331	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	885	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1031	1	831	3	Y	-0-					-0-
*11	1740	N	426	-0-	-1314	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*12	2263	N	775	-0-	-1488	-0-	32	1	743	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	N	920	-0-	-940	-0-	38	1	882	3	Y	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	95	1	2195	3	Y	-0-					-0-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	80	1	2014	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3101	-0-	101	101	1035	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3017	-0-	-83	18	982	1	2035	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

02	6636	X	3072	-0-	-3564	-0-	3072	3			Y	-0-	10	5			225
03	7316	X	4059	-0-	-3257	-0-	4029	3	30	9	Y	27					252
04	6390	X	430	-0-	-5960	-0-	430	3			Y	-0-	186	1	14	5	52
05	6324	X	3714	-0-	-2610	-0-	3708	3	6	9	Y	5					57
06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7026	3	79	9	Y	72					129
*07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5796	3	22	9	Y	20					149

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	451	1	2353	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	343	1	2250	3	Y	-0-	1	0			-0-
*10	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	355	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*11	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	344	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	451	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	447	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	409	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	413	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	394	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	447	1	2578	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3144	-0-	144	144	422	1	2722	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3249	-0-	149	293	467	1	2782	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 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
*08	6837	X	6294	-0-	-543	-0-	354	1	5900	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
*09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	322	1	4906	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	343	1	4967	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
*11	6150	X	4801	-0-	-1349	-0-	337	1	4424	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
*12	6293	X	4988	-0-	-1305	-0-	461	1	4486	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
*01	6293	X	4575	-0-	-1718	-0-	439	1	4092	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*02	4900	X	4251	-0-	-649	-0-	420	1	3786	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*03	5332	X	3993	-0-	-1339	-0-	379	1	3568	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*04	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	428	1	4106	3	Y	37	2	0	35	1	1
							41	9									
*05	4991	X	3326	-0-	-1665	-0-	234	1	3051	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*06	4560	X	3793	-0-	-767	-0-	353	1	3401	3	Y	35	32	1			4
							39	9									
07	4743	X	4671	-0-	-72	-0-	471	1	4159	3	Y	37	37	1			4
							41	9									

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*10	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
*11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
*02	1540	N	972	-0-	-568	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
*03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
*04	1950	N	948	-0-	-1002	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	859	-0-	-226	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
*06	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	121	1	3168	3	Y	-0-					-0-
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	117	1	3061	3	Y	-0-					-0-
*10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	102	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*11	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	117	1	2725	3	Y	-0-					-0-
*12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	121	1	4575	3	Y	-0-					-0-
*01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	3	Y	-0-					-0-
*02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	110	1	7818	3	Y	-0-					-0-
*03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	121	1	9067	3	Y	-0-					-0-
*04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			Y	-0-					-0-
*05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	121	1	5668	3	Y	-0-					-0-
*06	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	117	1	8884	3	Y	-0-					-0-
*07	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	121	1	9604	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	355	1	4307	3	Y	-0-					-0-
*01	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	273	1	3944	3	Y	-0-					-0-
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	311	1	3635	3	Y	-0-					-0-
*03	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	337	1	3978	3	Y	-0-					-0-
*04	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	340	1	3980	3	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	335	1	4056	3	Y	-0-					-0-
*06	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	330	1	3796	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4418	-0-	-46	-0-	338	1	4080	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

*08	3100	N	3142	-0-	42	42	290	1	2827	3	Y	23	22	0			1
							25	9									
*09	3000	N	3655	-0-	655	697	959	1	2675	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
*10	2621	N	1924	-0-	-697	-0-	628	1	1273	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	383	1	2754	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	558	1	4902	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	520	1	4153	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
*02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	416	1	3083	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	473	1	3634	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	296	1	3558	3	Y	23	1	0	22	1	1
							25	9									
*05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	967	1	3713	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	695	1	3797	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	670	1	3583	3	Y	23	23	1			2
							25	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

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

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	248 81	1 9	1973	3	Y	74	61	1			23
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	239 83	1 9	1894	3	Y	75	87	1			11
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	246 75	1 9	1942	3	Y	68	67	1			12
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	328 84	1 9	1916	3	Y	76	66	1			22
*06	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	216 56	1 9	1941	3	Y	51	65	1			8
07	DLQ G-10		2285	-0-	2285	4498	234 70	1 9	1981	3	Y	64	56	1			16

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
*05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
*06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
*07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	137	1	4301	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	144	1	4305	3	Y	-0-					-0-
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	147	1	4672	3	Y	-0-					-0-
*05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	170	1	5024	3	Y	-0-					-0-
*06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	149	1	4503	3	Y	-0-					-0-
*07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	154	1	4687	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	N	-0-					-0-
03	496 N	286	-0-	-210	-0-	9	1	277	3	N	-0-					-0-
04	510 N	233	-0-	-277	-0-	7	1	226	3	N	-0-					-0-
*05	527 N	251	-0-	-276	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	N	-0-					-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

02	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	54	1	1557	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
03	1705 N	1524	-0-	-181	-0-	51	1	1466	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	55	1	1636	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
*05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
*06	DLQ G-10	1880	-0-	1880	1880	64	1	1812	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
07	DLQ G-10	1889	-0-	1889	3769	64	1	1821	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

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
02	2184	X	2000	-0-	-184	-0-	61	1	1916	3	Y	21					94
							23	9									
03	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	68	1	2078	3	Y	45	97	1			42
							50	9									
04	2280	X	2175	-0-	-105	-0-	64	1	2067	3	Y	40					82
							44	9									
05	2294	X	2255	-0-	-39	-0-	73	1	2160	3	Y	20	76	1			26
							22	9									
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	68	1	2076	3	Y	24					50
							26	9									
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	70	1	2128	3	Y	21	53	1			18
							23	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

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

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	980	N	848	-0-	-132	-0-	24 1 69 9		755 3		N	63	51 1				20
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	27 1 77 9		842 3		N	70	80 1				10
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	26 1 64 9		810 3		N	58	58 1				10
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27 1 72 9		841 3		N	65	56 1				19
*06	900	N	899	-0-	-1	-0-	27 1 47 9		825 3		N	43	55 1				7
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	28 1 59 9		855 3		N	54	48 1				13

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7 1		197 2		Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8 1		228 2		Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8 1		222 2		Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	7 1		199 2		Y	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	5 1		133 2		Y	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	2 1		54 2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

02	336	N	314	-0-	-22	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	336	1	2261	3	Y	69	161	1			34
							76	9									
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	372	1	1957	3	Y	28	45	1			17
							31	9									
04	2250	X	2154	-0-	-96	-0-	360	1	1777	3	Y	15	22	1			10
							17	9									
05	2325	X	1570	-0-	-755	-0-	360	1	1193	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
06	2790	X	680	-0-	-2110	-0-	240	1	430	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	2883	X	415	-0-	-2468	-0-	132	1	277	3	Y	5	7	1			4
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	237 88	1 9	5954	2	N	80	97	1			57
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	260 32	1 9	6019	2	N	29	57	1			29
04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	243 21	1 9	5711	2	N	19	25	1			23
05	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	255 36	1 9	6172	2	N	33	25	1			31
06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	247 24	1 9	5634	2	N	22	23	1			30
*07	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	248 22	1 9	5414	2	N	20	23	1			27

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

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

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

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

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

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

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4116	X	3186	-0-	-930	-0-	3180	3	6	9	Y	5					190
03	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	3562	3	111	9	Y	101	195	1			96
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4262	3	78	9	Y	71					167
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4009	3	196	9	Y	178	184	1			161
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			Y	-0-					161
*07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3809	3	1	9	Y	1	1	8			161

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	607	1	8572	3	Y	27	39	1			4
							30	9									
03	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	84	1	9254	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	598	1	8295	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	282	1	7716	3	Y	-0-					-0-
06	9960	X	4034	-0-	-5926	-0-	222	1	3812	3	Y	-0-					-0-
07	10199	X	4258	-0-	-5941	-0-	288	1	3970	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	348 12	1 9	1020	3	Y	11	10	1			2
03	1891	N	1369	-0-	-522	-0-	1369	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	346	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	350	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	279	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	385	1	1427	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2154	3	33	9	Y	30	27	1			4
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1804	3	31	9	Y	28	27	1			5
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	88	1	2476	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
05	3100	N	3461	-0-	361	361	298	1	3134	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
*06	3595	X	3234	-0-	-361	-0-	297	1	2912	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	318	1	2826	3	Y	21	18	1			5
							23	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3529	-0-	-1035	-0-	505	1	2951	3	Y	66	63	1			10
							73	9									
03	4867	X	3318	-0-	-1549	-0-	3249	3	69	9	Y	63	67	1			6
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	486	1	3622	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
05	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	469	1	3319	3	Y	100	91	1			16
							110	9									
*06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	491	1	3668	3	Y	88	88	1			16
							97	9									
07	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	480	1	3391	3	Y	80	85	1			11
							88	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2866	-0-	-690	-0-	189 8	1 9	2669	3	Y	7	10	1			1
03	3937	X	2665	-0-	-1272	-0-	24	1	2641	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3810	X	2078	-0-	-1732	-0-	140	1	1938	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2166	-0-	-1647	-0-	76	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2102	-0-	-1228	-0-	116	1	1986	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1681	-0-	-1481	-0-	114	1	1567	3	Y	-0-					-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
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1848	-0-	-663	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

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

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			85

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	826	3	23	9	Y	21	21	0			1
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	473	3	21	9	Y	19	19	0			1
*11	840	N	97	-0-	-743	-0-	73	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	1116	N	667	-0-	-449	-0-	643	3	24	9	Y	22	22	0			1
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	683	3	25	9	Y	23	23	0			1
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	752	3	26	9	Y	24	24	0			1
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	678	3	28	9	Y	25	25	1			1
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	734	3	24	9	Y	22	1	0	21	1	1
*05	868	N	561	-0-	-307	-0-	537	3	24	9	Y	22	22	1			1
*06	690	N	651	-0-	-39	-0-	629	3	22	9	Y	20	19	1			2
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	125	1	604	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HWY 79 N ENTERPRISE L.L.C. 341593
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1633	3	4	9	N	4					165
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1691	3	29	9	N	26					191
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1736	3	33	9	N	30	141	1			80
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					80
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					80
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	3	6	9	N	5					85

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

02	3024	#	2818	-0-	-206	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03	3348	#	2678	-0-	-670	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	3000	#	2982	-0-	-18	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3348	R	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
06	3323	R	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*07	3314	R	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1646	-0-	-304	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1506	-0-	-664	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

02	2268 X	11	-0-	-2257	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	2511 X	7	-0-	-2504	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	2430 X	2	-0-	-2428	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
06	750 X	741	-0-	-9	-0-	741	3		N	-0-			-0-
*07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-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

02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4360	-0-	1260	1260	4360	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7798	-0-	4798	6058	7798	3			N	-0-					-0-
*07	14129	X	8071	-0-	-6058	-0-	8071	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

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

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

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

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6487	-0-	-569	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7120	-0-	-1220	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	6183	-0-	-2559	-0-	6183	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	10948	X	8914	-0-	-2034	-0-	8881	3	33	9	Y	30	30	1			3
03	12121	X	8721	-0-	-3400	-0-	8688	3	33	9	Y	30	30	1			3
04	10170	X	4605	-0-	-5565	-0-	4416	3	189	9	Y	172	160	1			15
05	10044	X	1919	-0-	-8125	-0-	1779	3	140	9	Y	127	130	1			12
06	9720	X	2364	-0-	-7356	-0-	2237	3	127	9	Y	115	115	1			12
07	9858	X	2517	-0-	-7341	-0-	2390	3	127	9	Y	115	114	1			13

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

02	6244	X	3681	-0-	-2563	-0-	3473	3	208	9	Y	189	188	1			18
03	6913	X	5807	-0-	-1106	-0-	5599	3	208	9	Y	189	189	1			18
04	6690	X	4970	-0-	-1720	-0-	4740	3	230	9	Y	209	209	1			18
05	5673	X	4035	-0-	-1638	-0-	3864	3	171	9	Y	155	158	1			15
06	5610	X	3777	-0-	-1833	-0-	3624	3	153	9	Y	139	139	1			15
07	5797	X	4444	-0-	-1353	-0-	4292	3	152	9	Y	138	138	1			15

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14840	X	10537	-0-	-4303	-0-	10537	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	10831	-0-	-5599	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
04	15810	X	12659	-0-	-3151	-0-	12659	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	9297	-0-	-7040	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	12287	-0-	-3523	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
07	13082	X	12538	-0-	-544	-0-	12538	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

02	16352	X	15957	-0-	-395	-0-	15957	3			N	-0-					-0-
03	18662	X	15624	-0-	-3038	-0-	15624	3			N	-0-					-0-
04	18060	X	14499	-0-	-3561	-0-	14499	3			N	-0-					-0-
05	18662	X	14515	-0-	-4147	-0-	14515	3			N	-0-					-0-
06	17100	X	13411	-0-	-3689	-0-	13411	3			N	-0-					-0-
07	17670	X	12968	-0-	-4702	-0-	12968	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

02	1708	X	1259	-0-	-449	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2304	-0-	-393	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	32	-0-	-8900	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 272118 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

02	0	A	3291	-0-	3291	5594	2147	3	1144	9	N	1040	1040	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15387 02/27/2015

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
06	26070	X	24203	-0-	-1867	-0-	24203	3			N	-0-					-0-
07	26939	X	7219	-0-	-19720	-0-	7219	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

02	7616	X	5504	-0-	-2112	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	5790	-0-	-1960	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	5016	-0-	-2484	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	5291	-0-	-2459	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	4021	-0-	-2609	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	4737	-0-	-1370	-0-	4737	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2000	-0-	-640	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
*07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	888	-0-	-312	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	3100	N	2772	-0-		-328	4744		357	1	2396	3	Y	17	17	0			3
									19	9									
*09	3000	N	2782	-0-		-218	4526		331	1	2433	3	Y	16	16	0			3
									18	9									
*10	3100	N	2659	-0-		-441	4085		323	1	2315	3	Y	19	20	0			2
									21	9									
*11	3000	N	2591	-0-		-409	3676		322	1	2246	3	Y	21	19	0			4
									23	9									
*12	3100	N	2730	-0-		-370	3306		389	1	2319	3	Y	20	21	0			3
									22	9									
*01	3100	N	2456	-0-		-644	2662		240	1	2194	3	Y	20	21	0			2
									22	9									
*02	2800	N	2561	-0-		-239	2423		367	1	2171	3	Y	21	21	0			2
									23	9									
*03	3100	N	2901	-0-		-199	2224		387	1	2490	3	Y	22	21	0			3
									24	9									
*04	3000	N	2627	-0-		-373	1851		345	1	2256	3	Y	24	23	0			4
									26	9									
*05	3100	N	2641	-0-		-459	1392		317	1	2301	3	Y	21	21	0			4
									23	9									
*06	3000	N	2638	-0-		-362	1030		376	1	2237	3	Y	23	21	0	2	1	4
									25	9									
*07	3100	N	2837	-0-		-263	767		394	1	2418	3	Y	23	23	0			4
									25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

*08	3405	X	3405	-0-		-0-	-0-		256	1	3149	3	Y	-0-					-0-
*09	4300	X	4300	-0-		-0-	-0-		329	1	3971	3	Y	-0-					-0-
*10	3348	X	2031	-0-		-1317	-0-		300	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*11	3330	X	1304	-0-		-2026	-0-		312	1	992	3	Y	-0-					-0-
*12	4371	X	1415	-0-		-2956	-0-		284	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*01	4371	X	988	-0-		-3383	-0-		200	1	788	3	Y	-0-					-0-
*02	2912	X	1918	-0-		-994	-0-		195	1	1723	3	Y	-0-					-0-
*03	2120	X	2120	-0-		-0-	-0-		255	1	1835	3	Y	27	26	1			1
									30	9									
*04	1380	X	1249	-0-		-131	-0-		281	1	942	3	Y	24	1	0	23	1	1
									26	9									
*05	2139	X	546	-0-		-1593	-0-		150	1	370	3	Y	24	24	1			1
									26	9									
*06	2070	X	556	-0-		-1514	-0-		129	1	403	3	Y	22	21	1			2
									24	9									
07	2139	X	484	-0-		-1655	-0-		121	1	335	3	Y	25	24	1			3
									28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

*08	3007	X	1515	-0-		-1492	-0-		1513	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	2910	X	1175	-0-		-1735	-0-		1173	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	2573	X	998	-0-		-1575	-0-		996	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	1470	N	1037	-0-		-433	-0-		1035	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	1209	N	1065	-0-		-144	-0-		1063	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	992	N	660	-0-		-332	-0-		658	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*02	1848	X	1848	-0-		-0-	-0-		1846	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-		2912	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-		2853	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*05	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-		2645	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*06	2820	X	2269	-0-		-551	-0-		2260	3	9	9	Y	8	7	1			1
07	2945	X	2159	-0-		-786	-0-		2150	3	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	301	1	3269	3	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	278	1	3537	3	Y	-0-					-0-
*10	4185	X	2796	-0-	-1389	-0-	309	1	2487	3	Y	-0-					-0-
*11	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	178	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	314	1	3685	3	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	314	1	3411	3	Y	-0-					-0-
*02	3556	X	2658	-0-	-898	-0-	265	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*03	3999	X	2954	-0-	-1045	-0-	257	1	2697	3	Y	-0-					-0-
*04	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	332	1	3412	3	Y	-0-					-0-
*05	3999	X	3342	-0-	-657	-0-	342	1	3000	3	Y	-0-					-0-
*06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	328	1	3475	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	351	1	3329	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

*08	3100	N	2314	-0-	-786	3310	2314	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2351	-0-	-649	2661	2351	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2489	-0-	-611	2050	2489	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1693	-0-	-1307	743	1693	3			Y	-0-					-0-
*12	1655	N	912	-0-	-743	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
*01	1364	N	803	-0-	-561	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*02	1568	N	640	-0-	-928	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*03	899	N	407	-0-	-492	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*04	780	N	7	-0-	-773	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	3	0	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

*08	589	X	388	-0-	-201	-0-	155	1	233 3	Y	-0-			-0-
*09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	344	1	169 3	Y	-0-			-0-
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	355	1	254 3	Y	-0-			-0-
*11	510	X	456	-0-	-54	-0-	232	1	224 3	Y	-0-			-0-
*12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	355	1	241 3	Y	-0-			-0-
*01	620	X	362	-0-	-258	-0-	19	1	343 3	Y	-0-			-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	315	1	252 3	Y	-0-			-0-
*03	465	N	122	-0-	-343	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
*04	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
*05	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
*06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3379	3	26	9	Y	24	24	0			1
*09	2340	X	1663	-0-	-677	-0-	1641	3	22	9	Y	20	20	0			1
*10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2937	3	24	9	Y	22	22	0			1
*11	3330	X	2652	-0-	-678	-0-	2626	3	26	9	Y	24	24	0			1
*12	3410	X	1571	-0-	-1839	-0-	1543	3	28	9	Y	25	25	0			1
*01	3410	X	2585	-0-	-825	-0-	2555	3	30	9	Y	27	27	0			1
*02	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1227	3	31	9	Y	28	28	0			1
*03	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2501	1243	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	3593	X	1092	-0-	-2501	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
*02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
*05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
*06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*08	4681	X	4425	-0-	-256	-0-	4382	3	43	9	Y	39	39	0			1
*09	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	4198	3	35	9	Y	32	32	0			1
*10	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	4549	3	40	9	Y	36	36	0			1
*11	4710	X	4371	-0-	-339	-0-	4328	3	43	9	Y	39	39	0			1
*12	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	4549	3	44	9	Y	40	40	0			1
*01	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4427	3	47	9	Y	43	43	0			1
*02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4358	3	48	9	Y	44	44	0			1
*03	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	4331	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
*05	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
*06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
*07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 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
*08	0	Z	2742	-0-	2742	2742	2742	3			Y	-0-					-0-
*09	0	Z	6414	-0-	6414	9156	6414	3			Y	-0-					-0-
*10	0	Z	6794	-0-	6794	15950	6794	3			Y	-0-					-0-
*11	0	Z	6852	-0-	6852	22802	6852	3			Y	-0-					-0-
*12	0	Z	6890	-0-	6890	29692	6890	3			Y	-0-					-0-
*01	35664	X	5972	-0-	-29692	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
*02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
*03	6913	X	6367	-0-	-546	-0-	6367	3			Y	-0-					-0-
*04	6690	X	6338	-0-	-352	-0-	6338	3			Y	-0-					-0-
*05	6882	X	6492	-0-	-390	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-
*06	6150	X	5938	-0-	-212	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	4551	-0-	-1990	-0-	4551	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					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 #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6045	X	2157	-0-	-3888	-0-	305	1	1798	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
*09	5850	X	4166	-0-	-1684	-0-	339	1	3782	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
*10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	355	1	7881	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
*11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	333	1	7109	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
*12	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	355	1	9942	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
*01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	355	1	9195	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
*02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	321	1	7799	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
*03	6758	X	4679	-0-	-2079	-0-	235	1	4444	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	337	1	7483	3	Y	-0-					-0-
*05	6758	X	5234	-0-	-1524	-0-	214	1	5020	3	Y	-0-					-0-
*06	6540	X	5407	-0-	-1133	-0-	255	1	5152	3	Y	-0-					-0-
*07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	311	1	8750	3	Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	886	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	841	3	33	9	Y	30	31	0			5
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	828	3	42	9	Y	38	39	0			4
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	723	3	43	9	Y	39	36	0			7
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	818	3	Y	37	39	0			5
							41	9									
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	Y	-0-	5	0			-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	900	3	Y	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	3	Y	-0-					-0-
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	960	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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
*08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	286	1	7050	3	Y	237	231	0			46
							261	9									
*09	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10228	3	238	9	Y	216	223	0			39
*10	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9616	3	294	9	Y	267	279	0			27
*11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8468	3	317	9	Y	288	264	0			51
*12	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	358	1	8295	3	Y	270	283	0			38
							297	9									
*01	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	363	1	8254	3	Y	281	285	0			34
							309	9									
*02	T. A.		3597	-0-	3597	3597	132	1	3154	3	Y	283	284	0			33
							311	9									
*03	T. A.		5509	-0-	5509	9106	214	1	5149	3	Y	133	149	0			17
							146	9									
*04	T. A.		5076	-0-	5076	14182	204	1	4751	3	Y	110	109	0			18
							121	9									
*05	17197	X	3015	-0-	-14182	-0-	112	1	2794	3	Y	99	99	0			18
							109	9									
*06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	294	1	7178	3	Y	101	95	0	7	1	17
							111	9									
*07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	330	1	8245	3	Y	106	106	0			17
							117	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

*08	2232	N	1704	-0-	-528	-0-	1672	3	32	9	Y	29	29	0			1
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	3	26	9	Y	24	24	0			1
*10	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1560	3	30	9	Y	27	27	0			1
*11	1650	N	1451	-0-	-199	-0-	1418	3	33	9	Y	30	30	0			1
*12	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1436	3	33	9	Y	30	30	0			1
*01	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	1084	3	35	9	Y	32	32	0			1
*02	1484	X	160	-0-	-1324	-0-	124	3	36	9	Y	33	33	0			1
*03	1581	X	499	-0-	-1082	-0-	462	3	37	9	Y	34	34	1			1
*04	1440	X	420	-0-	-1020	-0-	387	3	33	9	Y	30	1	0	29	1	1
*05	1457	X	383	-0-	-1074	-0-	381	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	1080	X	342	-0-	-738	-0-	340	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496	X	38	-0-	-458	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-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 NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	149	-0-	149	149	5 11	1 9	133	3	Y	10	8	0			2
07	14B2 EXT	228	-0-	228	377	8 20	1 9	200	3	Y	18	17	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10153	3	102	9	Y	93	239	1			229
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6103	3	208	9	Y	189	241	1			177
04	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	13837	3	56	9	Y	51	197	1			31
05	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	13281	3	182	9	Y	165	94	1			102
06	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12808	3	25	9	Y	23	51	1			74
*07	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11829	3	111	9	Y	101	102	1			73

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1798	X	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*09	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
*10	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
*11	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*12	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
*01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1438	-0-	1438	1438	1438	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1495	-0-	1495	2933	1495	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1527	-0-	1527	4460	1527	3			Y	-0-					-0-
*05	5954	X	1494	-0-	-4460	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	73	-0-	-587	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*10	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*11	900	N	168	-0-	-732	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
*03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	36	-0-	36	36	17	3	19	9	Y	17	15	1			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

*08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	164	1	4024	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
*09	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	2638	3	13	9	Y	12	13	0			2
*10	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	3816	3	18	9	Y	16	16	0			2
*11	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	3605	3	18	9	Y	16	15	0			3
*12	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	152	1	3518	3	Y	15	16	0			2
							17	9									
*01	4123	X	3379	-0-	-744	-0-	141	1	3220	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
*02	T. A.		3382	-0-	3382	3382	136	1	3228	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
*03	T. A.		3423	-0-	3423	6805	136	1	3270	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*04	T. A.		3279	-0-	3279	10084	135	1	3130	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*05	14184	X	4100	-0-	-10084	-0-	155	1	3932	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	115	1	2795	3	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
07	3379	X	1740	-0-	-1639	-0-	66	1	1661	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	1395	N	312	-0-	-1083	-0-	11	1	272	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	23	24	0			4
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1772	3	32	9	Y	29	30	0			3
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1264	3	35	9	Y	32	29	0			6
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	3	Y	29	31	0			4
							32	9									
*01	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	57	1	1322	3	Y	31	31	0			4
							34	9									
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	31	31	0			4
							34	9									
*03	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	47	1	1123	3	Y	19	21	0			2
							21	9									
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
*05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	49	1	1203	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
*06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	43	1	1047	3	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
07	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	38	1	969	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

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

BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

02	644	N	409	-0-	-235	-0-	93	1	297	2	N	17					58
							19	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	N	5					63
							6	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	115	1	683	2	N	2					65
							2	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	N	-0-					65
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	270	1	998	2	N	63					128
							69	9									
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1536	2	31	9	N	28					156

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	161	1	920	2	N	158	164	1			212
							174	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	303	1	990	2	N	106	167	1			151
							117	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	459	1	929	2	N	135					286
							149	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	387	1	907	2	N	138	162	1			262
							152	9									
06	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	116	1	789	2	N	102	166	1			198
							112	9									
07	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	693	1	669	2	N	160					358
							176	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	53	1	293	2	N	-0-					86
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	53	1	275	2	N	-0-					86
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					86
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	70	1	219	2	N	-0-					86
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	64	1	213	2	N	-0-					86
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	38	1	120	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

02	168	N	112	-0-	-56	-0-	12	1	100	2	N	-0-					84
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	12	1	116	2	N	-0-					84
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	22	1	135	2	N	-0-					84
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	N	-0-					84
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					84
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	2	N	-0-					84

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2322	3	Y	-0-					-0-
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1916	3	Y	-0-					-0-
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	71	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	72	1	2188	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	N	434	-0-	-62	-0-	427	3	7	9	Y	6	6	1			2
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	T. A.		1473	-0-	1473	1473	1472	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	T. A.		857	-0-	857	2330	856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	T. A.		789	-0-	789	3119	788	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3923	X	804	-0-	-3119	-0-	792	3	12	9	Y	11	8	1			3
*06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	Y	10	9	1			4
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1428	3	10	9	Y	9	9	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

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

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	442	3	Y	70	56	1			22
							77	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	753	3	Y	70	82	1			10
							77	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	29	1	930	3	Y	65	63	1			12
							72	9									
*05	589	N	501	-0-	-88	-0-	14	1	409	3	Y	71	62	1			21
							78	9									
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	34	1	1071	3	Y	47	61	1			7
							52	9									
07	1054	N	795	-0-	-259	-0-	23	1	705	3	Y	61	53	1			15
							67	9									

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
*10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10647	3	8	9	Y	7	4	1			3
*11	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9672	3	23	9	Y	21	16	1			8
*12	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10530	3	28	9	Y	25	24	1			9
*01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10040	3	32	9	Y	29	28	1			10
*02	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9115	3	31	9	Y	28	29	1			9
*03	10447	X	9949	-0-	-498	-0-	9912	3	37	9	Y	34	34	1			9
*04	10110	X	9069	-0-	-1041	-0-	9034	3	35	9	Y	32	31	1			10
*05	10447	X	10345	-0-	-102	-0-	10316	3	29	9	Y	26	29	1			7
*06	9810	X	9207	-0-	-603	-0-	9182	3	25	9	Y	23	21	1			9
07	10137	X	8861	-0-	-1276	-0-	8838	3	23	9	Y	21	20	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 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
*10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
*11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
*12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			Y	-0-					-0-
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
*02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
*03	4557	X	2987	-0-	-1570	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
*04	4230	X	2586	-0-	-1644	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
*05	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
*06	3930	X	530	-0-	-3400	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	306	-0-	-3352	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-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
*10	248	N	113	-0-	-135	-0-	83	3	30	9	Y	27	27	1			10
*11	540	N	180	-0-	-360	-0-	156	3	24	9	Y	22	24	1			8
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	10	1			1
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
*11	1170	N	867	-0-	-303	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
*12	1178	N	888	-0-	-290	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
*01	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
*03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
*05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
*06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			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
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 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
*10	1364	N	986	-0-	-378	-0-	983	3	3	9	Y	3	3	1			1
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	3	11	9	Y	10	7	1			4
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	3	18	9	Y	16	14	1			6
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1275	3	19	9	Y	17	17	1			6
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1183	3	18	9	Y	16	17	1			5
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	3	24	9	Y	22	21	1			6
*04	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1195	3	20	9	Y	18	18	1			6
*05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1197	3	13	9	Y	12	15	1			3
*06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1158	3	11	9	Y	10	9	1			4
07	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1086	3	10	9	Y	9	9	1			4

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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
*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-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		292	-0-	292	292	292	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		549	-0-	549	841	549	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		439	-0-	439	1280	432	3	7	9	Y	6	4	1			2
*06	T. A.		562	-0-	562	1842	551	3	11	9	Y	10	8	1			4
07	T. A.		630	-0-	630	2472	620	3	10	9	Y	9	9	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

*10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1322	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	3	4	9	Y	4	3	1			1
*12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1230	3	3	9	Y	3	3	1			1
*01	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1166	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1100	3	4	9	Y	4	4	1			1
*04	1200	N	869	-0-	-331	-0-	866	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	951	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9	Y	3	3	1			1

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

02	504	N	403	-0-	-101	-0-	13	1	390	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	12	1	352	3	N	-0-					-0-
*05	434	N	367	-0-	-67	-0-	12	1	355	3	N	-0-					-0-
*06	480	N	214	-0-	-266	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	12	1	356	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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

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
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 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
*10	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1296	3	55	9	Y	50	36	1			19
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1107	3	57	9	Y	52	51	1			20
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1240	3	64	9	Y	58	56	1			22
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1419	3	69	9	Y	63	63	1			22
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1478	3	68	9	Y	62	64	1			20
*03	1054	N	772	-0-	-282	-0-	687	3	85	9	Y	77	76	1			21
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1684	3	76	9	Y	69	68	1			22
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1691	3	34	9	Y	31	44	1			9
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	925	3	24	9	Y	22	22	1			9
07	1054	N	807	-0-	-247	-0-	784	3	23	9	Y	21	20	1			10

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

*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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

*10	18721	X	6225	-0-	-12496	-0-	6171	3	54	9	N	49	40	1			19
*11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7137	3	59	9	N	54	52	1			21
*12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6197	3	64	9	N	58	57	1			22
*01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5840	3	67	9	N	61	61	1			22
*02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4748	3	65	9	N	59	62	1			19
*03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5123	3	81	9	N	74	73	1			20
*04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4574	3	68	9	N	62	62	1			20
*05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5006	3	51	9	N	46	53	1			13
*06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4344	3	53	9	N	48	42	1			19
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3866	3	51	9	N	46	43	1			22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		101	-0-	101	685	98	3	3	9	Y	3	3	1			1
*11	14B2 EXT		1070	-0-	1070	1755	1067	3	3	9	Y	3	3	1			1
*12	14B2 EXT		868	-0-	868	2623	865	3	3	9	Y	3	3	1			1
*01	14B2 EXT		397	-0-	397	3020	378	3	19	9	Y	17	12	1			6
*02	14B2 EXT		76	-0-	76	3096	48	3	28	9	Y	25	23	1			8
*03	14B2 EXT		112	-0-	112	3208	77	3	35	9	Y	32	31	1			9
*04	3393	X	185	-0-	-3208	-0-	154	3	31	9	Y	28	28	1			9
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	177	3	26	9	Y	24	26	1			7
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	173	3	22	9	Y	20	19	1			8
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	174	3	21	9	Y	19	18	1			9

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*02	756	N	710	-0-	-46	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	729	-0-	-46	-0-	717	3	12	9	N	11	8	1			3
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	3	12	9	N	11	10	1			4
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	704	3	12	9	N	11	10	1			5

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	923	3	232	9	Y	211	211	0			37
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	966	3	239	9	Y	217	207	0			47
*04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1060	3	234	9	Y	213	211	0			49
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1478	3	94	9	Y	85	118	0			16
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2356	3	52	9	Y	47	56	0			7
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2526	3	47	9	Y	43	41	0			9

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 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
*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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1601	-0-	-290	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1360	-0-	-470	-0-	1346	3	14	9	Y	13	9	1			4
*05	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1784	3	91	9	Y	83	64	1			23
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1884	3	79	9	Y	72	66	1			29
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1560	3	74	9	Y	67	64	1			32

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	25	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	16	1			3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1116	N	749	-0-	-367	-0-	710	3	39	9	Y	35	34	1			13
*11	1050	N	565	-0-	-485	-0-	531	3	34	9	Y	31	32	1			12
*12	1147	N	979	-0-	-168	-0-	942	3	37	9	Y	34	33	1			13
*01	744	N	620	-0-	-124	-0-	579	3	41	9	Y	37	37	1			13
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	640	3	37	9	Y	34	36	1			11
*03	992	N	493	-0-	-499	-0-	452	3	41	9	Y	37	38	1			10
*04	630	N	432	-0-	-198	-0-	397	3	35	9	Y	32	32	1			10
*05	744	N	659	-0-	-85	-0-	626	3	33	9	Y	30	32	1			8
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	516	3	31	9	Y	28	25	1			11
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	675	3	29	9	Y	26	25	1			12

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	3	2	9	Y	2	1	1			1
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3269	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3024	3	4	9	Y	4	4	1			1
*04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3006	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2829	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
*07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	14559	3	19	9	Y	17	16	1			6
*11	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	15307	3	18	9	Y	16	16	1			6
*12	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13419	3	18	9	Y	16	16	1			6
*01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13998	3	20	9	Y	18	18	1			6
*02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12360	3	20	9	Y	18	18	1			6
*03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12918	3	23	9	Y	21	21	1			6
*04	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12510	3	21	9	Y	19	19	1			6
*05	12400	X	11398	-0-	-1002	-0-	11380	3	18	9	Y	16	18	1			4
*06	12000	X	10817	-0-	-1183	-0-	10800	3	17	9	Y	15	13	1			6
07	12400	X	10539	-0-	-1861	-0-	10526	3	13	9	Y	12	12	1			6

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8347	3	20	9	N	18	20	1			7
*11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7452	3	7	9	N	6	11	1			2
*12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7682	3	7	9	N	6	6	1			2
*01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8357	3	9	9	N	8	7	1			3
*02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7223	3	7	9	N	6	7	1			2
*03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7469	3	10	9	N	9	9	1			2
*04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7525	3	9	9	N	8	8	1			2
*05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5569	3	8	9	N	7	7	1			2
*06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6815	3	6	9	N	5	5	1			2
*07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7124	3	7	9	N	6	5	1			3

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
*10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
*11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3745	3	12	9	N	11	7	1			4
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3628	3	14	9	N	13	12	1			5
*01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3859	3	15	9	N	14	14	1			5
*02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3360	3	14	9	N	13	14	1			4
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3273	3	20	9	N	18	17	1			5
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3485	3	17	9	N	15	15	1			5
*05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3646	3	25	9	N	23	22	1			6
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3377	3	23	9	N	21	19	1			8
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3485	3	22	9	N	20	19	1			9

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*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-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

02	784	N	609	-0-	-175	-0-	574	3	35	9	N	32	32	0			6
03	713	N	114	-0-	-599	-0-	105	3	9	9	N	8	12	0			2
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	2	0			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	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
DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	120	-0-	-686	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

02	2800	N	3398	-0-	598	1590	3242	3	156	9	Y	142	142	0			25
*03	5194	X	3604	-0-	-1590	-0-	3442	3	162	9	Y	147	140	0			32
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3639	3	169	9	Y	154	150	0			36
*05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3996	3	171	9	Y	155	162	0			29
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3653	3	173	9	Y	157	162	0			24
*07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3521	3	155	9	Y	141	135	0			30

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

*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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

*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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

02	3192	X	2633	-0-	-559	-0-	82 31	1 9	2520	3	N	28	22	1			9
03	3503	X	2843	-0-	-660	-0-	91 31	1 9	2721	3	N	28	33	1			4
04	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	92 30	1 9	2917	3	N	27	26	1			5
*05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	92 33	1 9	2686	3	N	30	26	1			9
*06	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	81 21	1 9	2455	3	N	19	25	1			3
07	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	92 20	1 9	2806	3	N	18	17	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	T. A.		7897	-0-	7897	16273	7877	3	20	9	N	18	11	1			7
*11	24426	X	8153	-0-	-16273	-0-	8109	3	44	9	N	40	32	1			15
*12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8163	3	50	9	N	45	43	1			17
*01	7905	X	7692	-0-	-213	-0-	7639	3	53	9	N	48	48	1			17
*02	7532	X	6548	-0-	-984	-0-	6496	3	52	9	N	47	49	1			15
*03	8339	X	6764	-0-	-1575	-0-	6699	3	65	9	N	59	58	1			16
*04	8070	X	6248	-0-	-1822	-0-	6190	3	58	9	N	53	52	1			17
*05	8215	X	5992	-0-	-2223	-0-	5973	3	19	9	N	17	29	1			5
*06	7440	X	5876	-0-	-1564	-0-	5865	3	11	9	N	10	11	1			4
07	7254	X	5777	-0-	-1477	-0-	5767	3	10	9	N	9	9	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
*10	T. A.		6257	-0-	6257	18664	6220	3	37	9	N	34	33	1			13
*11	25293	X	6629	-0-	-18664	-0-	6455	3	174	9	N	158	111	1			60
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4072	3	242	9	N	220	198	1			82
*01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6463	3	265	9	N	241	238	1			85
*02	6048	X	5873	-0-	-175	-0-	5617	3	256	9	N	233	242	1			76
*03	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	5919	3	320	9	N	291	288	1			79
*04	6840	X	5971	-0-	-869	-0-	5684	3	287	9	N	261	257	1			83
*05	6727	X	5729	-0-	-998	-0-	5494	3	235	9	N	214	238	1			59
*06	6510	X	5339	-0-	-1171	-0-	5133	3	206	9	N	187	172	1			74
07	6510	X	5470	-0-	-1040	-0-	5279	3	191	9	N	174	165	1			83

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4	3	1			1
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	N	3	3	1			1
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	N	4	3	1			2

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
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

*10	6200	X	6041	-0-	-159	-0-	5968	3	73	9	N	66	69	1			25
*11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5673	3	37	9	N	34	46	1			13
*12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5327	3	41	9	N	37	36	1			14
*01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6330	3	44	9	N	40	40	1			14
*02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5467	3	43	9	N	39	40	1			13
*03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6270	3	53	9	N	48	48	1			13
*04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6906	3	48	9	N	44	43	1			14
*05	6386	X	5350	-0-	-1036	-0-	5310	3	40	9	N	36	40	1			10
*06	6180	X	5489	-0-	-691	-0-	5455	3	34	9	N	31	29	1			12
07	6572	X	4546	-0-	-2026	-0-	4513	3	33	9	N	30	28	1			14

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

*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-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		1422	-0-	1422	4860	1390	3	32	9	Y	29	28	1			11
*11	6176	X	1316	-0-	-4860	-0-	1290	3	26	9	Y	24	26	1			9
*12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1318	3	29	9	Y	26	25	1			10
*01	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1243	3	36	9	Y	33	31	1			12
*02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1063	3	33	9	Y	30	32	1			10
*03	1333	N	869	-0-	-464	-0-	825	3	44	9	Y	40	39	1			11
*04	1290	N	779	-0-	-511	-0-	751	3	28	9	Y	25	28	1			8
*05	1209	N	839	-0-	-370	-0-	828	3	11	9	Y	10	15	1			3
*06	840	N	608	-0-	-232	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			3
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	3	9	9	Y	8	7	1			4

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	532	1	2825	3	Y	59	30	1			29
							65	9									
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	589	1	3197	3	Y	81	60	1			50
							89	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	570	1	2871	3	Y	126	94	1			82
							139	9									
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	589	1	3078	3	Y	119	147	1			54
							131	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	570	1	2916	3	Y	113	97	1			70
							124	9									
*07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	589	1	3085	3	Y	128	98	1			100
							141	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

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-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	196	N	187	-0-	-9	-0-	146	2	41	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	96	2	27	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	161	2	36	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	124	2	30	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	141	2	29	3	Y	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	242	2	62	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	552	1	6093	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6877	-0-	-284	-0-	534	1	6336	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	6930	X	6736	-0-	-194	-0-	478	1	6252	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	511	1	6723	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	6930	X	5576	-0-	-1354	-0-	389	1	5177	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	517	1	6942	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	170	1	1548	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	191	1	1741	3	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	3	Y	-0-					-0-
							171	5									
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	78	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	283	-0-	-887	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	688	-0-	-676	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	76	-0-	-404	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	19	-0-	-1159	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	9	-0-	-651	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	2517	2	710	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3084	2	857	3	Y	21	18	1			17
							23	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	2814	2	638	3	Y	20	23	1			14
							22	9									
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3271	2	782	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	3541	2	728	3	Y	16	18	1			11
							18	9									
07	3968	X	1580	-0-	-2388	-0-	1243	2	319	3	Y	16	19	1			8
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2691	3	23	9	Y	21	14	1			39
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2191	3	19	9	Y	17	32	1			24
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3121	3	13	9	Y	12	14	1			22
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3143	3	10	9	Y	9	12	1			19
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1306	3	8	9	Y	7					26
*07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1403	3	4	9	Y	4	11	1			19

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

02	560	N	456	-0-	-104	-0-	356	2	100	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	376	2	104	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	438	2	99	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	439	2	105	3	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	534	2	110	3	Y	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	513	2	132	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

02	224	N	166	-0-	-58	-0-	129	2	37	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	113	2	32	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	125	2	28	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	132	2	31	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	172	2	35	3	Y	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	259	2	67	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

02	448	N	150	-0-	-298	-0-	117	2	33	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1167	2	324	3	Y	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1969	2	447	3	Y	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1987	2	475	3	Y	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1774	2	365	3	Y	-0-					-0-
*07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1918	2	493	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

02	168	N	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	291	1	4665	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	297	1	4599	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	166	1	3848	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	149	1	4014	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	140	1	3667	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	134	1	3467	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

02	448	N	264	-0-	-184	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	Y	17	14	1			7
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	2	24	9	Y	22	22	1			7
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2012	2	20	9	Y	18	19	1			6
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	2	22	9	Y	20	20	1			6
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2171	2	22	9	Y	20	20	1			6
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	2	19	9	Y	17	16	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

02	504	N	372	-0-	-132	-0-	290	2	82	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	317	2	88	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	71	-0-	-469	-0-	58	2	13	3	Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	467	2	112	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	184	2	38	3	Y	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	450	2	116	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	170	1	637	2	Y	166	115	1			143
							180	3	183	9							
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	796	2	221	3	Y	219	181	1			181
							241	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	753	2	171	3	Y	213	245	1			149
							234	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	769	2	184	3	Y	185	196	1			138
							204	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	562	2	116	3	Y	149	186	1			101
							164	9									
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1017	2	261	3	Y	166	181	1			86
							183	9									

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	1176	2	21	9	Y	19	17	1			6
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	Y	15	15	1			6
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	166	-0-	-485	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2577	-0-	-139	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2393	-0-	-614	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	930	-0-	-190	-0-	707	2	199	3	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	716	2	199	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	937	2	212	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	879	2	210	3	Y	26	25	1			8
							29	9									
06	900	N	500	-0-	-400	-0-	392	2	80	3	Y	25	25	1			8
							28	9									
07	1209	N	211	-0-	-998	-0-	160	2	41	3	Y	9	13	1			4
							10	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1216	2	107	9	Y	97	86	1			41
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1230	2	123	9	Y	112	118	1			35
04	1170	N	931	-0-	-239	-0-	829	2	102	9	Y	93	99	1			29
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	903	2	119	9	Y	108	104	1			33
06	1170	N	987	-0-	-183	-0-	868	2	119	9	Y	108	107	1			34
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1137	2	98	9	Y	89	84	1			39

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	31	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	60	-0-	-529	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	13	-0-	-467	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	108	1	1125	3	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	128	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	72	1	917	3	Y	-0-					-0-
							118	5									
05	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	81	1	1002	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	77	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	911	-0-	-236	-0-	65	1	846	3	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	320	-0-	-940	-0-	290	2	30	9	Y	27	105	1			14
03	1023	N	153	-0-	-870	-0-	128	2	25	9	Y	23	27	1			10
04	960	N	156	-0-	-804	-0-	146	2	10	9	Y	9	16	1			3
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	150	2	18	9	Y	16	11	1			8
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	96	2	24	9	Y	22	16	1			14
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	117	2	24	9	Y	22	19	1			17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	N	1					1
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	3	1	9	N	1	1	1			1
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	1			1
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					1
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					1

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2740	3	7	9	N	6	4	1			2
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2552	3	70	9	N	64	47	1			19
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2136	3	74	9	N	67	70	1			16

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 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
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1202	2	340	3	Y	17	8	1			14
							19	9									
03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1368	2	380	3	Y	21	18	1			17
							23	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1590	2	361	3	Y	20	23	1			14
							22	9									
05	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1242	2	297	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
06	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1343	2	276	3	Y	16	18	1			11
							18	9									
07	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1546	2	397	3	Y	15	18	1			8
							17	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

02	3724	X	13	-0-	-3711	-0-	10	2	3	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1209	X	295	-0-	-914	-0-	229	2	64	3	Y	2					2
							2	9									
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	1854	2	421	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2584	2	618	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2712	2	558	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3042	2	782	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

02	336	N	58	-0-	-278	-0-	45	2	13	3	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	46	2	13	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	60	2	14	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	60	2	14	3	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	91	2	19	3	Y	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	177	2	46	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

02	4844	X	3181	-0-	-1663	-0-	3144	2	37	9	Y	34	28	1			18
03	5363	X	4023	-0-	-1340	-0-	3971	2	52	9	Y	47	44	1			21
04	5190	X	1617	-0-	-3573	-0-	1569	2	48	9	Y	44	50	1			15
05	5363	X	928	-0-	-4435	-0-	884	2	44	9	Y	40	34	1			21
06	3900	X	1505	-0-	-2395	-0-	1465	2	40	9	Y	36	33	1			24
07	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	3578	2	42	9	Y	38	32	1			30

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1652	3	30	9	Y	27					27
03	1829	X	1404	-0-	-425	-0-	1360	3	44	9	Y	40	23	1			44
04	1770	X	1326	-0-	-444	-0-	1292	3	34	9	Y	31	26	1			49
05	1829	X	991	-0-	-838	-0-	966	3	25	9	Y	23	27	1			45
06	1350	N	929	-0-	-421	-0-	906	3	23	9	Y	21					66
07	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	1056	3	30	9	Y	27	28	1			65

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1548	-0-	-1392	-0-	1207	2	341	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2533	2	703	3	Y	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2561	2	581	3	Y	-0-					-0-
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2395	2	573	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2456	2	505	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	2772	2	713	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14868	X	-0-	-0-	-14868	-0-					N	-0-					-0-
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-
04	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3285	-0-	-775	-0-	102	1	2841	2	Y	311	306	1			10
							342	9									
03	4247	X	4244	-0-	-3	-0-	125	1	3485	2	Y	576	563	1			23
							634	9									
04	4110	X	3225	-0-	-885	-0-	95	1	2645	2	Y	441	453	1			11
							485	9									
05	4247	X	2858	-0-	-1389	-0-	86	1	2381	2	Y	355	356	1			10
							391	9									
06	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-	83	1	2303	2	Y	352	353	1			9
							387	9									
07	4247	X	2725	-0-	-1522	-0-	82	1	2291	2	Y	320	323	1			6
							352	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6377 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12951	-0-	9851	9851	450	1	12501	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	16510	-0-	13510	23361	577	1	15933	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	6703	-0-	3603	26964	233	1	6470	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-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-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	356	-0-	-4600	-0-	12 2	1 9	342	2	Y	2	2	1			-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	388 86	1 9	10781	2	Y	78	76	1			2
06	23998	X	23998	-0-	-0-	-0-	831 188	1 9	22979	2	Y	171	169	1			4
*07	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	642 136	1 9	17851	2	Y	124	126	1			2

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2679	X	1639	-0-	-1040	-0-	1610	2	29	9	Y	26	16	1			10
03	28270	X	28270	-0-	-0-	-0-	27978	2	292	9	Y	265	192	1			83
04	26790	X	16769	-0-	-10021	-0-	16370	2	399	9	Y	363	351	1			95
05	27683	X	10813	-0-	-16870	-0-	10448	2	365	9	Y	332	342	1			85
06	26790	X	7162	-0-	-19628	-0-	6842	2	320	9	Y	291	283	1			93
*07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4514	2	272	9	Y	247	217	1			123

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1811	-0-	-317	-0-	312	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	324	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1573	-0-	-527	-0-	252	1	1321	2	N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	360	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1867	-0-	-263	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2078	-0-	-470	-0-	83	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	29	1	2563	2	N	-0-					-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2	1	2783	2	N	-0-					-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	4	1	2765	2	N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	12	1	2686	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	18	1	2247	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
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	140	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1285	-0-	-605	-0-	90	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	153	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	664	-0-	-896	-0-	77	1	587	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	508	-0-	-825	-0-	70	1	438	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
02	8512	X	5142	-0-	-3370	-0-	68	1	5074	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	4909	-0-	-3492	-0-	55	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	3700	-0-	-3410	-0-	2	1	3698	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4086	-0-	-2579	-0-	7	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	3972	-0-	-1698	-0-	17	1	3955	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3632	-0-	-2072	-0-	28	1	3604	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 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
02	280	X	238	-0-	-42	-0-	21	1	217	2	N	-0-					-0-
03	341	X	240	-0-	-101	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-
04	330	X	48	-0-	-282	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					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
02	2912	X	1369	-0-	-1543	-0-	128	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1359	-0-	-1183	-0-	132	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	154	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	135	1	1855	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	2131	-0-	-89	-0-	152	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1945	-0-	-380	-0-	140	1	1805	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	265	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	152	1	824	2	N	-0-					-0-
04	900	N	530	-0-	-370	-0-	85	1	445	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	244	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	245	1	1333	2	N	-0-					-0-
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	199	1	1145	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	4874	-0-	-2826	-0-	62 167	1 9	4645	2	N	152					297
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	89 700	1 9	7859	2	N	636	665	1			268
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	4 483	1 9	6769	2	N	439	333	1			374
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	11 363	1 9	6992	2	N	330	337	1			367
06	8370	X	6403	-0-	-1967	-0-	27 348	1 9	6028	2	N	316	339	1			344
07	8649	X	5500	-0-	-3149	-0-	41 219	1 9	5240	2	N	199	334	1			209

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	22	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	2	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	2	1	383	2	N	-0-					-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

02	1204	N	672	-0-	-532	-0-	672	3			N	-0-					195
03	1333	N	923	-0-	-410	-0-	923	3			N	-0-					195
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					195
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					195
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	484	3	251	9	N	228	368	1			55
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1258	3	175	9	N	159	183	1			31

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		2639	-0-	2639	2639	2607	2	32	9	N	29					29
*12	7042	X	4403	-0-	-2639	-0-	4375	2	28	9	N	25					54
*01	5580	X	2098	-0-	-3482	-0-	2053	2	45	9	N	41					95
*02	5040	X	244	-0-	-4796	-0-	242	2	2	9	N	2					97
*03	5580	X	114	-0-	-5466	-0-	114	2			N	-0-					97
*04	5400	X	254	-0-	-5146	-0-	254	2			N	-0-					97
*05	5580	X	173	-0-	-5407	-0-	173	2			N	-0-					97
*06	5400	X	162	-0-	-5238	-0-	162	2			N	-0-					97
07	5580	X	13	-0-	-5567	-0-	13	2			N	-0-					97

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					23
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					11
03	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	2			N	-0-					11
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	2			N	-0-					11
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					11
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					11
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					11

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	2			N	-0-					112
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					112
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					112
05	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					112
06	630	N	278	-0-	-352	-0-	278	2			N	-0-					112
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					112

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					2
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	2250	X	1628	-0-	-622	-0-	85	1	1543	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	239	1	3884	3	Y	-0-					-0-
*06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	393	1	6459	3	Y	-0-					-0-
*07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	401	1	6459	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10808	X	8414	-0-	-2394	-0-	862	1	7517	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	11966	X	10782	-0-	-1184	-0-	10742	3	40	9	Y	36	37	1			4
04	11580	X	10497	-0-	-1083	-0-	783	1	9666	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
05	11966	X	8338	-0-	-3628	-0-	651	1	7628	3	Y	54	49	1			9
							59	9									
06	10440	X	10366	-0-	-74	-0-	850	1	9491	3	Y	23	28	1			4
							25	9									
07	10850	X	9617	-0-	-1233	-0-	808	1	8785	3	Y	22	23	1			3
							24	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

02	1960	N	1274	-0-	-686	-0-	94	1	1158	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	2139	N	1465	-0-	-674	-0-	1441	3	24	9	Y	22	23	1			2
04	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	77	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	95	1	1557	3	Y	-0-					-0-
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	96	1	1544	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	275	260	1			42
							303	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	249	3	337	9	Y	306	317	1			31
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	202	2	Y	21	50	1			2
							23	9									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	184	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	216	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	22	23	1			3
							24	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

02	2184	N	1626	-0-	-558	-0-	119	1	1459	3	Y	44	41	1			7
							48	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2527	3	52	9	Y	47	49	1			5
04	3000	N	3197	-0-	197	197	167	1	3018	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
05	3100	N	3076	-0-	-24	173	177	1	2884	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*06	3000	N	3069	-0-	69	242	175	1	2880	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*07	2541	X	2299	-0-	-242	-0-	134	1	2151	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2380	N	2085	-0-	-295	-0-	157	1	1928	3	Y	-0-					2
03	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2588	3	70	9	Y	64	60	1			6
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	140	1	2534	2	Y	35	38	1			3
							39	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	153	1	2491	3	Y	45	41	1			7
							50	9									
*06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	159	1	2618	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
07	2790	N	2694	-0-	-96	-0-	155	1	2497	3	Y	38	40	1			5
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	129	1	1576	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2064	3	34	9	Y	31	32	1			3
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	110	1	1993	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	112	1	1823	3	Y	50	45	1			8
							55	9									
06	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	101	1	1666	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
07	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	105	1	1692	3	Y	125	116	1			17
							138	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		74	-0-	74	74	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		4396	-0-	4396	4470	254	1	4142	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		6402	-0-	6402	10872	367	1	6035	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		7391	-0-	7391	18263	432	1	6959	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

02	196	N	103	-0-	-93	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-			-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-			-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	14	1	173	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	403	N	201	-0-	-202	-0-	166	3	35	9	Y	32	34	1			3
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	15	1	279	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	1	1	13	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	102	-0-	-239	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	112	N	31	-0-	-81	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	67	-0-	-243	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1457	-0-	-335	-0-	110	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	100	1	1808	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	92	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1289	-0-	-511	-0-	74	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1378	-0-	-606	-0-	81	1	1297	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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

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
02	504	N	277	-0-	-227	-0-	20	1	257	3	N	-0-					-0-
03	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					102
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	42					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					155
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	64					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	161	1			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					130

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

02	4592	X	4064	-0-	-528	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4574	-0-	-510	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4321	-0-	-569	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4440	-0-	-613	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4178	-0-	-712	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4241	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	3248	-0-	-2184	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	1829	-0-	-4185	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2277	-0-	-1533	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
*07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	880	-0-	-980	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1369	-0-	-341	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	925	2			N	-0-					149
03	1085	N	370	-0-	-715	-0-	370	2			N	-0-					149
04	960	N	113	-0-	-847	-0-	113	2			N	-0-					149
05	1023	N	89	-0-	-934	-0-	89	2			N	-0-					149
*06	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					149
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					149

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

02	2716	X	2352	-0-	-364	-0-	192	1	2160	2	N	-0-					64
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	234	1	2698	2	N	-0-					64
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	226	1	2569	2	N	24					88
							26	9									
05	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	115	1	1434	2	N	30	76	1			42
							33	9									
*06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1					43
07	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	132	1	2336	2	N	-0-	40	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	X	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
04	12	X	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	2					2
							2	9									

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	742	N	199	-0-	-543	-0-	4 40	1 9	155	3	Y	36	6	0	27	1	6
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	3 53	1 9	93	3	Y	48	10	0	38	1	6
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	121	3	Y	13	5	0	12	1	2
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9 33	1 9	311	3	Y	30	5	0	21	1	6
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16 46	1 9	462	3	Y	42	8	0	31	1	9
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9 32	1 9	302	3	Y	29	8	0	25	1	5

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	6	1	0	4	1	1
							7	9									
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	159	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	2	1	0	2	1	-0-
							2	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	92	1	1397	3	Y	120	123	1			10
							132	9									
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	3	Y	108	114	1			4
							119	9									
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	3	Y	70	69	1			5
							77	9									
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1267	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1240	3	Y	70	69	1			4
							77	9									
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	90	1	1285	3	Y	60	61	1			3
							66	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	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
COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

02	5541	X	4989	-0-	-552	-0-	4913	2	76	9	N	69	181	1			197
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3917	2	47	9	N	43					240
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6035	2	100	9	N	91					331
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7484	2	83	9	N	75	177	1			229
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6728	2	54	9	N	49					278
*07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6314	2	44	9	N	40	188	1			130

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

02	3500	X	3029	-0-	-471	-0-	89	1	2940	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	109	1	3302	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3093	-0-	-657	-0-	101	1	2992	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	119	1	3349	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	125	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	97	1	3196	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 21 WELL #: 6-C RRCID -> 142926 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6423 - 6428

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	3	Y	1	1	1						-0-
							1	9												
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	110	1	1702	3	Y	8	8	1						-0-
							9	9												
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	3	Y	10	10	1						-0-
							11	9												
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	753	3	Y	9	9	1						-0-
							10	9												
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1385	3	Y	23	23	1						-0-
							25	9												
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	3	Y	18	18	1						-0-
							20	9												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4410	2	29	9	Y	26	16	1			14
03	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	4271	2	32	9	Y	29	30	1			13
04	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4139	2	30	9	Y	27	31	1			9
05	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4552	2	28	9	Y	25	21	1			13
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4702	2	25	9	Y	23	21	1			15
07	4805	X	4151	-0-	-654	-0-	4125	2	26	9	Y	24	20	1			19

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					45
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	332	1	218	2	N	-0-					45
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	223	2	N	-0-					45
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	50	1	136	2	N	-0-					45
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	67	1	155	2	N	-0-					45
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	196	1	161	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	583	-0-	-369	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	733	-0-	-287	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	491	-0-	-594	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5152	X	1979	-0-	-3173	-0-	1972	3	7	9	Y	6	16	1			16
03	5704	X	1953	-0-	-3751	-0-	1940	3	13	9	Y	12	16	1			12
04	5520	X	886	-0-	-4634	-0-	886	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	4805	X	1110	-0-	-3695	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	2683	-0-	-1277	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	525	-0-	-255	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

02	1792	N	1387	-0-	-405	-0-	202	1	1185	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	72	1	1116	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1055	-0-	-955	-0-	44	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	38	1	1020	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	37	1	979	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	880	-0-	-205	-0-	33	1	847	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			Y	-0-					15
03	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	2			Y	-0-					15
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					15
05	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			Y	-0-					15
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	2			Y	-0-					15
07	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			Y	-0-					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					33
03	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	2			Y	-0-					33
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					33
05	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			Y	-0-					33
06	1350	N	771	-0-	-579	-0-	771	2			Y	-0-					33
07	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			Y	-0-					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					5
03	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	2			Y	-0-					5
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					5
05	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			Y	-0-					5
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	2			Y	-0-					5
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					5

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
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					91
03	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			Y	-0-					91
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					91
05	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			Y	-0-					91
06	870	N	483	-0-	-387	-0-	483	2			Y	-0-					91
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					91

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2508	-0-	-68	-0-	2466	3	42	9	N	38	176	1			105
03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2538	3	86	9	N	78					183
04	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	2376	3	41	9	N	37					220
05	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2431	3	43	9	N	39	186	1			73
06	2700	X	2376	-0-	-324	-0-	2297	3	79	9	N	72					145
07	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2362	3	84	9	N	76					221

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					87
03	155	X	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					87
04	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					87
05	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					87
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					87
07	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
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
02	924	N	245	-0-	-679	-0-	245	2			N	-0-					88
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					88
04	630	N	12	-0-	-618	-0-	12	2			N	-0-					88
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					88
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					88

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	1429	3	Y	17	14	1			5
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40 19	1 9	1206	3	Y	17	20	1			2
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	50 19	1 9	1592	3	Y	17	16	1			3
*05	DLQ G-10		1545	-0-	1545	3206	50 19	1 9	1476	3	Y	17	15	1			5
*06	2200	N	1476	-0-	-724	2482	47 13	1 9	1416	3	Y	12	15	1			2
*07	3100	N	1864	-0-	-1236	1246	59 17	1 9	1788	3	Y	15	13	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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
02	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	32	1	970	3	N	3	2	1			1
								3	9									
03	651	N	183	-0-		-468	-0-	5	1	176	3	N	2	3	1			-0-
								2	9									
04	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	36	1	1144	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									
*05	1116	N	877	-0-		-239	-0-	28	1	845	3	N	4	3	1			1
								4	9									
*06	684	N	684	-0-		-0-	-0-	21	1	661	3	N	2	3	1			-0-
								2	9									
07	1209	N	581	-0-		-628	-0-	18	1	560	3	N	3	2	1			1
								3	9									

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. 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
02	168	N	118	-0-		-50	-0-	3	1	90	3	Y	23	19	1			7
								25	9									
03	302	N	302	-0-		-0-	-0-	9	1	267	3	Y	24	28	1			3
								26	9									
04	DLQ G-10		262	-0-		262	262	8	1	230	3	Y	22	21	1			4
								24	9									
*05	DLQ G-10		486	-0-		486	748	14	1	446	3	Y	24	21	1			7
								26	9									
*06	1242	N	494	-0-		-748	-0-	14	1	463	3	Y	15	20	1			2
								17	9									
*07	586	N	586	-0-		-0-	-0-	18	1	545	3	Y	21	18	1			5
								23	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

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
02	599	N	599	-0-		-0-	-0-	19	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-		-99	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		537	-0-		537	537	17	1	520	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		537	-0-		537	1074	17	1	520	3	Y	-0-					-0-
*06	1619	N	545	-0-		-1074	-0-	18	1	527	3	Y	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-		-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2936	-0-	-200	-0-	90	1	2818	3	N	25	20	1			8
							28	9									
03	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	97	1	2902	3	N	23	28	1			3
							25	9									
04	DLQ G-10		3098	-0-	3098	3098	93	1	2980	3	N	23	22	1			4
							25	9									
*05	DLQ G-10		3122	-0-	3122	6220	102	1	2992	3	N	25	22	1			7
							28	9									
*06	9325	X	3105	-0-	-6220	-0-	99	1	2987	3	N	17	21	1			3
							19	9									
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	101	1	3050	3	N	20	18	1			5
							22	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
*07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5367	5367	-0-	-0-	-0-	115	1	5197	2	Y	50	48	1			10
						55	9									
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	9	1	3119	2	Y	58	56	1			12
						64	9									
04	3624	3624	-0-	-0-	-0-	76	1	3479	2	Y	63	61	1			14
						69	9									
05	4078	4078	-0-	-0-	-0-	88	1	3927	2	Y	57	60	1			11
						63	9									
06	3480	3480	-0-	-0-	-0-	74	1	3356	2	Y	45	45	1			11
						50	9									
*07	3254	3254	-0-	-0-	-0-	69	1	3129	2	Y	51	52	1			10
						56	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*12	8742	X	7484	-0-	-1258	-0-	71	1	7413	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	7938	-0-	-804	-0-	87	1	7851	3	N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	80	1	5975	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7563	-0-	-776	-0-	89	1	7474	3	N	-0-					-0-
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	75	1	8394	3	N	-0-					-0-
*05	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	86	1	8226	3	N	-0-					-0-
*06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	86	1	8016	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	7696	-0-	-1046	-0-	86	1	7610	3	N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	1			2
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2385	3	19	9	Y	17	1	1			18
04	3000	N	3218	-0-	218	218	3200	3	18	9	Y	16	10	1			24
05	3100	N	3679	-0-	579	797	3666	3	13	9	Y	12	13	1			23
06	3000	N	3691	-0-	691	1488	3678	3	13	9	Y	12					35
*07	5541	X	4053	-0-	-1488	-0-	4036	3	17	9	Y	15	15	1			35

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	Y	7	6	1			3
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4	6	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	660	-0-	660	660	239 69	1 9	352	2	Y	63	61	1			2
03	T.	A.	1189	-0-	1189	1849	334 191	1 9	664	2	Y	174	169	1			7
04	T.	A.	349	-0-	349	2198	87 57	1 9	205	2	Y	52	58	1			1
05	2205	X	7	-0-	-2198	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	30	-0-	-342	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	908	-0-	-518	-0-	908	3			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	426	2	1	9	Y	1	6	1			1
03	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	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
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9			Y	20	13	1			8
03	2263	X	1793	-0-	-470	-0-	1769	2	24	9			Y	22	23	1			7
04	2190	X	1646	-0-	-544	-0-	1625	2	21	9			Y	19	20	1			6
05	3255	X	1834	-0-	-1421	-0-	1811	2	23	9			Y	21	21	1			6
06	3150	X	1592	-0-	-1558	-0-	1568	2	24	9			Y	22	21	1			7
07	3255	X	1715	-0-	-1540	-0-	1695	2	20	9			Y	18	17	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

02	6692	X	718	-0-	-5974	-0-	27	1	677	2	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
03	8339	X	2540	-0-	-5799	-0-	269	1	2192	2	Y	72	69	1			3
							79	9									
04	8070	X	6736	-0-	-1334	-0-	516	1	6009	2	Y	192	190	1			5
							211	9									
05	8339	X	7911	-0-	-428	-0-	559	1	7103	2	Y	226	225	1			6
							249	9									
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	472	1	6378	2	Y	208	209	1			5
							229	9									
*07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	582	1	7702	2	Y	233	234	1			4
							256	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

02	616	N	598	-0-	-18	-0-	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	78	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	57	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	62	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	68	1	472	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

02	2156	N	2147	-0-	-9	-0-	74	1	2060	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2356	N	837	-0-	-1519	-0-	29	1	801	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	2190	N	1202	-0-	-988	-0-	42	1	1150	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	93	1	2583	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2384	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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

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

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
05	672	X	361	-0-	-311	-0-	350	3	11	9	N	10					10
06	5040	X	4805	-0-	-235	-0-	4805	3			N	-0-					10
07	5208	X	4072	-0-	-1136	-0-	4072	3			N	-0-					10

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 6242

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538

02	0		NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - P&A 02/26/15

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	2352	X	2209	-0-	-143	-0-	264 12	1 9	1945	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	316 12	1 9	2125	3	Y	11	11	1			-0-
04	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	209 11	1 9	1760	3	Y	10	10	1			-0-
05	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	263 21	1 9	1887	3	Y	19	19	1			-0-
06	2370	N	1649	-0-	-721	-0-	207 14	1 9	1428	3	Y	13	13	1			-0-
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	288 22	1 9	2008	3	Y	20	20	1			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

*12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	15	3	15	9	N	14	12	1			10
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7	15	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2542	X	1256	-0-	-1286	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1526	-0-	-1016	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	1272	-0-	-408	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	835	-0-	-665	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*05	1519	X	735	-0-	-784	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*06	1470	X	771	-0-	-699	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1928	2 6 9	545	3	Y	5	1	1			4
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2218	2 6 9	616	3	Y	5	5	1			4
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2208	2 7 9	501	3	Y	6	6	1			4
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2263	2 4 9	541	3	Y	4	5	1			3
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2204	2 6 9	453	3	Y	5	5	1			3
*07	3100	N	3224	-0-	124	124	2562	2 4 9	658	3	Y	4	5	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

O								M		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-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

O								M		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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

O								M		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

O								M		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

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

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2432	-0-	-144	-0-	2424	3	8	9	Y	7					7
03	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2600	3	14	9	Y	13	6	1			14
04	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	2472	3	11	9	Y	10	8	1			16
05	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2626	3	9	9	Y	8	9	1			15
06	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	2448	3	8	9	Y	7					22
07	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2526	3	10	9	Y	9	9	1			22

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					66
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					66
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					66
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					66
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					66
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	N	-0-					66

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3780	X	2867	-0-	-913	-0-	2859	2	8	9	N	7	5	1			2
03	4185	X	2573	-0-	-1612	-0-	2562	2	11	9	N	10	8	1			4
04	4050	X	3623	-0-	-427	-0-	3610	2	13	9	N	12	13	1			3
05	4154	X	3076	-0-	-1078	-0-	3066	2	10	9	N	9	9	1			3
06	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	2931	2	8	9	N	7	7	1			3
*07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3775	2	10	9	N	9	9	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

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

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

02	14308	X	4404	-0-	-9904	-0-	4391	2	13	9	Y	12	6	1			6
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4170	2	20	9	Y	18	16	1			8
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4753	2	19	9	Y	17	19	1			6
05	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	4778	2	17	9	Y	15	13	1			8
06	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	4611	2	17	9	Y	15	13	1			10
07	4929	X	4908	-0-	-21	-0-	4891	2	17	9	Y	15	13	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

02	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
03	434	N	222	-0-	-212	-0-	169	2	47	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	86	2	20	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	260	2	53	3	Y	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	146	2	37	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

02	12516	X	9613	-0-	-2903	-0-	333	1	9249	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	12927	X	10167	-0-	-2760	-0-	352	1	9764	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
04	11880	X	9217	-0-	-2663	-0-	319	1	8852	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
05	11749	X	9035	-0-	-2714	-0-	312	1	8680	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
06	10800	X	8216	-0-	-2584	-0-	285	1	7892	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	10633	X	8042	-0-	-2591	-0-	278	1	7728	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	133 110	1 9	3684	2	Y	100	99	1			3
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	128 125	1 9	3553	2	Y	114	113	1			4
04	5670	X	3354	-0-	-2316	-0-	115 30	1 9	3209	2	Y	27	30	1			1
05	5859	X	2688	-0-	-3171	-0-	93 22	1 9	2573	2	Y	20	20	1			1
06	5670	X	3317	-0-	-2353	-0-	114 26	1 9	3177	2	Y	24	24	1			1
07	4340	X	2782	-0-	-1558	-0-	96 20	1 9	2666	2	Y	18	19	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

02	5264	X	2687	-0-	-2577	-0-	2095	2	592	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
04	3840	X	3055	-0-	-785	-0-	2490	2	565	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	2437 4	2 9	583	3	Y	4	1	1			3
06	3150	X	2796	-0-	-354	-0-	2316 4	2 9	476	3	Y	4	4	1			3
*07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2661 3	2 9	684	3	Y	3	4	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

02	15148	X	6534	-0-	-8614	-0-	227	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	5617	-0-	-11154	-0-	195	1	5422	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	4423	-0-	-11807	-0-	154	1	4269	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	4102	-0-	-3834	-0-	143	1	3959	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	3635	-0-	-4045	-0-	127	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	3473	-0-	-3750	-0-	121	1	3352	2	N	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

02	6216	X	5548	-0-	-668	-0-	165 798	1 9	4585	2	Y	725	702	1			23
03	6882	X	4592	-0-	-2290	-0-	128 911	1 9	3553	2	Y	828	818	1			33
04	6660	X	3103	-0-	-3557	-0-	88 571	1 9	2444	2	Y	519	539	1			13
05	6882	X	3842	-0-	-3040	-0-	112 628	1 9	3102	2	Y	571	569	1			15
06	6660	X	4203	-0-	-2457	-0-	123 696	1 9	3384	2	Y	633	633	1			15
07	6882	X	3734	-0-	-3148	-0-	109 576	1 9	3049	2	Y	524	530	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1288	-0-	-336	-0-	209	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	485	-0-	-1282	-0-	76	1	409	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	182	-0-	-1678	-0-	29	1	153	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	87	-0-	-1339	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	155	1	888	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	79	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	156	1	1052	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	111	1	767	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	127	1	889	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	70	1	1128	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	72	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	940	-0-	-350	-0-	39	1	901	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	919	-0-	-414	-0-	33	1	886	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	850	-0-	-290	-0-	31	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	851	-0-	-110	-0-	32	1	819	3	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	752	1	5531	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	6727	X	5442	-0-	-1285	-0-	701	1	4724	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	6510	X	4733	-0-	-1777	-0-	502	1	4213	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	6727	X	4536	-0-	-2191	-0-	550	1	3961	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	6510	X	4241	-0-	-2269	-0-	531	1	3678	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	6727	X	4241	-0-	-2486	-0-	530	1	3686	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

02	1204	X	3	-0-	-1201	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	X	11	-0-	-919	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

02	1344	N	833	-0-	-511	-0-	73	1	760	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	879	-0-	-609	-0-	83	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	665	-0-	-775	-0-	43	1	551	3	Y	-0-					-0-
							71	5									
05	930	N	691	-0-	-239	-0-	52	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	52	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	45	1	585	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	319	1	1096	2	Y	116	115	1			4
							128	9									
03	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	342	1	1193	2	Y	32	35	1			1
							35	9									
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	341	1	1136	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	364	1	1487	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	174	1	1233	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	36	1	1017	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

02	T. A.		4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		17	-0-	17	38	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
05	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	504	N	456	-0-	-48	-0-	16	1	438	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	12	1	329	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	11	1	303	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	496	N	241	-0-	-255	-0-	8	1	231	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	9	1	244	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	2201	X	1480	-0-	-721	-0-	51	1	1425	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	90	1	2492	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	90	1	2519	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	142	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	155	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	137	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	196	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	218	1	1356	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	25	1	1905	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	24	1	2076	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	3	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	8	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	14	1	1838	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

02	2436	X	389	-0-	-2047	-0-	5	1	384	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1735	-0-	-962	-0-	19	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1968	-0-	-42	-0-	1	1	1967	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1487	-0-	-311	-0-	2	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1501	-0-	-239	-0-	7	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1129	-0-	-917	-0-	9	1	1120	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

02	4004	X	2293	-0-	-1711	-0-	266	1	1991	3	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	4433	X	3305	-0-	-1128	-0-	3264	3	41	9	Y	37	38	1			4
04	4290	X	3709	-0-	-581	-0-	433	1	3126	2	Y	136	128	1			12
							150	9									
05	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	445	1	3191	3	Y	164	149	1			27
							180	9									
06	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	388	1	2673	3	Y	140	142	1			25
							154	9									
*07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	438	1	3257	3	Y	145	150	1			20
							160	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	116	1	848	3	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	133	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	100	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	91	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	125	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	118	1	825	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	456	-0-	-1280	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	7	-0-	-1791	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	13	-0-	-1457	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 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
02	7868	X	6517	-0-	-1351	-0-	447	1	6070	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7818	-0-	-1234	-0-	358	1	7460	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7235	-0-	-1525	-0-	235	1	7000	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7524	-0-	-1528	-0-	224	1	7300	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7057	-0-	-773	-0-	238	1	6819	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7104	-0-	-708	-0-	303	1	6801	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

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

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 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 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
*08	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	983	3	67	9	Y	61	61	0			2
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1565	3	56	9	Y	51	51	0			2
*10	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1166	3	62	9	Y	56	56	0			2
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1486	3	68	9	Y	62	62	0			2
*12	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1519	3	69	9	Y	63	63	0			2
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1318	3	31	9	Y	28	29	0			1
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1343	3	32	9	Y	29	29	0			1
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1545	3	23	9	Y	21	21	1			1
*04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	3	20	9	Y	18	1	0	17	1	1
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	3	20	9	Y	18	18	1			1
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1755	3	18	9	Y	16	15	1			2
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1780	3	20	9	Y	18	18	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	4760	X	4599	-0-	-161	-0-	415	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	428	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	333	1	4395	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	369	1	4301	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3596	-0-	-1324	-0-	415	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	2557	-0-	-2527	-0-	354	1	2203	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

02	1596	#	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					82
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					82
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					82
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					82
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

02	168	N	140	-0-	-28	-0-	5 10	1 9	125	2	Y	9	9	1			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	189	2	Y	23	22	1			1
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2 4	1 9	46	2	Y	4	5	1			-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	1 3	1 9	33	2	Y	3	3	1			-0-
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1 4	1 9	21	2	Y	4	4	1			-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 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

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6444	3	37	9	Y	34	34	0			1
*09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5974	3	31	9	Y	28	28	0			1
*10	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6226	3	34	9	Y	31	31	0			1
*11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6175	3	37	9	Y	34	34	0			1
*12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6323	3	39	9	Y	35	35	0			1
*01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6248	3	41	9	Y	37	37	0			1
*02	5796	X	5537	-0-	-259	-0-	5495	3	42	9	Y	38	38	0			1
*03	6417	X	5954	-0-	-463	-0-	5931	3	23	9	Y	21	21	1			1
*04	6210	X	5982	-0-	-228	-0-	5962	3	20	9	Y	18	1	0	17	1	1
*05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6578	3	20	9	Y	18	18	1			1
*06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6578	3	18	9	Y	16	15	1			2
*07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6934	3	20	9	Y	18	18	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

*08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
*09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
*10	1457	X	865	-0-	-592	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*11	1410	N	538	-0-	-872	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*12	1457	N	353	-0-	-1104	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
*04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
*05	3720	X	574	-0-	-3146	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*06	3600	X	2585	-0-	-1015	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2773	-0-	-947	-0-	355	1	2418	3	Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - P&A 02/26/15

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

02	3360	X	2809	-0-	-551	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4082	-0-	-723	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2013 - SEE REMARKS

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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

02	3444	X	2808	-0-	-636	-0-	448 6	1 9	2354	3	Y	5	4	1			1
03	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3384	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	414 8	1 9	3252	2	Y	7	6	1			1
05	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	431 8	1 9	2645	3	Y	7	7	1			1
*06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	452 8	1 9	3376	3	Y	7	7	1			1
07	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	474 11	1 9	3201	3	Y	10	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

02	5208	X	3434	-0-	-1774	-0-	243 6	1 9	3185	3	Y	5	5	1			1
03	5766	X	3684	-0-	-2082	-0-	3680	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	5580	X	3641	-0-	-1939	-0-	181	1	3460	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4151	-0-	-1615	-0-	227	1	3924	3	Y	-0-					-0-
*06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	273	1	4777	3	Y	-0-					-0-
*07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	291	1	4986	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	168	N	128	-0-	-40	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	945	3	N	-0-					-0-
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	3	N	-0-					-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	54	1	871	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	43	39	1			4
							47	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	52	47	1			9
							57	9									
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	77	76	1			11
							85	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	728	X	460	-0-	-268	-0-	35	1	425	3	N	-0-					-0-
03	868	X	611	-0-	-257	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	840	X	694	-0-	-146	-0-	36	1	643	2	N	14	13	1			1
							15	9									
05	868	X	302	-0-	-566	-0-	16	1	266	3	N	18	16	1			3
							20	9									
06	600	X	300	-0-	-300	-0-	16	1	267	3	N	15	15	1			3
							17	9									
07	713	X	307	-0-	-406	-0-	17	1	275	3	N	14	15	1			2
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	N	-0-					74
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	2	N	-0-					74
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	2	N	-0-					74
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	64	1	176	2	N	-0-					74
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	36	1	155	2	N	-0-					74
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	66	1	198	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
02	1512	N	1496	-0-	-16	-0-	133	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	139	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	146	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	148	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	103	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1235	-0-	-718	-0-	223	1	1012	2	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
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	256	1	1771	2	N	5					125
							6	9									
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	504	1	2090	2	N	5					130
							6	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	274	1	1839	2	N	-0-					130
05	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	300	1	1456	2	N	-0-					130
06	2070	N	1272	-0-	-798	-0-	17	1	1253	2	N	2					132
							2	9									
*07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					132

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
02	1540	N	721	-0-	-819	-0-	91	1	627	2	N	3					112
							3	9									
03	1488	N	851	-0-	-637	-0-	162	1	670	2	N	17					129
							19	9									
04	1590	N	572	-0-	-1018	-0-	74	1	498	2	N	-0-					129
05	806	N	396	-0-	-410	-0-	68	1	328	2	N	-0-					129
06	810	N	227	-0-	-583	-0-	2	1	159	2	N	60	178	1			11
							66	9									
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	475	2	75	9	N	68					79

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
02	2800	N	1027	-0-	-1773	1790	130	1	897	2	N	-0-					74
03	3039	N	1249	-0-	-1790	-0-	242	1	1007	2	N	-0-					74
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	150	1	1004	2	N	-0-					74
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	139	1	893	2	N	-0-					74
06	1200	N	794	-0-	-406	-0-	11	1	783	2	N	-0-					74
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					74

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
02	1064	N	700	-0-	-364	-0-	133	1	567	2	N	-0-					5
03	837	N	724	-0-	-113	-0-	115	1	609	2	N	-0-					5
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	106	1	563	2	N	-0-					5
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	186	1	507	2	N	-0-					5
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	131	1	557	2	N	-0-					5
07	682	N	526	-0-	-156	-0-	132	1	394	2	N	-0-					5

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
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	300	1	2072	2	N	-0-					89
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	521	1	2164	2	N	-0-					89
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	303	1	2035	2	N	-0-					89
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	235	1	1140	2	N	-0-					89
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	10	1	725	2	N	-0-					89
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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. GAS	(I) 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	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	205	1	1420	2	N	13					60
								14	9									
03	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	353	1	1464	2	N	7					67
								8	9									
04	1260	N	1127	-0-		-133	-0-	146	1	978	2	N	3					70
								3	9									
05	1829	N	821	-0-		-1008	-0-	140	1	681	2	N	-0-					70
06	1770	N	636	-0-		-1134	-0-	8	1	626	2	N	2					72
								2	9									
*07	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	1930	2	13	9	N	12					84

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

02	2772	X	2521	-0-		-251	-0-	316	1	2185	2	N	18					83
								20	9									
03	3348	X	3033	-0-		-315	-0-	583	1	2420	2	N	27					110
								30	9									
04	3240	X	2622	-0-		-618	-0-	340	1	2280	2	N	2					112
								2	9									
05	3348	X	2448	-0-		-900	-0-	410	1	1994	2	N	40					152
								44	9									
06	2940	X	1873	-0-		-1067	-0-	25	1	1840	2	N	7					159
								8	9									
*07	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	3230	2	24	9	N	22					181

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

02	7196	X	3845	-0-		-3351	-0-	341	1	3482	2	N	20					341
								22	9									
03	7967	X	3912	-0-		-4055	-0-	402	1	3510	2	N	-0-					341
04	7710	X	4041	-0-		-3669	-0-	314	1	3719	2	N	7					348
								8	9									
05	4681	X	3402	-0-		-1279	-0-	281	1	3052	2	N	63	185	1			226
								69	9									
06	4530	X	3932	-0-		-598	-0-	265	1	3634	2	N	30					256
								33	9									
07	4247	X	2885	-0-		-1362	-0-	516	1	2345	2	N	22					278
								24	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

02	1988	N	1907	-0-		-81	-0-	1883	2	24	9	N	22	2	8			57
03	2232	N	2105	-0-		-127	-0-	2090	2	15	9	N	14	4	8			67
04	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	2080	2	10	9	N	9	1	8			75
05	2108	N	2039	-0-		-69	-0-	2020	2	19	9	N	17					92
06	2040	N	1985	-0-		-55	-0-	1982	2	3	9	N	3					95
07	2170	N	1973	-0-		-197	-0-	1967	2	6	9	N	5					100

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

02	2660	X	2649	-0-		-11	-0-	2627	2	22	9	N	20					53
03	2604	X	2555	-0-		-49	-0-	2538	2	17	9	N	15	1	8			67
04	2460	X	2422	-0-		-38	-0-	2397	2	25	9	N	23					90
05	2945	X	2562	-0-		-383	-0-	2536	2	26	9	N	24					114
06	2850	X	2660	-0-		-190	-0-	2646	2	14	9	N	13					127
07	2945	X	2813	-0-		-132	-0-	2800	2	13	9	N	12					139

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1752	-0-	-320	-0-	1752	2			N	-0-					32
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					32
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					32
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					32
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	2159	2			N	-0-					32
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					32

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 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
02	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			N	-0-					300
03	992	N	392	-0-	-600	-0-	359	2	33	9	N	30					330
04	840	N	420	-0-	-420	-0-	387	2	33	9	N	30					360
05	713	N	317	-0-	-396	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			360
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					360
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					360

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 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
02	644	N	209	-0-	-435	-0-	209	2			N	-0-					186
03	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	2			N	-0-					186
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2015

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					82
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	16	1	2145	2	N	-0-					82
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	15	1	2228	2	N	5					87
							6	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	16	1	2273	2	N	-0-					87
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	15	1	2122	2	N	-0-					87
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	16	1	2075	2	N	-0-					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 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
02	672	N	17	-0-	-655	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					40
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 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
02	2744	X	2571	-0-	-173	-0-	14 48	1 9	2509	2	N	44					47
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	3098	2	N	15					62
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	15 183	1 9	2662	2	N	166	180	1			48
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	16	1	2698	2	N	-0-					48
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15	1	2608	2	N	-0-					48
07	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	15	1	2402	2	N	-0-					48

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	14	1	306	2	N	-0-					98
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	-0-					98
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	2	N	-0-					98
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	6	1	137	2	N	-0-					98
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					98
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-					98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
02	1344	N	1240	-0-	-104	-0-	14	1	1226	2	N	-0-					168
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	16	1	1469	2	N	-0-					168
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1513	2	N	-0-					168
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	15	1	1341	2	N	-0-					168
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	15	1	1238	2	N	-0-					168
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	16	1	1382	2	N	-0-					168

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
02	2716	X	2604	-0-	-112	-0-	14	1	2538	2	N	47					137
							52	9									
03	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	16	1	2815	2	N	79	178	1			38
							87	9									
04	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	15	1	2582	2	N	17					55
							19	9									
05	2883	N	2232	-0-	-651	-0-	16	1	2216	2	N	-0-					55
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	15	1	2650	2	N	30					85
							33	9									
07	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	15	1	2483	2	N	42					127
							46	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	2	N	-0-					10
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	2	N	-0-					10
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	15	1	1357	2	N	-0-					10
05	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	16	1	1136	2	N	-0-					10
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	928	2	N	-0-					10
07	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	16	1	1113	2	N	-0-					10

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
02	2716	X	1962	-0-	-754	-0-	14	1	1948	2	N	-0-					90
03	3007	X	297	-0-	-2710	-0-	9	1	288	2	N	-0-					90
04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	15	1	2888	2	N	-0-					90
05	3007	X	668	-0-	-2339	-0-	11	1	657	2	N	-0-					90
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	15	1	3146	2	N	-0-					90
07	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	15	1	2981	2	N	-0-					90

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
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	14	1	1536	2	N	60	184	1			18
							66	9									
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	16	1	1661	2	N	-0-					18
04	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					18
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	16	1	1667	2	N	-0-					18
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	15	1	1637	2	N	-0-					18
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	15	1	1714	2	N	50					68
							55	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
02	1904	N	1354	-0-	-550	-0-	8	1	1200	2	N	133	171	1			52
							146	9									
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	16	1	2875	2	N	-0-					52
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	15	1	2540	2	N	15					67
							17	9									
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	2	N	11					78
							12	9									
06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2863	2	N	94					172
							103	9									
07	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	15	1	2569	2	N	28	190	1			10
							31	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	13	1	1637	2	N	-0-					123
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	N	7					130
							8	9									
04	2370	N	1865	-0-	-505	-0-	15	1	1844	2	N	5					135
							6	9									
05	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	15	1	1505	2	N	3					138
							3	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	-0-					138
07	1922	N	1025	-0-	-897	-0-	15	1	1010	2	N	-0-					138

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	14	1	1858	2	N	12					35
							13	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	2	N	8					43
							9	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	15	1	2104	2	N	4					47
							4	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	16	1	2217	2	N	70					117
							77	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	15	1	2058	2	N	6					123
							7	9									
07	2201	N	1822	-0-	-379	-0-	15	1	1731	2	N	69					192
							76	9									

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	2	N	-0-					87
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	16	1	2848	2	N	41					128
							45	9									
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	15	1	2772	2	N	-0-					128
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	16	1	2715	2	N	-0-					128
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	15	1	2524	2	N	4					132
							4	9									
*07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	15	1	2615	2	N	-0-					132

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	14	1	1773	2	N	-0-					115
03	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	16	1	1840	2	N	-0-					115
04	1830	N	516	-0-	-1314	-0-	5	1	511	2	N	-0-					115
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					115
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	10	1	2002	2	N	-0-					115
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	12	1	2046	2	N	-0-					115

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1761	-0-	-367	-0-	1738	3	23	9	N	21					28
03	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	1970	3	48	9	N	44					72
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2087	3	47	9	N	43					115
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2321	3	24	9	N	22					137
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2362	3	50	9	N	45					182
07	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	2038	3	9	9	N	8	172	1			18

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	3388	X	609	-0-	-2779	-0-	95	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	458	-0-	-3293	-0-	78	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	293	-0-	-3337	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	243	-0-	-1276	-0-	42	1	195	2	Y	5					5
							6	9									
06	660	X	511	-0-	-149	-0-	101	1	400	2	Y	9					14
							10	9									
*07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	275	1	491	2	Y	16					30
							18	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

02	1064	N	1037	-0-	-27	-0-	162	1	875	2	N	-0-					98
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	183	1	898	2	N	-0-					98
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	200	1	1004	2	N	-0-					98
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	193	1	892	2	N	-0-					98
06	1050	N	779	-0-	-271	-0-	157	1	622	2	N	-0-					98
07	1240	N	423	-0-	-817	-0-	152	1	271	2	N	-0-					98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	32	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	1					1
							1	9									
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	Y	1					2
							1	9									
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	23	1	42	2	Y	1					3
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1764	N	1747	-0-	-17	-0-	274	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	320	1	1571	2	Y	18					18
							20	9									
04	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	335	1	1679	2	Y	12	26	1			4
							13	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	383	1	1778	2	Y	8					12
							9	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	434	1	1722	2	Y	10					22
							11	9									
07	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	745	1	1333	2	Y	17					39
							19	9									

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

02	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	279	1	2052	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
03	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	271	1	1829	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
04	2700	X	1777	-0-	-923	-0-	175	1	1474	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
05	2728	X	1587	-0-	-1141	-0-	179	1	1290	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
06	2640	X	1686	-0-	-954	-0-	192	1	1326	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
07	2728	X	1497	-0-	-1231	-0-	171	1	1190	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

02	8232	X	6971	-0-	-1261	-0-	739	1	6232	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	7415	-0-	-1482	-0-	912	1	6503	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7038	-0-	-1572	-0-	843	1	6195	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7354	-0-	-1419	-0-	877	1	6477	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	6496	-0-	-1544	-0-	819	1	5677	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6974	-0-	-745	-0-	849	1	6125	2	N	-0-					-0-
							6125	3									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	665	3	N	13					69
							14	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					90
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	168	1	1478	3	N	8					98
							9	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					113
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	117	1	1028	3	N	20					133
							22	9									
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	118	1	946	3	N	1					134
							1	9									

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

02	812	N	801	-0-	-11	-0-	90	1	711	3	N	-0-					13
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	104	1	819	3	N	5					18
							6	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	90	1	712	3	N	-0-					18
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	819	3	N	2					20
							2	9									
06	900	N	606	-0-	-294	-0-	68	1	538	3	N	-0-					20
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	74	1	600	3	N	-0-					20

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

02	1624	N	1114	-0-	-510	-0-	115	1	999	3	N	-0-					33
03	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	105	1	920	3	N	-0-					33
04	1740	N	951	-0-	-789	-0-	97	1	848	3	N	5					38
							6	9									
05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	105	1	920	3	N	3					41
							3	9									
06	990	N	621	-0-	-369	-0-	64	1	557	3	N	-0-					41
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	144	1	1154	3	N	7					48
							8	9									

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	279	1	2302	3	N	-0-					60
03	2418	X	890	-0-	-1528	-0-	96	1	794	3	N	-0-					60
04	2340	X	602	-0-	-1738	-0-	65	1	537	3	N	-0-					60
05	2449	N	890	-0-	-1559	-0-	96	1	794	3	N	-0-					60
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	4	5			56
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					56

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	130	1	1576	3	N	7					92
							8	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	179	1	1340	3	N	10					102
							11	9									
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	300	1	2249	3	N	17					119
							19	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	179	1	1340	3	N	-0-	75	1			44
06	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	117	1	943	3	N	7					51
							8	9									
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	125	1	1007	3	N	-0-					51

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	116	1	982	3	N	17					95
							19	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	136	1	1151	3	N	3					98
							3	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	109	1	928	3	N	-0-					98
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	136	1	1151	3	N	-0-					98
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	120	1	962	3	N	-0-	56	1			42
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	126	1	1011	3	N	-0-					42

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	969	-0-	-403	-0-	111	1	858	3	N	-0-					38
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	128	1	995	3	N	25					63
							28	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	166	1	1286	3	N	37					100
							41	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	128	1	995	3	N	-0-					100
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	151	1	1214	3	N	-0-					100
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	155	1	1244	3	N	-0-					100

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1706	-0-	-254	-0-	178	1	1503	3	N	23					91
							25	9									
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	244	1	2063	3	N	20					111
							22	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	257	1	2166	3	N	13					124
							14	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	244	1	2063	3	N	8					132
							9	9									
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	236	1	1893	3	N	9	114	1			27
							10	9									
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	251	1	2008	3	N	14					41
							15	9									

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
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	484	370	1			489
							532	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	777	931	1			335
							855	9									
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	16	1	148	3	N	709	747	1			297
							780	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	714	569	1			442
							785	9									
06	1050	N	799	-0-	-251	-0-	8	1	79	3	N	647	938	1			151
							712	9									
07	961	N	726	-0-	-235	-0-	22	1	704	9	N	640	554	1			237

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	257	1	2063	3	N	6					92
							7	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	297	1	2388	3	N	-0-					92
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	350	1	2809	3	N	18					110
							20	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	297	1	2388	3	N	17					127
							19	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	434	1	3477	3	N	9					136
							10	9									
*07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	468	1	3751	3	N	-0-					136

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	720	3	N	6					52
							7	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	58	1	487	3	N	11					63
							12	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	104	1	871	3	N	-0-					63
05	899	N	545	-0-	-354	-0-	58	1	487	3	N	-0-					63
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	78	1	631	3	N	-0-					63
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	124	1	993	3	N	-0-					63

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

02	2016	N	1093	-0-	-923	-0-	117	1	969	3	N	6	56	1			30
							7	9									
03	1364	N	592	-0-	-772	-0-	61	1	506	3	N	23					53
							25	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	234	1	1927	3	N	10					63
							11	9									
05	1209	N	574	-0-	-635	-0-	61	1	506	3	N	6					69
							7	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					69
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

*02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	227	1	1831	3	N	59					111
							65	9									
*03	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	154	1	1249	3	N	21					132
							23	9									
*04	1740	X	1436	-0-	-304	-0-	152	1	1226	3	N	53	158	1			27
							58	9									
*05	1798	X	1427	-0-	-371	-0-	154	1	1249	3	N	22					49
							24	9									
*06	1740	X	968	-0-	-772	-0-	106	1	849	3	N	12					61
							13	9									
*07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	588	N	176	-0-	-412	-0-	16	1	159	3	N	1					26
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	9	N	130					156
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	6					162
							7	9									
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	1			N	-0-	147	1			15
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	97	1	881	3	N	80					95
							88	9									
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					95

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

02	924	N	326	-0-	-598	-0-	33	1	287	3	N	5					73
							6	9									
03	1240	N	207	-0-	-1033	-0-	21	1	186	3	N	-0-					73
04	750	N	86	-0-	-664	-0-	8	1	78	3	N	-0-					73
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	21	1	186	3	N	-0-					73
06	210	N	79	-0-	-131	-0-	9	1	70	3	N	-0-					73
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	N	-0-					73

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

02	840	N	759	-0-	-81	-0-	75	1	669	3	Y	14					106
							15	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	941	3	Y	10					116
							11	9									
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	91	1	805	3	Y	8					124
							9	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	106	1	941	3	Y	-0-					124
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	106	1	852	3	Y	17					141
							19	9									
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	112	1	904	3	Y	3	122	1			22
							3	9									

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					19
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	20	1	195	3	N	4					23
							4	9									
04	360	N	51	-0-	-309	-0-	4	1	47	3	N	-0-					23
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-					23
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	3					26
							3	9									
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	454	3	N	3					29
							3	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1064	N	583	-0-	-481	-0-	54	1	490	3	N	35					76
							39	9									
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	1					77
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	201	1	1797	3	N	6					83
							7	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					83
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	260	1	2083	3	N	14					97
							15	9									
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	237	1	1901	3	N	37					134
							41	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

02	2128	N	1351	-0-	-777	-0-	147	1	1194	3	N	9					53
							10	9									
03	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	149	1	1211	3	N	2					55
							2	9									
04	2370	N	1320	-0-	-1050	-0-	142	1	1158	3	N	18					73
							20	9									
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	149	1	1211	3	N	9					82
							10	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	161	1	1294	3	N	7					89
							8	9									
*07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	261	1	2092	3	N	9					98
							10	9									

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

02	2716	N	2095	-0-	-621	-0-	226	1	1858	3	Y	10					80
							11	9									
03	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	281	1	2301	3	Y	11					91
							12	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	220	1	1802	3	Y	18					109
							20	9									
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	281	1	2301	3	Y	-0-					109
06	2403	N	2298	-0-	-105	-0-	250	1	2048	3	Y	-0-	77	1			32
07	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	221	1	1774	3	Y	-0-					32

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	205	1	1549	3	N	8					76
							9	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	205	1	1550	3	N	12					88
							13	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	196	1	1478	3	N	8					96
							9	9									
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	205	1	1550	3	N	-0-					96
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	199	1	1595	3	N	-0-	71	1			25
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	175	1	1404	3	N	-0-					25

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
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	233	1	1908	3	N	9					48
							10	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	263	1	2057	3	N	12					60
							13	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	252	1	2068	3	N	22					82
							24	9									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	257	1	2109	3	N	-0-	63	1			19
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	250	1	2004	3	N	5					24
							6	9									
*07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	267	1	2140	3	N	1					25
							1	9									

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
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	141	1	1181	3	Y	4					29
							4	9									
03	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	104	1	874	3	Y	27					56
							30	9									
04	1230	N	979	-0-	-251	-0-	104	1	875	3	Y	-0-					56
05	1271	N	978	-0-	-293	-0-	104	1	874	3	Y	-0-					56
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	119	1	956	3	Y	-0-					56
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	Y	-0-	13	1			43

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	984	-0-	-248	-0-	104	1	872	3	N	7					39
							8	9									
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	122	1	1019	3	N	1					40
							1	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	121	1	1010	3	N	4					44
							4	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	3	N	-0-	2	5			42
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	111	1	890	3	N	3					45
							3	9									
07	1178	N	864	-0-	-314	-0-	96	1	768	3	N	-0-					45

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
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	240	1	1900	3	Y	62	143	1			87
							68	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	266	1	2111	3	Y	60					147
							66	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	255	1	2022	3	Y	30					177
							33	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	266	1	2111	3	Y	54	113	1			118
							59	9									
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	242	1	1939	3	Y	49	120	1			47
							54	9									
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	238	1	1907	3	Y	48					95
							53	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	130	1	984	3	N	9					60
							10	9									
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	108	1	818	3	N	2					62
							2	9									
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	75	1	576	3	N	-0-					62
05	1240	N	926	-0-	-314	-0-	108	1	818	3	N	-0-	4	5			58
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	3	N	-0-					58
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	669	3	N	-0-	34	1			24

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
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	153	1	1244	3	Y	40					109
							44	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	252	1	2037	3	Y	41					150
							45	9									
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	161	1	1307	3	Y	28					178
							31	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	252	1	2037	3	Y	16	112	1			82
							18	9									
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	183	1	1470	3	Y	44					126
							48	9									
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	189	1	1515	3	Y	42	110	1			58
							46	9									

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
02	2072	X	1382	-0-	-690	-0-	107	1	884	3	N	355	484	1			206
							391	9									
03	2201	X	1647	-0-	-554	-0-	118	1	973	3	N	505	483	1			228
							556	9									
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	1198	3	N	734	707	1			255
							807	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	116	1	975	3	N	402	520	1			137
							442	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	3	N	567	513	1			191
							624	9									
07	2232	N	1670	-0-	-562	-0-	129	1	1036	3	N	459	446	1			204
							505	9									

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
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	110	1	904	3	N	10					55
							11	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	4					59
							4	9									
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	116	1	958	3	N	1					60
							1	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	14					74
							15	9									
06	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	115	1	926	3	N	-0-	46	1			28
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	135	1	1088	3	N	-0-					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	468	185	1			455
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	7	1	518	9	N	471	554	1			372
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	188	1			380
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	9	N	415	363	1			432
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	361	630	1			163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	88	1			308

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

02	560	N	201	-0-	-359	-0-	21	1	173	3	N	6					60
							7	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	863	3	N	20					80
							22	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	3	N	-0-					80
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	107	1	863	3	N	-0-					80
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	104	1	837	3	N	-0-					80
*07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	342	1	2736	3	N	-0-					80

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	150	1	1224	3	N	17					66
							19	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	150	1	1222	3	N	16					82
							18	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1328	3	N	23					105
							25	9									
05	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	150	1	1222	3	N	12					117
							13	9									
06	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	110	1	887	3	N	6	103	1			20
							7	9									
07	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	132	1	1064	3	N	12					32
							13	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	110	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	463	-0-	-497	-0-	49	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	109	1	921	3	Y	-0-					-0-
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	145	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	97	1	780	3	Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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	1			-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
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	121	1	959	3	Y	3					82
							3	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	746	3	Y	17					99
							19	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	476	3	Y	8					107
							9	9									
05	1209	N	840	-0-	-369	-0-	94	1	746	3	Y	-0-					107
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	Y	-0-					107
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	73	1	589	3	Y	-0-	54	1			53

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	125	1	1045	3	N	5					71
							6	9									
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	150	1	1254	3	N	7					78
							8	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	171	1	1437	3	N	6					84
							7	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	3	N	18					102
							20	9									
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	203	1	1628	3	N	5					107
							6	9									
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	221	1	1769	3	N	22					129
							24	9									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	131	1	1080	3	Y	11	53	1			38
							12	9									
03	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	118	1	975	3	Y	5					43
							6	9									
04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	115	1	949	3	Y	3					46
							3	9									
05	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	118	1	975	3	Y	29					75
							32	9									
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	141	1	1134	3	Y	-0-					75
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	156	1	1249	3	Y	-0-					75

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

02	1260	N	891	-0-	-369	-0-	92	1	795	3	N	4					44
							4	9									
03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	92	1	800	3	N	7					51
							8	9									
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	88	1	767	3	N	8					59
							9	9									
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	92	1	800	3	N	-0-					59
06	870	N	721	-0-	-149	-0-	80	1	641	3	N	-0-					59
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	185	1	1481	3	N	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	102	1	891	3	N	5					25
							6	9									
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	98	1	853	3	N	2					27
							2	9									
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	75	1	661	3	N	3					30
							3	9									
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	98	1	853	3	N	1					31
							1	9									
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	117	1	943	3	N	2					33
							2	9									
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	904	3	N	-0-					33

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
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	678	1	4724	3	Y	10	12	1			107
							11	9									
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	666	1	4638	3	Y	12	12	1			107
							13	9									
04	5550	X	4858	-0-	-692	-0-	610	1	4248	3	Y	-0-	11	1			96
05	5735	X	5312	-0-	-423	-0-	666	1	4638	3	Y	7	16	1			87
							8	9									
06	5265	X	4616	-0-	-649	-0-	512	1	4104	3	Y	-0-	16	1			71
07	5146	X	5007	-0-	-139	-0-	554	1	4435	3	Y	16	14	1			73
							18	9									

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
02	1680	N	314	-0-	-1366	-0-	37	1	273	3	Y	4					32
							4	9									
03	1333	N	434	-0-	-899	-0-	48	1	353	3	Y	30					62
							33	9									
04	1800	N	1312	-0-	-488	-0-	157	1	1155	3	Y	-0-					62
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					62
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	3	Y	-0-					62
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	161	1	1296	3	Y	-0-	62	1			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	741	-0-	-155	-0-	77	1	632	3	N	29					61
							32	9									
03	620	N	329	-0-	-291	-0-	34	1	286	3	N	8					69
							9	9									
04	1980	N	1209	-0-	-771	-0-	131	1	1071	3	N	6					75
							7	9									
05	806	N	320	-0-	-486	-0-	34	1	286	3	N	-0-					75
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	896	3	N	-0-					75
07	1240	N	948	-0-	-292	-0-	105	1	843	3	N	-0-					75

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
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	179	1	1397	3	N	10					57
							11	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1116	3	N	-0-					57
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1070	3	N	5	45	1			17
							6	9									
05	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	143	1	1116	3	N	-0-	2	5			15
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	124	1	996	3	N	3					18
							3	9									
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	140	1	1128	3	N	2					20
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1932	N	1563	-0-	-369	-0-	192	1	1362	3	Y	8	8	1			37
							9	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	215	1	1526	3	Y	10	8	1			39
							11	9									
04	1980	N	1404	-0-	-576	-0-	174	1	1230	3	Y	-0-	6	1			33
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	215	1	1526	3	Y	1	11	1			23
							1	9									
06	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	167	1	1340	3	Y	-0-	11	1			12
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	177	1	1416	3	Y	14	12	1			14
							15	9									

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
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	433	1	3074	3	N	9					41
							10	9									
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	408	1	2891	3	N	10					51
							11	9									
04	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	414	1	2941	3	N	19					70
							21	9									
05	3875	X	3306	-0-	-569	-0-	408	1	2891	3	N	6					76
							7	9									
06	3750	X	2634	-0-	-1116	-0-	292	1	2338	3	N	4	63	1			17
							4	9									
07	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	346	1	2772	3	N	-0-					17

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
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	148	1	1183	3	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	143	1	1136	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	119	1	950	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	143	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	862	-0-	-38	-0-	95	1	767	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	97	1	782	3	Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 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
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	75					187
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	127	1	1094	3	N	65					252
							72	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	105	1	905	3	N	67	165	1			154
							74	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	127	1	1094	3	N	83	178	1			59
							91	9									
06	1260	N	887	-0-	-373	-0-	93	1	747	3	N	43					102
							47	9									
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	108	1	868	3	N	38	81	1			59
							42	9									

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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	166	1	1366	3	N	22					81
							24	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	139	1	1143	3	N	11					92
							12	9									
04	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	142	1	1172	3	N	-0-					92
05	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	139	1	1143	3	N	8					100
							9	9									
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	139	1	1120	3	N	6	60	1			46
							7	9									
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	181	1	1452	3	N	12					58
							13	9									

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
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	98	1	860	3	Y	33	35	1			188
							36	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	3	Y	36	33	1			191
							40	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	674	3	Y	-0-	54	1			137
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	3	Y	3	34	1			106
							3	9									
06	1230	N	896	-0-	-334	-0-	99	1	797	3	Y	-0-	34	1			72
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	172	1	1381	3	Y	31	29	1			74
							34	9									

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
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	305	1	1929	3	Y	12	14	1			70
							13	9									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	380	1	2404	3	Y	14	13	1			71
							15	9									
04	2310	X	2187	-0-	-123	-0-	299	1	1888	3	Y	-0-	10	1			61
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	380	1	2404	3	Y	6	7	1			60
							7	9									
06	2295	N	2259	-0-	-36	-0-	251	1	2008	3	Y	-0-	7	1			53
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	265	1	2126	3	Y	11	11	1			53
							12	9									

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	174	110	1			142
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	Y	273	168	1			247
							300	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	179	1			235
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	190	1	191	9	Y	174	353	1			56
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	320	3	Y	127					183
							140	9									
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	344	3	Y	173	178	1			178
							190	9									

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 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
02	2800	N	2045	-0-	-755	286	223	1	1805	3	N	15					104
							17	9									
03	2456	N	2170	-0-	-286	-0-	236	1	1914	3	N	18					122
							20	9									
04	2310	N	1628	-0-	-682	-0-	176	1	1428	3	N	22					144
							24	9									
05	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	236	1	1914	3	N	11	111	1			44
							12	9									
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	203	1	1632	3	N	9					53
							10	9									
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	203	1	1632	3	N	17					70
							19	9									

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
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	138	1	1168	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	105	1	887	3	Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	992	-0-	-465	-0-	105	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	532	N	481	-0-	-51	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1232	N	1174	-0-	-58	-0-	205	1	954	3	Y	14	19	1			73
							15	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	295	1	1372	3	Y	17	18	1			72
							19	9									
04	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	180	1	841	3	Y	-0-	10	1			62
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	295	1	1372	3	Y	1	16	1			47
							1	9									
06	1204	N	1090	-0-	-114	-0-	121	1	969	3	Y	-0-	15	1			32
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	166	1	1335	3	Y	17	14	1			35
							19	9									

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
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	816	3	N	26					106
							29	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	N	86					192
							95	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	220	1	1778	3	N	-0-					192
05	1054	N	530	-0-	-524	-0-	58	1	472	3	N	-0-					192
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	120	1	966	3	N	-0-	120	1			72
07	2077	N	839	-0-	-1238	-0-	93	1	746	3	N	-0-					72

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
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	213	1	1767	3	N	4					39
							4	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	168	1	1394	3	N	20					59
							22	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	189	1	1569	3	N	-0-					59
05	2201	N	1562	-0-	-639	-0-	168	1	1394	3	N	-0-					59
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	192	1	1537	3	N	-0-					59
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	204	1	1635	3	N	-0-					59

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
02	1008	N	757	-0-	-251	-0-	75	1	681	3	Y	1					18
							1	9									
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	70					88
04	1110	N	412	-0-	-698	-0-	40	1	368	3	Y	4					92
							4	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	27					119
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	87	1	704	3	Y	2	112	1			9
							2	9									
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	94	1	756	3	Y	2					11
							2	9									

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
02	952	N	616	-0-	-336	-0-	79	1	515	3	Y	20	24	1			225
							22	9									
03	1147	N	621	-0-	-526	-0-	79	1	516	3	Y	24	25	1			224
							26	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	165	1	1071	3	Y	-0-	29	1			195
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	79	1	516	3	Y	1	33	1			163
							1	9									
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	120	1	968	3	Y	-0-	33	1			130
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	140	1	1126	3	Y	42	40	1			132
							46	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	2184	N	1766	-0-	-418	-0-	238	1	1510	3	Y	16	21	1			91
							18	9									
03	2387	N	1694	-0-	-693	-0-	228	1	1445	3	Y	19	20	1			90
							21	9									
04	1800	N	876	-0-	-924	-0-	119	1	757	3	Y	-0-	15	1			75
05	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	228	1	1445	3	Y	1	18	1			58
							1	9									
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	186	1	1488	3	Y	-0-	18	1			40
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	220	1	1762	3	Y	16	14	1			42
							18	9									

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
02	DLQ G-10		11002	-0-	11002	11002	1516	1	9436	3	Y	45	55	1			273
							50	9									
03	27253	X	16251	-0-	-11002	-0-	2242	1	13954	3	Y	50	56	1			267
							55	9									
04	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	2249	1	13997	3	Y	-0-	55	1			212
05	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	2242	1	13954	3	Y	25	55	1			182
							28	9									
06	15720	X	11857	-0-	-3863	-0-	1317	1	10540	3	Y	-0-	57	1			125
07	16802	X	13397	-0-	-3405	-0-	1481	1	11852	3	Y	58	56	1			127
							64	9									

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
02	2714	N	1939	-0-	-775	-0-	199	1	1731	3	Y	8					47
							9	9									
03	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	183	1	1591	3	Y	5					52
							6	9									
04	2100	N	1450	-0-	-650	-0-	149	1	1300	3	Y	1					53
							1	9									
05	2139	N	1788	-0-	-351	-0-	183	1	1591	3	Y	13					66
							14	9									
06	1638	N	1183	-0-	-455	-0-	130	1	1041	3	Y	11					77
							12	9									
07	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	115	1	921	3	Y	6					83
							7	9									

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
02	728	N	63	-0-	-665	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	69	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	573	N	328	-0-	-245	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		1960	-0-	1960	2849	214	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	2700	N	2155	-0-	-545	2304	236	1	1919	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2192	-0-	-808	1496	240	1	1952	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2155	-0-	-945	551	236	1	1919	3	Y	-0-					-0-
06	2680	N	2129	-0-	-551	-0-	233	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	252	1	2022	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	3	N	6					120
							7	9									
03	1891	X	1369	-0-	-522	-0-	149	1	1219	3	N	1					121
							1	9									
04	1830	X	1624	-0-	-206	-0-	177	1	1447	3	N	-0-	58	1			63
05	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	149	1	1219	3	N	-0-					63
*06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	194	1	1554	3	N	-0-					63
*07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1513	3	N	-0-					63

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
02	2520	X	2386	-0-	-134	-0-	255	1	2121	3	N	9					66
							10	9									
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	254	1	2112	3	N	15					81
							17	9									
04	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	241	1	2006	3	N	18					99
							20	9									
05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	254	1	2112	3	N	7					106
							8	9									
06	2700	X	2004	-0-	-696	-0-	222	1	1781	3	N	1					107
							1	9									
07	2635	X	1939	-0-	-696	-0-	215	1	1724	3	N	-0-					107

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 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
02	2800	N	3864	-0-	1064	1064	314	1	3530	3	N	18					100
							20	9									
03	2206	N	1142	-0-	-1064	-0-	92	1	1032	3	N	16					116
							18	9									
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	89	1	1002	3	N	5					121
							6	9									
05	2511	X	1133	-0-	-1378	-0-	92	1	1032	3	N	8	104	1			25
							9	9									
06	2430	X	990	-0-	-1440	-0-	109	1	879	3	N	2					27
							2	9									
07	2511	X	1068	-0-	-1443	-0-	117	1	940	3	N	10					37
							11	9									

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
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	777	3	N	10					47
							11	9									
03	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	119	1	1137	3	N	28					75
							31	9									
04	3000	N	3136	-0-	136	136	295	1	2826	3	N	14					89
							15	9									
05	1401	N	1265	-0-	-136	-0-	119	1	1137	3	N	8					97
							9	9									
06	1260	N	792	-0-	-468	-0-	87	1	703	3	N	2					99
							2	9									
07	2573	X	669	-0-	-1904	-0-	68	1	544	3	N	52	66	1			85
							57	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	154	1	1205	3	N	11					70
							12	9									
03	1643	N	659	-0-	-984	-0-	70	1	548	3	N	37					107
							41	9									
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	21	1	167	3	N	-0-	63	1			44
05	1519	N	622	-0-	-897	-0-	70	1	548	3	N	4					48
							4	9									
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	168	1	1350	3	N	54					102
							59	9									
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	152	1	1224	3	N	-0-					102

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
02	DLQ G-10		804	-0-	804	804	70	1	717	3	Y	15					76
							17	9									
03	800	N	1703	-0-	903	1707	151	1	1552	3	Y	-0-					76
04	3000	N	2026	-0-	-974	733	178	1	1824	3	Y	22					98
							24	9									
05	2436	N	1703	-0-	-733	-0-	151	1	1552	3	Y	-0-					98
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	238	1	1904	3	Y	-0-					98
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	234	1	1880	3	Y	-0-	77	1			21

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
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1283	3	N	28					99
							31	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	946	3	N	75					174
							83	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1713	3	N	78	126	1			126
							86	9									
05	1643	N	1095	-0-	-548	-0-	118	1	946	3	N	28					154
							31	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	182	1	1452	3	N	20	91	1			83
							22	9									
*07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	334	1	2678	3	N	-0-					83

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
02	1876	X	1699	-0-	-177	-0-	181	1	1501	3	Y	15					97
							17	9									
03	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	193	1	1602	3	Y	17					114
							19	9									
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	264	1	2184	3	Y	3					117
							3	9									
05	2077	X	1806	-0-	-271	-0-	193	1	1602	3	Y	10	87	1			40
							11	9									
*06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	139	1	1112	3	Y	-0-					40
*07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	260	1	2087	3	Y	16					56
							18	9									

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
02	1288	N	1148	-0-	-140	-0-	135	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	150	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	93	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	150	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	121	1	976	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	78	1	628	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	239	1	2008	3	N	3					70
							3	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	255	1	2148	3	N	16					86
							18	9									
04	2670	N	2206	-0-	-464	-0-	233	1	1961	3	N	11					97
							12	9									
05	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	255	1	2148	3	N	1					98
							1	9									
06	2340	N	1914	-0-	-426	-0-	202	1	1705	3	N	6					104
							7	9									
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	246	1	1974	3	N	-0-					104

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
02	1484	N	1237	-0-	-247	-0-	133	1	1098	3	Y	5					88
							6	9									
03	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	154	1	1267	3	Y	-0-					88
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	73	1	606	3	Y	27					115
							30	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	154	1	1267	3	Y	-0-					115
06	1046	N	589	-0-	-457	-0-	65	1	524	3	Y	-0-					115
07	651	N	241	-0-	-410	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					115

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
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	3	N	-0-					76
03	1085	N	642	-0-	-443	-0-	71	1	570	3	N	1					77
							1	9									
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	134	1	1072	3	N	3					80
							3	9									
05	1302	N	651	-0-	-651	-0-	71	1	570	3	N	9					89
							10	9									
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	123	1	985	3	N	7	65	1			31
							8	9									
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	129	1	1035	3	N	3					34
							3	9									

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
02	1288	N	571	-0-	-717	-0-	62	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	857	-0-	-569	-0-	94	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	133	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	94	1	763	3	Y	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	123	1	990	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	134	1	1072	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2094	-0-	-678	-0-	218	1	1835	3	N	37					78
							41	9									
03	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	281	1	2359	3	N	27					105
							30	9									
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	362	1	3048	3	N	6					111
							7	9									
05	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	281	1	2359	3	N	-0-					111
*06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	316	1	2528	3	N	-0-					111
*07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	359	1	2877	3	N	-0-	64	1			47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	201	1	1623	3	N	12					89
							13	9									
03	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	171	1	1380	3	N	9					98
							10	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	233	1	1961	3	N	7					105
							8	9									
05	2046	N	1554	-0-	-492	-0-	171	1	1380	3	N	3					108
							3	9									
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	162	1	1309	3	N	2	63	1			47
							2	9									
07	2263	N	1667	-0-	-596	-0-	185	1	1482	3	N	-0-					47

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
02	1932	N	1809	-0-	-123	-0-	193	1	1610	3	N	5					42
							6	9									
03	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	199	1	1665	3	N	14					56
							15	9									
04	2310	N	1713	-0-	-597	-0-	182	1	1523	3	N	7					63
							8	9									
05	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	199	1	1665	3	N	2					65
							2	9									
06	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	201	1	1612	3	N	3					68
							3	9									
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	207	1	1658	3	N	3	41	1			30
							3	9									

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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	675	-0-	-565	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	68	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	90	1	726	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	958	-0-	-442	-0-	106	1	852	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	117	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	141	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	141	1	1128	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	33	1	290	3	Y	15					55
							17	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	Y	4					59
							4	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	83	1	731	3	Y	26					85
							29	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	Y	-0-					85
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	93	1	749	3	Y	-0-	45	1			40
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	2044	X	1997	-0-	-47	-0-	221	1	1766	3	N	9					62
							10	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	345	1	2745	3	N	16					78
							18	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	245	1	1954	3	N	23	63	1			38
							25	9									
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	345	1	2745	3	N	-0-	4	5			34
06	2880	N	1978	-0-	-902	-0-	220	1	1758	3	N	-0-					34
07	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	217	1	1743	3	N	3					37
							3	9									

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
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	158	1	1407	3	N	-0-					56
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	180	1	1602	3	N	-0-					56
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	151	1	1350	3	N	11					67
							12	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	180	1	1602	3	N	-0-					67
06	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	162	1	1300	3	N	-0-					67
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	170	1	1364	3	N	-0-					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	153	1	1261	3	N	13					55
							14	9									
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	140	1	1153	3	N	14					69
							15	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	155	1	1276	3	N	11					80
							12	9									
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	140	1	1153	3	N	7	68	1			19
							8	9									
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	143	1	1144	3	N	7					26
							8	9									
07	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	144	1	1160	3	N	12					38
							13	9									

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
02	2436	N	2373	-0-	-63	-0-	256	1	2104	3	N	12					94
							13	9									
03	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	244	1	2001	3	N	10					104
							11	9									
04	2790	N	2254	-0-	-536	-0-	244	1	2004	3	N	5					109
							6	9									
05	2635	N	2248	-0-	-387	-0-	244	1	2001	3	N	3					112
							3	9									
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	265	1	2122	3	N	12					124
							13	9									
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	285	1	2288	3	N	-0-					124

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
02	2576	X	1726	-0-	-850	-0-	188	1	1534	3	N	4					77
							4	9									
03	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	214	1	1742	3	N	7					84
							8	9									
04	2760	X	1709	-0-	-1051	-0-	186	1	1519	3	N	4					88
							4	9									
05	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	214	1	1742	3	N	4					92
							4	9									
06	1890	X	1508	-0-	-382	-0-	167	1	1337	3	N	4					96
							4	9									
07	1953	X	1748	-0-	-205	-0-	194	1	1553	3	N	1					97
							1	9									

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
02	2800	N	1822	-0-	-978	161	199	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	169	1	1376	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	171	1	1396	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	169	1	1376	3	Y	-0-					-0-
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	185	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	201	1	1610	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	67	1	767	3	N	2					79
							2	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	4					83
							4	9									
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	73	1	836	3	N	2	62	1			23
							2	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	-0-					23
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	107	1	858	3	N	-0-	5	5			18
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	105	1	841	3	N	-0-					18

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 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
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	43	1	376	3	N	-0-					68
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	36	1	316	3	N	10					78
							11	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					78
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	36	1	316	3	N	12					90
							13	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	343	3	N	9					99
							10	9									
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	7					106
							8	9									

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
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	184	1	1502	3	N	24					78
							26	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	219	1	1796	3	N	9	49	1			38
							10	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	219	1	1793	3	N	3					41
							3	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	219	1	1796	3	N	10					51
							11	9									
06	1950	N	1689	-0-	-261	-0-	186	1	1491	3	N	11					62
							12	9									
07	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	213	1	1710	3	N	6					68
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	189	1	2102	3	Y	20					59
							22	9									
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	3	Y	12					71
							13	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	198	1	2201	3	Y	10					81
							11	9									
05	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	189	1	2100	3	Y	3					84
							3	9									
*06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	257	1	2058	3	Y	7					91
							8	9									
07	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	261	1	2094	3	Y	4					95
							4	9									

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
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	102	1	796	3	N	14	84	1			22
							15	9									
03	2046	N	321	-0-	-1725	-0-	36	1	283	3	N	2					24
							2	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	218	1	1702	3	N	6					30
							7	9									
05	1023	N	331	-0-	-692	-0-	36	1	283	3	N	11					41
							12	9									
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1467	3	N	7					48
							8	9									
07	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	196	1	1569	3	N	6	32	1			22
							7	9									

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
02	2800	X	2703	-0-	-97	-0-	305	1	2398	3	N	-0-					84
03	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	293	1	2305	3	N	-0-					84
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	314	1	2465	3	N	27					111
							30	9									
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	293	1	2305	3	N	-0-					111
06	3000	X	2503	-0-	-497	-0-	278	1	2225	3	N	-0-					111
07	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	284	1	2276	3	N	-0-					111

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
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	205	1	1676	3	N	12					42
							13	9									
03	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	172	1	1404	3	N	-0-					42
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	3	N	26					68
							29	9									
05	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	172	1	1404	3	N	-0-					68
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	179	1	1440	3	N	-0-					68
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	211	1	1695	3	N	-0-					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1708	N	1551	-0-	-157	-0-	167	1	1381	3	N	3					37
							3	9									
03	2015	N	1058	-0-	-957	-0-	113	1	934	3	N	10					47
							11	9									
04	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	190	1	1564	3	N	2					49
							2	9									
05	1705	N	1049	-0-	-656	-0-	113	1	934	3	N	2					51
							2	9									
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	181	1	1448	3	N	1					52
							1	9									
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	184	1	1479	3	N	4	37	1			19
							4	9									

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
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	119	1	960	3	N	7					93
							8	9									
03	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	139	1	1126	3	N	9					102
							10	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	143	1	1160	3	N	5					107
							6	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1126	3	N	-0-	5	5			102
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	137	1	1109	3	N	1	90	1			13
							1	9									
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	146	1	1168	3	N	-0-					13

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
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	240	1	1948	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	204	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	202	1	1638	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	204	1	1656	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	199	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	206	1	1649	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1049	-0-	-127	-0-	114	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	137	1	1098	3	Y	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	142	1	1142	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
02	868	N	781	-0-	-87	-0-	342	1	439	2	N	-0-					101
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	450	1	528	2	N	68	1	8			168
							75	9									
04	960	N	522	-0-	-438	-0-	522	2			N	-0-	59	7			109
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	404	2	81	9	N	74	151	1			32
06	1020	N	436	-0-	-584	-0-	411	2	25	9	N	23					55
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	550	2	22	9	N	20					75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	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
02	1316	N	363	-0-	-953	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	840	N	176	-0-	-664	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8			71
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					71
04	1740	N	936	-0-	-804	-0-	933	2	3	9	N	3					74
05	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	2			N	-0-					74
06	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					74
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	928	2	1	9	N	1	1	8			74

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
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					76
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					76
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					76
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					76
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					76
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					10
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					10
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					10
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					10
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					10
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					10

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	901	-0-	-331	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

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

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	3	30	9	N	27					70
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1587	3	47	9	N	43					113
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1635	2	54	9	N	49					162
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1557	3	39	9	N	35					197
06	1590	N	1083	-0-	-507	-0-	1054	3	29	9	N	26					223
07	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1479	3	41	9	N	37	182	1			78

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					3
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2188	3	8	9	N	7					10
04	2160	N	1907	-0-	-253	-0-	1888	2	19	9	N	17					27
05	2790	N	1894	-0-	-896	-0-	1888	3	6	9	N	5					32
06	2130	N	1922	-0-	-208	-0-	1859	3	63	9	N	57					89
07	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1836	3	9	9	N	8					97

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

02	2436	N	1930	-0-	-506	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2214	3	130	9	Y	118	52	1			66
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2007	2	92	9	Y	84	94	1			56
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2308	3	59	9	Y	54	48	1			62
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2163	3	133	9	Y	121	94	1			89
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2249	3	95	9	Y	86	133	1			42

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

02	2576	X	2373	-0-	-203	-0-	2283	3	90	9	Y	82	48	1	1	8	78
03	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2508	3	166	9	Y	151	144	1			85
04	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	2128	2	117	9	Y	106	120	1			71
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2799	3	77	9	Y	70	61	1			80
06	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	2179	3	171	9	Y	155	121	1			114
07	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2504	3	121	9	Y	110	171	1			53

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

02	4284	X	3704	-0-	-580	-0-	3569	3	135	9	Y	123	72	1	1	8	118
03	4743	X	3731	-0-	-1012	-0-	3645	3	86	9	Y	78	152	1			44
04	4350	X	3322	-0-	-1028	-0-	3258	2	64	9	Y	58	63	1			39
05	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	3988	3	39	9	Y	35	33	1			41
06	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3640	3	89	9	Y	81	63	1			59
07	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	3643	3	62	9	Y	56	88	1			27

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

02	5572	X	4678	-0-	-894	-0-	4548	3	130	9	Y	118	69	1	1	8	113
03	6169	X	5230	-0-	-939	-0-	5120	3	110	9	Y	100	157	1			56
04	5970	X	4490	-0-	-1480	-0-	4410	2	80	9	Y	73	80	1			49
05	6138	X	5300	-0-	-838	-0-	5249	3	51	9	Y	46	42	1			53
06	5220	X	5076	-0-	-144	-0-	4964	3	112	9	Y	102	80	1			75
*07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5203	3	79	9	Y	72	112	1			35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 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
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	141	1	567	3	Y	34	59	1			17
							37	9									
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	161	1	650	3	Y	51					68
							56	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	Y	26	53	1			41
							29	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	183	1	854	3	Y	18					59
							20	9									
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	144	1	570	3	Y	8	33	1			34
							9	9									
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	160	1	572	3	Y	5					39
							6	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	185	1	740	3	Y	24					114
							26	9									
03	1426	N	626	-0-	-800	-0-	118	1	476	3	Y	29					143
							32	9									
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	241	1	892	3	Y	33	127	1			49
							36	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	195	1	917	3	Y	41					90
							45	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	228	1	888	3	Y	55	55	1			90
							61	9									
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	251	1	893	3	Y	39					129
							43	9									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	768	-0-	-464	-0-	152	1	609	3	Y	6					9
							7	9									
03	1364	X	648	-0-	-716	-0-	125	1	500	3	Y	21	16	1			14
							23	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	195	1	719	3	Y	1					15
							1	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	157	1	737	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	160	1	624	3	Y	10	7	1			11
							11	9									
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	136	1	479	3	Y	1					12
							1	9									

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
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	391	1	1573	3	Y	10					79
							11	9									
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	528	1	2120	3	Y	16					95
							18	9									
04	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	550	1	2032	3	Y	34					129
							37	9									
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	473	1	2222	3	Y	48	90	1			87
							53	9									
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	524	1	2053	3	Y	51	77	1			61
							56	9									
*07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	599	1	2127	3	Y	38					99
							42	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	122	1	490	3	Y	18	23	1			12
							20	9									
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	106	1	422	3	Y	4					16
							4	9									
04	480	N	210	-0-	-270	-0-	45	1	165	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	713	N	205	-0-	-508	-0-	36	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	112	-0-	-368	-0-	23	1	89	3	Y	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	36	1	128	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

02	1876	X	1096	-0-	-780	-0-	216	1	868	3	Y	11					26
							12	9									
03	2077	X	1643	-0-	-434	-0-	319	1	1282	3	Y	38	54	1			10
							42	9									
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	316	1	1172	3	Y	4					14
							4	9									
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	197	1	921	3	Y	-0-					14
06	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	244	1	949	3	Y	18	26	1			6
							20	9									
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	243	1	867	3	Y	8					14
							9	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	454	1	1825	3	Y	4					34
							4	9									
03	1519	N	832	-0-	-687	-0-	154	1	616	3	Y	56	65	1			25
							62	9									
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	267	1	985	3	Y	7					32
							8	9									
05	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	214	1	1009	3	Y	10					42
							11	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	222	1	869	3	Y	5	14	1			33
							6	9									
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	221	1	783	3	Y	1					34
							1	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	168	1	676	3	Y	20	22	1			13
							22	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	275	1	1099	3	Y	16					29
							18	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	250	1	929	3	Y	23	31	1			21
							25	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	188	1	882	3	Y	17	27	1			11
							19	9									
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	206	1	806	3	Y	10					21
							11	9									
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	187	1	668	3	Y	4					25
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	327	1	1318	3	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	335	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	387	1	1429	3	Y	21					21
							23	9									
05	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	247	1	1167	3	Y	6	14	1			13
							7	9									
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	429	1	1672	3	Y	15	15	1			13
							17	9									
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	408	1	1450	3	Y	4					17
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	87	1	351	3	Y	23	59	1			28
							25	9									
03	744	N	345	-0-	-399	-0-	63	1	248	3	Y	31					59
							34	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	142	1	522	3	Y	24	52	1			31
							26	9									
05	527	N	209	-0-	-318	-0-	26	1	117	3	Y	60	68	1			23
							66	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	116	1	451	3	Y	33					56
							36	9									
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	82	1	288	3	Y	34					90
							37	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1444	-0-	-488	-0-	285	1	1146	3	Y	12					50
							13	9									
03	2139	X	949	-0-	-1190	-0-	182	1	734	3	Y	30	44	1			36
							33	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	318	1	1179	3	Y	17					53
							19	9									
05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	253	1	1189	3	Y	21	41	1			33
							23	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	301	1	1177	3	Y	24	22	1			35
							26	9									
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	289	1	1032	3	Y	15					50
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	257	1	1033	3	Y	16					61
							18	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	291	1	1168	3	Y	61					122
							67	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	341	1	1256	3	Y	15					137
							17	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	294	1	1382	3	Y	33	69	1			101
							36	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	371	1	1454	3	Y	13					114
							14	9									
*07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	394	1	1403	3	Y	26					140
							29	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	234	1	937	3	Y	12					70
							13	9									
03	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	370	1	1478	3	Y	43	92	1			21
							47	9									
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	372	1	1376	3	Y	5					26
							6	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	300	1	1407	3	Y	31					57
							34	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	350	1	1371	3	Y	31	69	1			19
							34	9									
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	354	1	1261	3	Y	21					40
							23	9									

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
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	368	1	1483	3	Y	2					38
							2	9									
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	55	67	1			26
04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	331	1	1221	3	Y	12					38
							13	9									
05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	280	1	1313	3	Y	13					51
							14	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	316	1	1237	3	Y	21	21	1			51
							23	9									
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	344	1	1225	3	Y	14					65
							15	9									

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
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	186	1	746	3	Y	5					11
							6	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	229	1	916	3	Y	36					47
							40	9									
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	204	1	758	3	Y	5					52
							6	9									
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	164	1	777	3	Y	-0-	52	1			-0-
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	198	1	776	3	Y	3					3
							3	9									
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	154	1	546	3	Y	8					11
							9	9									

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	124	1	497	3	Y	7					18
							8	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	163	1	652	3	Y	41					59
							45	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	580	3	Y	4					63
							4	9									
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	103	1	483	3	Y	-0-	63	1			-0-
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	124	1	483	3	Y	-0-					-0-
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	211	1	752	3	Y	2					2
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	294	1	1182	3	Y	9	38	1			9
							10	9									
03	1612	N	779	-0-	-833	-0-	146	1	589	3	Y	40					49
							44	9									
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	312	1	1156	3	Y	11	35	1			25
							12	9									
05	1643	N	544	-0-	-1099	-0-	94	1	440	3	Y	9					34
							10	9									
06	720	N	339	-0-	-381	-0-	68	1	261	3	Y	9	22	1			21
							10	9									
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	334	1	1183	3	Y	10					31
							11	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	518	-0-	-714	-0-	102	1	409	3	Y	6					48
							7	9									
03	1364	X	902	-0-	-462	-0-	176	1	703	3	Y	21	36	1			33
							23	9									
04	810	N	425	-0-	-385	-0-	89	1	329	3	Y	6					39
							7	9									
05	589	N	44	-0-	-545	-0-	8	1	36	3	Y	-0-	39	1			-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	181	1	706	3	Y	23	9	1			14
							25	9									
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	202	1	721	3	Y	12					26
							13	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	211	1	843	3	Y	7					41
							8	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	233	1	934	3	Y	11					52
							12	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	222	1	822	3	Y	25					77
							28	9									
05	1178	N	890	-0-	-288	-0-	155	1	727	3	Y	7	43	1			41
							8	9									
06	1080	N	816	-0-	-264	-0-	165	1	643	3	Y	7	27	1			21
							8	9									
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	164	1	588	3	Y	5					26
							6	9									

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	138	1	555	3	Y	1					8
							1	9									
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	362	1	1451	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	370	1	1363	3	Y	5					16
							6	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	327	1	1536	3	Y	2	10	1			8
							2	9									
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	406	1	1587	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	452	1	1605	3	Y	3					12
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-		-0-	-0-	170	1	684	3	Y	9	34	1			10
								10	9									
03	944	N	944	-0-		-0-	-0-	178	1	712	3	Y	49					59
								54	9									
04	943	N	943	-0-		-0-	-0-	196	1	725	3	Y	20	45	1			34
								22	9									
05	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	173	1	815	3	Y	15					49
								17	9									
06	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	210	1	821	3	Y	18	33	1			34
								20	9									
*07	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	233	1	828	3	Y	21					55
								23	9									

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4279	-0-		-1069	-0-	850	1	3411	3	Y	16					72
								18	9									
03	5921	X	4604	-0-		-1317	-0-	914	1	3664	3	Y	24	52	1			44
								26	9									
04	4920	X	4488	-0-		-432	-0-	954	1	3524	3	Y	9					53
								10	9									
05	5084	X	4389	-0-		-695	-0-	768	1	3611	3	Y	9	34	1			28
								10	9									
06	4590	X	4241	-0-		-349	-0-	861	1	3365	3	Y	14	16	1			26
								15	9									
07	4743	X	4271	-0-		-472	-0-	936	1	3331	3	Y	4					30
								4	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1624	X	1213	-0-		-411	-0-	241	1	972	3	Y	-0-					4
03	1798	X	1703	-0-		-95	-0-	336	1	1348	3	Y	17	12	1			9
								19	9									
04	1080	N	947	-0-		-133	-0-	200	1	741	3	Y	5					14
								6	9									
05	1333	N	955	-0-		-378	-0-	167	1	785	3	Y	3	9	1			8
								3	9									
06	1560	N	954	-0-		-606	-0-	193	1	755	3	Y	5	5	1			8
								6	9									
*07	925	N	925	-0-		-0-	-0-	203	1	721	3	Y	1					9
								1	9									

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	280	N	51	-0-		-229	-0-	10	1	39	3	Y	2					41
								2	9									
03	713	N	209	-0-		-504	-0-	39	1	155	3	Y	14	47	1			8
								15	9									
04	450	N	281	-0-		-169	-0-	57	1	211	3	Y	12					20
								13	9									
05	62	N	54	-0-		-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					20
06	507	N	507	-0-		-0-	-0-	95	1	372	3	Y	36	45	1			11
								40	9									
*07	346	N	346	-0-		-0-	-0-	71	1	250	3	Y	23					34
								25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	239	1	964	3	Y	20					41
							22	9									
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	230	1	922	3	Y	38	64	1			15
							42	9									
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	248	1	918	3	Y	31					46
							34	9									
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	208	1	982	3	Y	10					56
							11	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	248	1	973	3	Y	23	61	1			18
							25	9									
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	200	1	710	3	Y	8					26
							9	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	179	1	717	3	Y	11					34
							12	9									
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	192	1	771	3	Y	35	57	1			12
							39	9									
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	165	1	609	3	Y	8					20
							9	9									
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	147	1	693	3	Y	7					27
							8	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	202	1	785	3	Y	16	34	1			9
							18	9									
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	202	1	717	3	Y	8					17
							9	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	248	1	1339	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	353	1	1963	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	323	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	256	1	1433	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	125	-0-	-2245	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	232	-0-	-2062	-0-	36	1	196	3	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
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	365	1	1972	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	446	1	2476	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	400	1	2202	3	Y	13	14	1			8
							14	9									
*05	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	369	1	2068	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
06	2970	X	2063	-0-	-907	-0-	320	1	1743	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3069	X	2224	-0-	-845	-0-	341	1	1882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	22					73
							24	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	139	1	556	3	Y	28	63	1			38
							31	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	9					47
							10	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	132	1	618	3	Y	18					65
							20	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	141	1	551	3	Y	17	37	1			45
							19	9									
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	116	1	414	3	Y	8					53
							9	9									

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
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	191	1	768	3	Y	21					30
							23	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	289	1	1159	3	Y	21	26	1			25
							23	9									
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	142	1	524	3	Y	10					35
							11	9									
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	174	1	817	3	Y	19	29	1			25
							21	9									
06	1320	N	788	-0-	-532	-0-	154	1	605	3	Y	26	16	1			35
							29	9									
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	236	1	840	3	Y	59	42	1			52
							65	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	17	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	241	1	963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	263	1	1051	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	270	1	998	3	Y	15	9	1			6
							17	9									
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	225	1	1060	3	Y	7					13
							8	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	325	1	1269	3	Y	13	13	1			13
							14	9									
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	289	1	1025	3	Y	10					23
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	227	1	918	3	Y	4					6
							4	9									
03	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	245	1	984	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
04	1410	X	1187	-0-	-223	-0-	252	1	928	3	Y	6					12
							7	9									
05	1457	X	1168	-0-	-289	-0-	204	1	960	3	Y	4					16
							4	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	238	1	933	3	Y	15	26	1			5
							17	9									
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	221	1	783	3	Y	1					6
							1	9									

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
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	161	1	647	3	Y	1					4
							1	9									
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	206	1	824	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	152	1	561	3	Y	-0-					8
05	868	N	695	-0-	-173	-0-	122	1	571	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	840	N	604	-0-	-236	-0-	123	1	479	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	143	1	506	3	Y	1					6
							1	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY 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
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	134	1	534	3	Y	24	26	1			38
							26	9									
03	806	N	579	-0-	-227	-0-	111	1	444	3	Y	22	45	1			15
							24	9									
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	110	1	404	3	Y	12					27
							13	9									
05	775	N	244	-0-	-531	-0-	39	1	182	3	Y	21	27	1			21
							23	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	153	1	598	3	Y	24	34	1			11
							26	9									
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	151	1	540	3	Y	18					29
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	38	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	57	1	224	3	Y	1					1
							1	9									
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	132	3	Y	12					13
							13	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	469	1	2540	3	Y	33	46	1			16
							36	9									
03	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	506	1	2812	3	Y	66	61	1			21
							73	9									
04	3570	X	3167	-0-	-403	-0-	477	1	2623	3	Y	61	54	1			28
							67	9									
*05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	490	1	2747	3	Y	63	79	1			12
							69	9									
06	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	493	1	2681	3	Y	63	48	1			27
							69	9									
*07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	690	1	3809	3	Y	52	66	1			13
							57	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	196	1	1061	3	Y	22	33	1			7
							24	9									
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	207	1	1149	3	Y	40	39	1			8
							44	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	193	1	1061	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
*05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	204	1	1141	3	Y	44	50	1			3
							48	9									
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	208	1	1130	3	Y	44	33	1			14
							48	9									
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	208	1	1149	3	Y	40	49	1			5
							44	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	389	1	2103	3	Y	26	36	1			13
							29	9									
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	541	1	3006	3	Y	44	42	1			15
							48	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	581	1	3202	3	Y	58	48	1			25
							64	9									
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	492	1	2758	3	Y	51	65	1			11
							56	9									
06	3690	X	3223	-0-	-467	-0-	492	1	2679	3	Y	47	36	1			22
							52	9									
07	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	492	1	2712	3	Y	45	55	1			12
							50	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	156	1	629	3	Y	3					15
							3	9									
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	168	1	671	3	Y	3					18
							3	9									
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	170	1	626	3	Y	3	14	1			7
							3	9									
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	142	1	668	3	Y	6					13
							7	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	171	1	666	3	Y	14	10	1			17
							15	9									
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	182	1	647	3	Y	5					22
							6	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	101	-0-	-123	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					17
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	136	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	75	1	304	3	Y	4					25
							4	9									
03	1023	N	189	-0-	-834	-0-	35	1	142	3	Y	11	23	1			13
							12	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	236	1	870	3	Y	2					15
							2	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	197	1	927	3	Y	3					18
							3	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	140	1	546	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	775	N	309	-0-	-466	-0-	67	1	242	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	427	-0-	-193	-0-	85	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	301	-0-	-239	-0-	65	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	61	1	292	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	158	1	619	3	Y	-0-					1
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	120	1	429	3	Y	3					4
							3	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	412	1	2232	3	Y	38	47	1			13
							42	9									
03	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	412	1	2287	3	Y	57	55	1			15
							63	9									
04	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	384	1	2111	3	Y	66	56	1			25
							73	9									
*05	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	390	1	2191	3	Y	52	70	1			7
							57	9									
06	2880	X	2543	-0-	-337	-0-	385	1	2094	3	Y	58	44	1			21
							64	9									
07	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	379	1	2097	3	Y	48	61	1			8
							53	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	156	1	625	3	Y	19					98
							21	9									
03	1023	N	610	-0-	-413	-0-	117	1	472	3	Y	19					117
							21	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	249	1	926	3	Y	17					134
							19	9									
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	380	1	1784	3	Y	22	110	1			46
							24	9									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	163	1	636	3	Y	2					48
							2	9									
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	168	1	596	3	Y	7					55
							8	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	533	1	2892	3	Y	26	30	1			13
							29	9									
03	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	561	1	3117	3	Y	29	29	1			13
							32	9									
04	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	527	1	2898	3	Y	24	22	1			15
							26	9									
*05	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	502	1	2817	3	Y	11	20	1			6
							12	9									
06	3810	X	2963	-0-	-847	-0-	460	1	2503	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	3937	X	3163	-0-	-774	-0-	485	1	2677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	48	1	39	3	Y	-0-					16
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	45	1	33	3	Y	-0-					16
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	83	1	85	3	Y	-0-					16
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	109	3	Y	-0-					16
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	49	1	50	3	Y	5	12	1			9
							6	9									
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					9

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	382	1	1534	3	Y	7	19	1			25
							8	9									
03	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	276	1	1113	3	Y	23	37	1			11
							25	9									
04	1920	N	1410	-0-	-510	-0-	298	1	1104	3	Y	7					18
							8	9									
05	2139	N	1263	-0-	-876	-0-	220	1	1039	3	Y	4	13	1			9
							4	9									
06	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	219	1	861	3	Y	-0-	9	1			-0-
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	307	1	1093	3	Y	10					10
							11	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	161	1	646	3	Y	22	18	1			13
							24	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	238	1	959	3	Y	9					22
							10	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	215	1	796	3	Y	8	15	1			15
							9	9									
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	153	1	720	3	Y	8	13	1			10
							9	9									
06	1110	N	944	-0-	-166	-0-	192	1	745	3	Y	6					16
							7	9									
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	176	1	627	3	Y	2					18
							2	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5
05	180	X	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					31
03	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	3			Y	-0-					31
04	780	N	357	-0-	-423	-0-	357	3			Y	-0-					31
05	961	N	133	-0-	-828	-0-	133	3			Y	-0-					31
*06	540	N	102	-0-	-438	-0-	102	3			Y	-0-					31
07	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

02	1036	N	764	-0-	-272	-0-	152	1	611	3	Y	1					8
							1	9									
03	3100	N	3124	-0-	24	24	622	1	2499	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
04	1050	N	592	-0-	-458	-0-	127	1	465	3	Y	-0-					5
05	837	N	433	-0-	-404	-0-	76	1	357	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	2190	N	340	-0-	-1850	-0-	69	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	78	1	282	3	Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

02	T. A.		945	-0-	945	945	182	1	732	3	Y	28	19	1			28
							31	9									
03	T. A.		618	-0-	618	1563	113	1	453	3	Y	47	57	1			18
							52	9									
04	T. A.		606	-0-	606	2169	123	1	455	3	Y	25					43
							28	9									
05	2750	X	581	-0-	-2169	-0-	98	1	463	3	Y	18	35	1			26
							20	9									
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	124	1	482	3	Y	39	50	1			15
							43	9									
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	144	1	510	3	Y	17					32
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					31
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					31
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					31
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					31
*06	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					31
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	3	Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	216	1	1168	3	Y	31	30	1			18
							34	9									
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	241	1	1335	3	Y	33	34	1			17
							36	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	234	1	1282	3	Y	34	33	1			18
							37	9									
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	235	1	1313	3	Y	30	36	1			12
							33	9									
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	232	1	1257	3	Y	14	17	1			9
							15	9									
07	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	219	1	1208	3	Y	12	9	1			12
							13	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	148	1	113	3	Y	1					77
							1	9									
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	152	1	110	3	Y	10					87
							11	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	234	1	245	3	Y	-0-					87
05	279	N	60	-0-	-219	-0-	13	1	43	3	Y	4					91
							4	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	248	1	265	3	Y	5	53	1			43
							6	9									
07	403	N	11	-0-	-392	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					43

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	250	1	1008	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	245	1	987	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	258	1	952	3	Y	3					6
							3	9									
05	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	208	1	982	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	248	1	968	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	268	1	952	3	Y	3					6
							3	9									

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	393	-0-	-167	-0-	60	1	327	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	147	1	807	3	Y	-0-					-0-
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	420	1	2351	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	199	1	1079	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	188	1	1037	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	153	1	618	3	Y	8					17
							9	9									
03	1116	X	783	-0-	-333	-0-	153	1	612	3	Y	16					33
							18	9									
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	236	1	872	3	Y	9					42
							10	9									
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	375	1	1763	3	Y	17	42	1			17
							19	9									
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	186	1	724	3	Y	9					26
							10	9									
*07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	257	1	913	3	Y	8					34
							9	9									

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
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	912	3	Y	50	76	1			45
							55	9									
03	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	95	1	1138	3	Y	34					79
							37	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	84	1	978	3	Y	65	69	1			75
							72	9									
*05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	79	1	941	3	Y	17	71	1			21
							19	9									
06	1320	N	869	-0-	-451	-0-	68	1	768	3	Y	30					51
							33	9									
07	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	79	1	875	3	Y	42					93
							46	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	934	1	3754	3	Y	-0-					1
03	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	1065	1	4268	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
04	5700	X	5059	-0-	-641	-0-	1077	1	3981	3	Y	1					5
							1	9									
05	5890	X	5131	-0-	-759	-0-	899	1	4230	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	5010	X	4298	-0-	-712	-0-	875	1	3423	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	1013	1	3601	3	Y	10	4	1			6
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	126	1	1447	3	Y	29	59	1			20
							32	9									
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	168	1	2018	3	Y	26					46
							29	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	245	1	2874	3	Y	33					79
							36	9									
*05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	208	1	2472	3	Y	27	64	1			42
							30	9									
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	213	1	2407	3	Y	25	46	1			21
							28	9									
07	3224	X	2715	-0-	-509	-0-	221	1	2454	3	Y	36					57
							40	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	87	1	347	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	55	1	203	3	Y	-0-					2
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					2
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	65	1	255	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	89	1	314	3	Y	4					4
							4	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	115	1	619	3	Y	17	46	1			7
							19	9									
03	961	N	410	-0-	-551	-0-	62	1	341	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	192	1	1058	3	Y	61	32	1			34
							67	9									
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	176	1	985	3	Y	61	77	1			18
							67	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	177	1	965	3	Y	64	43	1			39
							70	9									
07	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	178	1	985	3	Y	61	47	1			53
							67	9									

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
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	125	1	499	3	Y	8	24	1			12
							9	9									
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	138	1	553	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	145	1	534	3	Y	10					19
							11	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	153	1	719	3	Y	9	17	1			11
							10	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	177	1	691	3	Y	10	11	1			10
							11	9									
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	191	1	681	3	Y	2					12
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	286	1	1152	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	320	1	1282	3	Y	17					21
							19	9									
04	1800	N	1343	-0-	-457	-0-	285	1	1055	3	Y	3	13	1			11
							3	9									
05	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	238	1	1120	3	Y	-0-					11
06	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	251	1	984	3	Y	-0-	11	1			-0-
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	252	1	895	3	Y	-0-					-0-

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
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	155	1	624	3	Y	24	31	1			44
							26	9									
03	1054	N	783	-0-	-271	-0-	153	1	609	3	Y	19	49	1			14
							21	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	501	1	1851	3	Y	20					34
							22	9									
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	130	1	607	3	Y	18	30	1			22
							20	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	192	1	749	3	Y	26	36	1			12
							29	9									
07	1364	N	843	-0-	-521	-0-	183	1	651	3	Y	8					20
							9	9									

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
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	811	3	Y	-0-					8
03	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	235	1	941	3	Y	20	14	1			14
							22	9									
04	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	264	1	973	3	Y	1					15
							1	9									
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	194	1	909	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	214	1	836	3	Y	-0-					-0-
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	235	1	835	3	Y	1					1
							1	9									

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	82	1	332	3	Y	19					29
							21	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	102	1	410	3	Y	72	69	1			32
							79	9									
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	93	1	345	3	Y	24	31	1			25
							26	9									
05	496	N	142	-0-	-354	-0-	24	1	115	3	Y	3	20	1			8
							3	9									
06	540	N	333	-0-	-207	-0-	65	1	255	3	Y	12	6	1			14
							13	9									
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	58	1	200	3	Y	4					18
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

02	476	N	464	-0-	-12	-0-	92	1	368	3	Y	4	12	1			4
							4	9									
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	108	1	437	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	630	N	362	-0-	-268	-0-	75	1	276	3	Y	10					13
							11	9									
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	44	1	211	3	Y	15	18	1			10
							17	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	143	1	556	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	116	1	408	3	Y	2					8
							2	9									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	149	1	599	3	N	4					112
							4	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	178	1	710	3	N	5					117
							6	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	183	1	675	3	N	3					120
							3	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	156	1	734	3	N	2					122
							2	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	168	1	655	3	N	13	67	1			68
							14	9									
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	183	1	646	3	N	-0-					68

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	298	1	1610	3	Y	41	38	1			23
							45	9									
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	308	1	1716	3	Y	37	40	1			20
							41	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	302	1	1666	3	Y	39	39	1			20
							43	9									
*05	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	309	1	1735	3	Y	34	42	1			12
							37	9									
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	313	1	1709	3	Y	33	32	1			13
							36	9									
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	319	1	1761	3	Y	36	22	1			27
							40	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	302	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1485	-0-	-220	-0-	296	1	1182	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	8190	X	1342	-0-	-6848	-0-	285	1	1057	3	Y	-0-					2
05	8463	X	1352	-0-	-7111	-0-	237	1	1115	3	Y	-0-					2
06	8610	X	1225	-0-	-7385	-0-	249	1	976	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	8897	X	1162	-0-	-7735	-0-	256	1	906	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	264	1	1063	3	Y	4	35	1			11
							4	9									
03	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	285	1	1138	3	Y	26					37
							29	9									
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	305	1	1130	3	Y	10	26	1			21
							11	9									
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	248	1	1170	3	Y	7					28
							8	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	282	1	1106	3	Y	6	16	1			18
							7	9									
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	350	1	1246	3	Y	18					36
							20	9									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	69	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	182	-0-	-159	-0-	31	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	69	1	272	3	Y	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	58	1	207	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

02	672	N	616	-0-	-56	-0-	122	1	487	3	Y	6					11
							7	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	268	1	1070	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
04	1410	N	941	-0-	-469	-0-	200	1	737	3	Y	4					12
							4	9									
05	682	N	327	-0-	-355	-0-	56	1	263	3	Y	7	10	1			9
							8	9									
06	2010	N	684	-0-	-1326	-0-	139	1	543	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	187	1	661	3	Y	20	12	1			16
							22	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	240	1	1294	3	Y	45	46	1			31
							50	9									
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	259	1	1435	3	Y	38	44	1			25
							42	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	252	1	1387	3	Y	58	53	1			30
							64	9									
*05	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	254	1	1421	3	Y	45	56	1			19
							50	9									
06	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	255	1	1386	3	Y	46	43	1			22
							51	9									
07	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	254	1	1404	3	Y	41	26	1			37
							45	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	287	1	1550	3	Y	24	24	1			17
							26	9									
03	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	301	1	1671	3	Y	35	33	1			19
							39	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	287	1	1578	3	Y	45	40	1			24
							50	9									
*05	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	290	1	1631	3	Y	36	43	1			17
							40	9									
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	290	1	1580	3	Y	42	38	1			21
							46	9									
07	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	293	1	1617	3	Y	38	24	1			35
							42	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

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

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	175	1	706	3	Y	17	25	1			12
							19	9									
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	154	1	616	3	Y	18					30
							20	9									
04	1050	N	522	-0-	-528	-0-	107	1	398	3	Y	15	28	1			17
							17	9									
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	147	1	692	3	Y	34	38	1			13
							37	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	155	1	605	3	Y	7					20
							8	9									
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	175	1	621	3	Y	11					31
							12	9									

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
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	289	1	1163	3	Y	19					43
							21	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	358	1	1434	3	Y	41	56	1			28
							45	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	387	1	1434	3	Y	24	28	1			24
							26	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	303	1	1419	3	Y	28	35	1			17
							31	9									
06	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	326	1	1276	3	Y	23	11	1			29
							25	9									
07	2511	X	1570	-0-	-941	-0-	339	1	1206	3	Y	23					52
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	175	1	698	3	Y	18					35
							20	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	197	1	792	3	Y	31	43	1			23
							34	9									
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	190	1	703	3	Y	5	14	1			14
							6	9									
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	161	1	753	3	Y	6	12	1			8
							7	9									
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	165	1	645	3	Y	11	5	1			14
							12	9									
07	1178	X	879	-0-	-299	-0-	191	1	678	3	Y	9					23
							10	9									

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
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	202	1	1099	3	Y	34	37	1			25
							37	9									
03	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	213	1	1184	3	Y	37	40	1			22
							41	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	206	1	1132	3	Y	43	42	1			23
							47	9									
*05	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	147	1	826	3	Y	31	41	1			13
							34	9									
06	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	170	1	926	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	210	1	1156	3	Y	20	8	1			12
							22	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					54
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					54
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					54
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					54
*06	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					54
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					56
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					56
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					58
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					58
*06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					58
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					58

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	183	1	738	3	Y	17					26
							19	9									
03	961	N	359	-0-	-602	-0-	66	1	263	3	Y	27	37	1			16
							30	9									
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	178	1	657	3	Y	1	10	1			7
							1	9									
05	3100	N	3922	-0-	822	822	685	1	3223	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
06	1764	N	942	-0-	-822	-0-	189	1	742	3	Y	10	5	1			10
							11	9									
07	1240	X	940	-0-	-300	-0-	204	1	727	3	Y	8					18
							9	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

02	2716	X	1302	-0-	-1414	-0-	199	1	1074	3	Y	26	22	1			21
							29	9									
03	3007	X	1443	-0-	-1564	-0-	213	1	1178	3	Y	47	47	1			21
							52	9									
04	2910	X	1199	-0-	-1711	-0-	181	1	995	3	Y	21	36	1			6
							23	9									
*05	3007	X	1114	-0-	-1893	-0-	169	1	945	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	2910	X	1210	-0-	-1700	-0-	187	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1187	-0-	-332	-0-	182	1	1003	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

02	364	N	164	-0-	-200	-0-	31	1	127	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	66	1	263	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	60	1	222	3	Y	11					14
							12	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	293	3	Y	10	14	1			10
							11	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	135	1	527	3	Y	19	15	1			14
							21	9									
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	71	1	252	3	Y	4					18
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	159	1	643	3	Y	19	39	1			22
							21	9									
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	185	1	738	3	Y	31	36	1			17
							34	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	Y	24					41
							26	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	858	3	Y	19	34	1			26
							21	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	179	1	702	3	Y	23	24	1			25
							25	9									
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	191	1	682	3	Y	22					47
							24	9									

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
02	1092	N	291	-0-	-801	-0-	41	1	222	3	Y	25	23	1			27
							28	9									
03	899	N	683	-0-	-216	-0-	95	1	529	3	Y	54	51	1			30
							59	9									
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	156	1	857	3	Y	35	50	1			15
							39	9									
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	167	1	937	3	Y	44	33	1			26
							48	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	186	1	1011	3	Y	60	53	1			33
							66	9									
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	162	1	894	3	Y	46	37	1			42
							51	9									

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
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	101	1	1161	3	Y	13	44	1			27
							14	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1283	3	Y	20					47
							22	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1188	3	Y	56	49	1			54
							62	9									
*05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	107	1	1272	3	Y	7	47	1			14
							8	9									
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	100	1	1125	3	Y	14					28
							15	9									
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	108	1	1202	3	Y	13					41
							14	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	73	1	832	3	Y	14	43	1			25
							15	9									
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	73	1	872	3	Y	12					37
							13	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	19	27	1			29
							21	9									
*05	1023	N	641	-0-	-382	-0-	50	1	589	3	Y	2	24	1			7
							2	9									
06	990	N	693	-0-	-297	-0-	56	1	631	3	Y	5					12
							6	9									
07	961	N	652	-0-	-309	-0-	53	1	596	3	Y	3					15
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	814	-0-	-250	-0-	162	1	652	3	Y	-0-					7
03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	269	1	1086	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	269	1	997	3	Y	2					9
							2	9									
05	899	N	235	-0-	-664	-0-	41	1	194	3	Y	-0-					9
06	1230	N	807	-0-	-423	-0-	165	1	642	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	899	N	522	-0-	-377	-0-	114	1	406	3	Y	2					2
							2	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 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
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	3	Y	18	51	1			19
							20	9									
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	94	1	1121	3	Y	35					54
							39	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	90	1	1053	3	Y	20					74
							22	9									
*05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	90	1	1070	3	Y	28	61	1			41
							31	9									
06	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	96	1	1076	3	Y	15	38	1			18
							17	9									
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	100	1	1117	3	Y	14					32
							15	9									

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	385	1	1543	3	Y	-0-					11
03	1426	N	796	-0-	-630	-0-	149	1	596	3	Y	46	41	1			16
							51	9									
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	235	1	870	3	Y	1					17
							1	9									
05	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	198	1	934	3	Y	2					19
							2	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	230	1	896	3	Y	3	6	1			16
							3	9									
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	249	1	889	3	Y	2					18
							2	9									

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
02	1708	X	859	-0-	-849	-0-	131	1	709	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	328	1	1823	3	Y	49	46	1			21
							54	9									
04	1830	X	1445	-0-	-385	-0-	201	1	1105	3	Y	126	123	1			24
							139	9									
*05	1891	X	1419	-0-	-472	-0-	206	1	1152	3	Y	55	49	1			30
							61	9									
06	1830	X	1345	-0-	-485	-0-	199	1	1079	3	Y	61	61	1			30
							67	9									
07	1891	X	1334	-0-	-557	-0-	196	1	1081	3	Y	52	42	1			40
							57	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1904	X	1733	-0-	-171	-0-	263	1	1427	3	Y	39	28	1			29
							43	9									
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	318	1	1768	3	Y	52	55	1			26
							57	9									
04	2040	X	1769	-0-	-271	-0-	267	1	1468	3	Y	31	47	1			10
							34	9									
*05	2108	X	1878	-0-	-230	-0-	276	1	1546	3	Y	51	36	1			25
							56	9									
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	315	1	1712	3	Y	72	63	1			34
							79	9									
*07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	318	1	1759	3	Y	54	44	1			44
							59	9									

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	301	1	1063	3	Y	-0-					3
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	347	1	939	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	265	1	972	3	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	Y	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	283	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	11	-0-	-795	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

02	T. A.		1400	-0-	1400	1400	309	1	1091	3	Y	-0-					95
03	T. A.		1617	-0-	1617	3017	416	1	1125	3	Y	69	124	1			40
							76	9									
04	T. A.		1553	-0-	1553	4570	332	1	1221	3	Y	-0-					40
05	4984	X	414	-0-	-4570	-0-	13	1	401	3	Y	-0-					40
*06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	299	1	885	3	Y	-0-					40
07	1612	N	164	-0-	-1448	-0-	2	1	163	3	Y	-0-					40

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

02	644	N	499	-0-	-145	-0-	100	1	399	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	620	N	303	-0-	-317	-0-	60	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	157	1	628	3	Y	11	17	1			8
							12	9									
03	1023	N	716	-0-	-307	-0-	141	1	564	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
04	900	N	702	-0-	-198	-0-	147	1	545	3	Y	9					14
							10	9									
05	868	N	692	-0-	-176	-0-	121	1	569	3	Y	2	10	1			6
							2	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	139	1	540	3	Y	13	10	1			9
							14	9									
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	143	1	507	3	Y	9					18
							10	9									

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	107	1	425	3	Y	18	27	1			15
							20	9									
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	135	1	545	3	Y	12					27
							13	9									
04	660	N	295	-0-	-365	-0-	61	1	224	3	Y	9	21	1			15
							10	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	150	1	710	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	188	1	738	3	Y	4					15
							4	9									
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	182	1	646	3	Y	9					24
							10	9									

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					59
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					59
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					59
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					59
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					59
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	234	1	183	3	Y	10					55
							11	9									
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	333	1	244	3	Y	-0-					55
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	273	1	283	3	Y	-0-					55
05	465	N	339	-0-	-126	-0-	82	1	257	3	Y	-0-					55
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	293	1	315	3	Y	-0-					55
07	465	N	56	-0-	-409	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					55

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1247	3	Y	52					93
							57	9									
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	213	1	899	3	Y	15					108
							17	9									
04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	186	1	864	3	Y	42	101	1			49
							46	9									
05	1364	N	224	-0-	-1140	-0-	7	1	214	3	Y	3					52
							3	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1258	3	Y	22	35	1			39
							24	9									
07	1147	N	369	-0-	-778	-0-	24	1	339	3	Y	5					44
							6	9									

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
02	2800	N	3381	-0-	581	581	1649	1	1664	3	Y	62	54	1			40
							68	9									
03	3100	N	2619	-0-	-481	100	1181	1	1302	3	Y	124	74	1			90
							136	9									
04	2238	N	2138	-0-	-100	-0-	780	1	1300	3	Y	53	79	1			64
							58	9									
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	603	1	1486	3	Y	56	78	1			42
							62	9									
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	2299	1	1523	3	Y	61	72	1			31
							67	9									
07	2015	X	1857	-0-	-158	-0-	396	1	1359	3	Y	93	88	1			36
							102	9									

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
02	280	N	26	-0-	-254	-0-	26	3			Y	-0-					76
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					76
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	3			Y	-0-					76
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					76
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					76
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	127	1	516	3	Y	3					21
							3	9									
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	147	1	589	3	Y	11					32
							12	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	153	1	568	3	Y	5	26	1			11
							6	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	133	1	623	3	Y	6					17
							7	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	154	1	606	3	Y	20	14	1			23
							22	9									
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	170	1	602	3	Y	4					27
							4	9									

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
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	79	1	905	3	Y	15	25	1			9
							17	9									
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	82	1	975	3	Y	40	24	1			25
							44	9									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	27	26	1			26
							30	9									
*05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	82	1	975	3	Y	29	29	1			26
							32	9									
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	83	1	931	3	Y	28	32	1			22
							31	9									
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	84	1	927	3	Y	27	34	1			15
							30	9									

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
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	276	1	1108	3	Y	6	12	1			15
							7	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	292	1	1170	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	312	1	1156	3	Y	2					7
							2	9									
05	1488	N	988	-0-	-500	-0-	173	1	813	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	258	1	1011	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	267	1	952	3	Y	1					1
							1	9									

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
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	228	1	2618	3	Y	21	63	1			26
							23	9									
03	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	246	1	2945	3	Y	21					47
							23	9									
04	3510	X	3044	-0-	-466	-0-	238	1	2786	3	Y	18					65
							20	9									
*05	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	240	1	2846	3	Y	8	42	1			31
							9	9									
06	3300	X	2978	-0-	-322	-0-	241	1	2720	3	Y	15	30	1			16
							17	9									
07	3410	X	2973	-0-	-437	-0-	244	1	2715	3	Y	13					29
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
02	6524	X	2796	-0-	-3728	-0-	222	1	2546	3	Y	25	39	1			12
							28	9									
03	4154	X	2785	-0-	-1369	-0-	209	1	2504	3	Y	65	38	1			39
							72	9									
04	4560	X	2471	-0-	-2089	-0-	192	1	2251	3	Y	25	33	1			31
							28	9									
*05	4154	X	2425	-0-	-1729	-0-	186	1	2215	3	Y	22	29	1			24
							24	9									
06	3000	X	2234	-0-	-766	-0-	180	1	2028	3	Y	24	29	1			19
							26	9									
07	3100	X	2199	-0-	-901	-0-	179	1	1992	3	Y	25	31	1			13
							28	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	153	1	1759	3	Y	19	32	1			10
							21	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	155	1	1849	3	Y	54	32	1			32
							59	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	152	1	1772	3	Y	30	32	1			30
							33	9									
*05	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	151	1	1791	3	Y	32	34	1			28
							35	9									
06	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	157	1	1775	3	Y	30	35	1			23
							33	9									
07	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	165	1	1833	3	Y	29	36	1			16
							32	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	3	Y	14	26	1			9
							15	9									
03	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	149	1	1789	3	Y	43	25	1			27
							47	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1714	3	Y	23	25	1			25
							25	9									
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	152	1	1803	3	Y	22	26	1			21
							24	9									
06	2040	N	1885	-0-	-155	-0-	152	1	1710	3	Y	21	25	1			17
							23	9									
07	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	154	1	1718	3	Y	20	26	1			11
							22	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
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	200	1	799	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	501	1	2009	3	Y	2					10
							2	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	333	1	1229	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	264	1	1238	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	309	1	1213	3	Y	1					3
							1	9									
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	326	1	1155	3	Y	2					5
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	188	1	1214	3	Y	39	21	1			27
							43	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	216	1	1375	3	Y	33	42	1			18
							36	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	200	1	1262	3	Y	33	22	1			29
							36	9									
*05	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	213	1	1196	3	Y	17	38	1			8
							19	9									
06	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	202	1	1056	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
07	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	187	1	1017	3	Y	41	18	1			34
							45	9									

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
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	208	1	1272	3	Y	3	55	1			13
							3	9									
03	1426	N	973	-0-	-453	-0-	229	1	736	3	Y	7					20
							8	9									
04	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	287	1	873	3	Y	-0-					20
05	1426	N	721	-0-	-705	-0-	147	1	556	3	Y	16					36
							18	9									
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	384	1	844	3	Y	4	28	1			12
							4	9									
07	1209	N	141	-0-	-1068	-0-	141	3			Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	270	1	1649	3	Y	7	58	1			12
							8	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	284	1	917	3	Y	13					25
							14	9									
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	295	1	898	3	Y	-0-					25
05	1984	N	154	-0-	-1830	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					25
*06	1170	N	111	-0-	-1059	-0-	35	1	76	3	Y	-0-	25	1			-0-
07	1240	N	58	-0-	-1182	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	24	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	14	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					-0-
*06	90	N	75	-0-	-15	-0-	23	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

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
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	Y	17					153
							19	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	117	1	1407	3	Y	17					170
							19	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	120	1	1405	3	Y	-0-					170
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	102	1	1215	3	Y	11	132	1			49
							12	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	102	1	1157	3	Y	10					59
							11	9									
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	104	1	1156	3	Y	7					66
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	136	1	1566	3	Y	28	41	1			14
							31	9									
03	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	123	1	1477	3	Y	93	52	1			55
							102	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	131	1	1538	3	Y	31	43	1			43
							34	9									
*05	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	131	1	1555	3	Y	35	42	1			36
							39	9									
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	138	1	1563	3	Y	32	40	1			28
							35	9									
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	141	1	1574	3	Y	30	39	1			19
							33	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
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	338	1	1359	3	Y	17					33
							19	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	400	1	1603	3	Y	56	61	1			28
							62	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	412	1	1523	3	Y	26	30	1			24
							29	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	336	1	1579	3	Y	34	40	1			18
							37	9									
06	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	353	1	1375	3	Y	22	11	1			29
							24	9									
07	2015	X	1832	-0-	-183	-0-	397	1	1411	3	Y	22					51
							24	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			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
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-					-0-
03	2077	X	331	-0-	-1746	-0-	63	1	250	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
04	1620	X	402	-0-	-1218	-0-	78	1	290	3	Y	31	20	1			16
							34	9									
05	124	X	58	-0-	-66	-0-	9	1	45	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	78	1	307	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	3782	X	459	-0-	-3323	-0-	100	1	359	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					35
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					35
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-					35
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					35
*06	360	N	23	-0-	-337	-0-	23	3			Y	-0-					35
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

02	364	N	298	-0-	-66	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					107
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	42	1	501	3	Y	-0-					107
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					107
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					107
06	570	N	315	-0-	-255	-0-	25	1	284	3	Y	5					112
							6	9									
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	528	3	Y	25					137
							28	9									

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

02	2352	X	1830	-0-	-522	-0-	256	1	1567	3	Y	6	78	1			17
							7	9									
03	2604	X	1123	-0-	-1481	-0-	264	1	850	3	Y	8					25
							9	9									
04	2340	X	1119	-0-	-1221	-0-	276	1	843	3	Y	-0-					25
05	2201	X	82	-0-	-2119	-0-	13	1	50	3	Y	17					42
							19	9									
*06	1950	X	1511	-0-	-439	-0-	470	1	1033	3	Y	7	34	1			15
							8	9									
07	2015	X	403	-0-	-1612	-0-	403	3			Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	92	1	1062	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	108	1	1297	3	Y	6					10
							7	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	891	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
*05	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	92	1	1098	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	1440	N	1159	-0-	-281	-0-	94	1	1058	3	Y	6					6
							7	9									
07	1054	N	926	-0-	-128	-0-	76	1	850	3	Y	-0-					6

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	448	1	2422	3	Y	26	77	1			26
							29	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	543	1	3017	3	Y	36					62
							40	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	522	1	2870	3	Y	25					87
							28	9									
*05	3224	X	1794	-0-	-1430	-0-	269	1	1512	3	Y	12	65	1			34
							13	9									
06	3690	X	1850	-0-	-1840	-0-	286	1	1555	3	Y	8	19	1			23
							9	9									
*07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	664	1	3668	3	Y	33					56
							36	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2013

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	173	1	1984	3	Y	9	19	1			2
							10	9									
03	2511	N	2154	-0-	-357	-0-	164	1	1960	3	Y	27	16	1			13
							30	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	154	1	1803	3	Y	12	15	1			10
							13	9									
*05	2387	N	1964	-0-	-423	-0-	151	1	1799	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
06	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	145	1	1643	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
07	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	149	1	1659	3	Y	8	11	1			2
							9	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	301	1	1210	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	331	1	1329	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	346	1	1281	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	298	1	1403	3	Y	7					12
							8	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	335	1	1311	3	Y	26	33	1			5
							29	9									
07	1147	N	921	-0-	-226	-0-	202	1	717	3	Y	2					7
							2	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	264	1	1059	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2108	N	1412	-0-	-696	-0-	282	1	1130	3	Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	341	1	1257	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	247	1	1157	3	Y	-0-					3
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	321	1	1257	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	307	1	1088	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	Y	22	17	1			19
							24	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94	1	372	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	324	3	Y	6	12	1			13
							7	9									
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	55	1	257	3	Y	-0-					13
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	113	1	445	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	71	1	247	3	Y	1					5
							1	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	238	1	1291	3	Y	19	59	1			17
							21	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	296	1	1647	3	Y	33					50
							36	9									
04	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	281	1	1551	3	Y	32					82
							35	9									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	273	1	1527	3	Y	23	70	1			35
							25	9									
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	266	1	1452	3	Y	22	26	1			31
							24	9									
07	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	266	1	1465	3	Y	24					55
							26	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	325	1	1756	3	Y	55	54	1			35
							61	9									
03	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	337	1	1872	3	Y	44	51	1			28
							48	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	356	1	1960	3	Y	39	43	1			24
							43	9									
*05	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	301	1	1689	3	Y	19	32	1			11
							21	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	367	1	1998	3	Y	45	37	1			19
							50	9									
07	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	357	1	1969	3	Y	39	25	1			33
							43	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	282	1	1530	3	Y	42	65	1			14
							46	9									
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	295	1	1639	3	Y	61	43	1			32
							67	9									
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	280	1	1541	3	Y	42	34	1			40
							46	9									
*05	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	269	1	1510	3	Y	47	67	1			20
							52	9									
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	294	1	1601	3	Y	62	41	1			41
							68	9									
07	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	286	1	1576	3	Y	57	45	1			53
							63	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 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
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	82	1	325	3	Y	7					20
							8	9									
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	94	1	371	3	Y	29	32	1			17
							32	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	173	3	Y	7	12	1			12
							8	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19	20	1			11
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	488	3	Y	9	5	1			15
							10	9									
07	899	N	687	-0-	-212	-0-	147	1	519	3	Y	19					34
							21	9									

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
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	584	1	2345	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	824	1	3310	3	Y	26	17	1			15
							29	9									
04	3240	X	2780	-0-	-460	-0-	591	1	2180	3	Y	8	12	1			11
							9	9									
05	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	500	1	2352	3	Y	-0-					11
06	3630	X	2756	-0-	-874	-0-	556	1	2176	3	Y	22	28	1			5
							24	9									
07	3751	X	3237	-0-	-514	-0-	706	1	2510	3	Y	19					24
							21	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		138	-0-	138	138	5	1	27	3	Y	96	76	1			23
							106	9									
03	T. A.		299	-0-	299	437	13	1	75	3	Y	192	165	1			50
							211	9									
04	T. A.		172	-0-	172	609	10	1	53	3	Y	99	100	1			49
							109	9									
*05	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	78	112	1			15
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	58	47	1			26
							64	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	72	3	Y	58	71	1			13
							64	9									

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	937	3	Y	4	13	1			11
							4	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1177	3	Y	8					19
							9	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	844	3	Y	3	8	1			14
							3	9									
*05	1147	N	896	-0-	-251	-0-	70	1	825	3	Y	1	8	1			7
							1	9									
06	1320	N	915	-0-	-405	-0-	74	1	841	3	Y	-0-					7
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	83	1	929	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	1	131	3	Y	1					3
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	196	1	767	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	238	1	844	3	Y	5					8
							6	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	2					30
							2	9									
03	806	N	454	-0-	-352	-0-	35	1	410	3	Y	8					38
							9	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					38
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	19	36	1			21
							21	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	3	Y	-0-					21
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	Y	1					22
							1	9									

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
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	329	1	1781	3	Y	22	46	1			9
							24	9									
03	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	341	1	1892	3	Y	38	27	1			20
							42	9									
04	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	355	1	1954	3	Y	42	29	1			33
							46	9									
*05	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	341	1	1913	3	Y	38	56	1			15
							42	9									
06	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	354	1	1926	3	Y	51	34	1			32
							56	9									
07	2573	X	2148	-0-	-425	-0-	323	1	1781	3	Y	40	34	1			38
							44	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
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	358	1	1939	3	Y	36	34	1			22
							40	9									
03	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	378	1	2101	3	Y	36	38	1			20
							40	9									
04	2760	X	2396	-0-	-364	-0-	366	1	2008	3	Y	20	26	1			14
							22	9									
*05	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	368	1	2064	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
06	2580	X	2323	-0-	-257	-0-	357	1	1942	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
07	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	361	1	1997	3	Y	26	15	1			21
							29	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	4928	X	3362	-0-	-1566	-0-	512	1	2774	3	Y	69	40	1			43
							76	9									
03	5456	X	3709	-0-	-1747	-0-	559	1	3104	3	Y	42	56	1			29
							46	9									
04	5280	X	3351	-0-	-1929	-0-	513	1	2826	3	Y	11	31	1			9
							12	9									
*05	5456	X	2957	-0-	-2499	-0-	445	1	2498	3	Y	13	12	1			10
							14	9									
06	5280	X	3120	-0-	-2160	-0-	483	1	2629	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
07	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	570	1	3149	3	Y	10	7	1			10
							11	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
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	259	1	1044	3	Y	8	34	1			49
							9	9									
03	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	261	1	1043	3	Y	48	74	1			23
							53	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	353	1	1301	3	Y	32					55
							35	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	266	1	1249	3	Y	26	47	1			34
							29	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	327	1	1280	3	Y	30	49	1			15
							33	9									
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	374	1	1328	3	Y	24					39
							26	9									

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
02	2800	N	3468	-0-	668	668	524	1	2839	3	Y	95	109	1			35
							105	9									
03	4730	X	4062	-0-	-668	-0-	584	1	3238	3	Y	218	193	1			60
							240	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	573	1	3149	3	Y	120	120	1			60
							132	9									
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	597	1	3343	3	Y	129	166	1			23
							142	9									
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	614	1	3347	3	Y	112	88	1			47
							123	9									
*07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	596	1	3289	3	Y	107	131	1			23
							118	9									

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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	5					5
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	5					5
							6	9									

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	193	1	771	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	141	1	563	3	Y	1					3
							1	9									
04	660	N	237	-0-	-423	-0-	52	1	185	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	156	1	733	3	Y	1					1
							1	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	219	1	851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	204	1	727	3	Y	3					4
							3	9									

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1197	1	1209	3	Y	39	36	1			28
							43	9									
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	1330	1	1464	3	Y	24	23	1			29
							26	9									
04	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	623	1	1042	3	Y	15	24	1			20
							17	9									
05	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	422	1	1043	3	Y	30	32	1			18
							33	9									
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	1647	1	1091	3	Y	30	33	1			15
							33	9									
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	285	1	976	3	Y	15	21	1			9
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	699	1	708	3	Y	43	39	1			31
							47	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	864	1	952	3	Y	60	40	1			51
							66	9									
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	416	1	698	3	Y	21	39	1			33
							23	9									
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	307	1	760	3	Y	37	44	1			26
							41	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1091	1	721	3	Y	29	36	1			19
							32	9									
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	175	1	601	3	Y	24	29	1			14
							26	9									

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
02	504	X	2	-0-	-502	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	107	1	429	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
04	750	X	96	-0-	-654	-0-	17	1	67	3	Y	11	10	1			11
							12	9									
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	107	1	505	3	Y	1					12
							1	9									
06	510	X	348	-0-	-162	-0-	69	1	270	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
07	527	X	335	-0-	-192	-0-	71	1	256	3	Y	7					11
							8	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
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	5	8	1			3
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-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-

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
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	159	1	642	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	152	1	609	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	149	1	551	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
05	899	N	100	-0-	-799	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					7
06	720	N	308	-0-	-412	-0-	61	1	239	3	Y	7	11	1			3
							8	9									
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	92	1	327	3	Y	5					8
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	440	1	37	9	N	34					192
03	775	N	359	-0-	-416	-0-	358	1	1	9	N	1					193
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	1	17	9	N	15					208
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	314	1	218	3	N	21	157	1			72
							23	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	329	1	326	3	N	1					73
							1	9									
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	333	1	255	3	N	17					90
							19	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	868	N	462	-0-	-406	-0-	35	1	417	3	Y	9					10
							10	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1009	3	Y	32	21	1			21
							35	9									
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	755	3	Y	5	22	1			4
							6	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	73	1	824	3	Y	9					13
							10	9									
07	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	86	1	951	3	Y	8					21
							9	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	131	1	525	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	992	N	757	-0-	-235	-0-	150	1	604	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	208	1	768	3	Y	-0-					2
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	144	1	677	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	192	1	749	3	Y	-0-					-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	200	1	710	3	Y	1					1
							1	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	255	1	1023	3	Y	2	9	1			12
							2	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	259	1	1035	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	296	1	1092	3	Y	-0-					3
05	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	203	1	952	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	229	1	895	3	Y	-0-					-0-
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	238	1	843	3	Y	2					2
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	251	1	1360	3	Y	56	52	1			33
							62	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	262	1	1454	3	Y	55	58	1			30
							61	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	245	1	1347	3	Y	42	47	1			25
							46	9									
*05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	240	1	1344	3	Y	38	48	1			15
							42	9									
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	239	1	1299	3	Y	36	35	1			16
							40	9									
*07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	241	1	1330	3	Y	41	25	1			32
							45	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	Y	13					61
							14	9									
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	47	1	564	3	Y	7					68
							8	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					68
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	27	57	1			38
							30	9									
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	45	1	510	3	Y	-0-					38
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	527	3	Y	5					43
							6	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	214	1	1159	3	Y	39	39	1			23
							43	9									
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	222	1	1232	3	Y	33	38	1			18
							36	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	213	1	1177	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
*05	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	216	1	1207	3	Y	32	39	1			10
							35	9									
06	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	212	1	1156	3	Y	27	27	1			10
							30	9									
07	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	211	1	1165	3	Y	32	19	1			23
							35	9									

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
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	125	1	498	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
03	961	N	442	-0-	-519	-0-	87	1	344	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
04	1110	N	247	-0-	-863	-0-	52	1	193	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	713	N	340	-0-	-373	-0-	59	1	281	3	Y	-0-					5
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	192	1	749	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	102	1	366	3	Y	2					4
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	381	1	1530	3	Y	18					30
							20	9									
03	2418	X	2261	-0-	-157	-0-	450	1	1802	3	Y	8					38
							9	9									
04	2550	X	1883	-0-	-667	-0-	399	1	1481	3	Y	3	28	1			13
							3	9									
05	2418	X	816	-0-	-1602	-0-	141	1	668	3	Y	6					19
							7	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	440	1	1719	3	Y	16	22	1			13
							18	9									
07	2139	X	2032	-0-	-107	-0-	443	1	1576	3	Y	12					25
							13	9									

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
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	162	1	652	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	192	1	769	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	198	1	736	3	Y	-0-					4
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	217	1	1018	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	191	1	745	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	193	1	685	3	Y	1					5
							1	9									

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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	107	1	432	3	Y	23	35	1			37
							25	9									
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	150	1	603	3	Y	31	34	1			34
							34	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	136	1	505	3	Y	28	30	1			32
							31	9									
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	156	1	730	3	Y	38					70
							42	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	262	1	1025	3	Y	53	102	1			21
							58	9									
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	258	1	920	3	Y	44					65
							48	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2015 - PLUGGED 02/27/15

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	65	1	751	3	Y	15	23	1			17
							17	9									
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	62	1	746	3	Y	16					33
							18	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	20	29	1			24
							22	9									
*05	899	N	787	-0-	-112	-0-	58	1	693	3	Y	33	32	1			25
							36	9									
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	62	1	698	3	Y	20	20	1			25
							22	9									
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	721	3	Y	20					45
							22	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	59	1	239	3	Y	5					19
							6	9									
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	74	1	297	3	Y	24	30	1			13
							26	9									
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	62	1	229	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	30	1	137	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	38	12	1			29
							42	9									
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	160	1	575	3	Y	1					30
							1	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 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
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	128	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	353	-0-	-794	-0-	67	1	273	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	187	1	687	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	124	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	72	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1581	X	76	-0-	-1505	-0-	17	1	59	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	261	1	1047	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	297	1	1195	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	287	1	1060	3	Y	2					5
							2	9									
05	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	226	1	1060	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	302	1	1183	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	312	1	1108	3	Y	6					8
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	1477	3	Y	12					52
							13	9									
03	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	481	1	1932	3	Y	13					65
							14	9									
04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	464	1	1717	3	Y	9	45	1			29
							10	9									
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	382	1	1796	3	Y	8					37
							9	9									
06	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	436	1	1708	3	Y	6	21	1			22
							7	9									
*07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	445	1	1584	3	Y	10					32
							11	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	216	1	864	3	Y	8					12
							9	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	246	1	989	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	146	1	542	3	Y	-0-					11
05	1209	N	737	-0-	-472	-0-	130	1	606	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	260	1	1013	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	287	1	1019	3	Y	8	7	1			8
							9	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	Y	59	53	1			17
							65	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	Y	42	45	1			14
							46	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	34	32	1			16
							37	9									
*05	310	N	270	-0-	-40	-0-	36	1	201	3	Y	30	40	1			6
							33	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	15	13	1			8
							17	9									
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	28	1	150	3	Y	22	24	1			6
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					1
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					1
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					2
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					2

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	153	1	615	3	N	15					88
							17	9									
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	202	1	815	3	N	32					120
							35	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	173	1	639	3	N	15					135
							17	9									
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	126	1	590	3	N	13					148
							14	9									
06	960	N	590	-0-	-370	-0-	117	1	456	3	N	15	106	1			57
							17	9									
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	109	1	394	3	N	-0-					57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

02	1400	X	1251	-0-	-149	-0-	190	1	1030	3	Y	28	30	1			19
							31	9									
03	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	194	1	1078	3	Y	49	61	1			7
							54	9									
04	1500	X	1191	-0-	-309	-0-	181	1	991	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
*05	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	188	1	1053	3	Y	41	34	1			11
							45	9									
06	1500	X	1135	-0-	-365	-0-	172	1	938	3	Y	23	18	1			16
							25	9									
07	1395	X	1167	-0-	-228	-0-	175	1	968	3	Y	22	31	1			7
							24	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	230	1	925	3	Y	6					9
							7	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	296	1	1184	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
04	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	260	1	963	3	Y	3					12
							3	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	244	1	1148	3	Y	7	10	1			9
							8	9									
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	251	1	985	3	Y	6	4	1			11
							7	9									
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	344	1	1228	3	Y	37	21	1			27
							41	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	276	1	1110	3	Y	7					24
							8	9									
03	1922	N	1369	-0-	-553	-0-	272	1	1086	3	Y	10					34
							11	9									
04	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	329	1	1214	3	Y	7	27	1			14
							8	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	271	1	1271	3	Y	8					22
							9	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	332	1	1299	3	Y	4	15	1			11
							4	9									
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	337	1	1196	3	Y	3					14
							3	9									

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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	Y	18	27	1			16
							20	9									
03	899	N	791	-0-	-108	-0-	59	1	708	3	Y	22					38
							24	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	654	3	Y	29	39	1			28
							32	9									
*05	837	N	762	-0-	-75	-0-	56	1	659	3	Y	43	42	1			29
							47	9									
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	54	1	608	3	Y	27	27	1			29
							30	9									
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	54	1	597	3	Y	29					58
							32	9									

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
02	1675	N	974	-0-	-701	-0-	186	1	748	3	Y	36	44	1			42
							40	9									
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	213	1	857	3	Y	32	40	1			34
							35	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	204	1	753	3	Y	49	43	1			40
							54	9									
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	170	1	797	3	Y	28					68
							31	9									
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	199	1	771	3	Y	42	95	1			15
							46	9									
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	215	1	769	3	Y	22					37
							24	9									

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
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	331	1	1330	3	Y	19	40	1			21
							21	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	378	1	1514	3	Y	38	41	1			18
							42	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	352	1	1300	3	Y	30					48
							33	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	338	1	1587	3	Y	36	49	1			35
							40	9									
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	573	1	2239	3	Y	29	32	1			32
							32	9									
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	467	1	1660	3	Y	39					71
							43	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	465	1	2513	3	Y	23	25	1			17
							25	9									
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	519	1	2881	3	Y	52	60	1			9
							57	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	527	1	2901	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
*05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	587	1	3291	3	Y	28	25	1			11
							31	9									
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	561	1	3054	3	Y	23	16	1			18
							25	9									
*07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	568	1	3136	3	Y	22	30	1			10
							24	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	9	20	1			12
							10	9									
03	527	N	57	-0-	-470	-0-	4	1	42	3	Y	10					22
							11	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	11	19	1			14
							12	9									
*05	372	N	319	-0-	-53	-0-	23	1	271	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	5	10	1			10
							6	9									
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	9					19
							10	9									

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
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	464	1	1867	3	Y	4					15
							4	9									
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	600	1	2408	3	Y	6					21
							7	9									
04	3060	X	2666	-0-	-394	-0-	567	1	2095	3	Y	4	14	1			11
							4	9									
05	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	470	1	2211	3	Y	4					15
							4	9									
06	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	526	1	2057	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	2852	X	2526	-0-	-326	-0-	554	1	1971	3	Y	1					1
							1	9									

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
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	183	1	737	3	Y	25	42	1			42
							28	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	300	1	1200	3	Y	36	41	1			37
							40	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	239	1	884	3	Y	76	57	1			56
							84	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	209	1	979	3	Y	38					94
							42	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	240	1	935	3	Y	36	111	1			19
							40	9									
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	287	1	1020	3	Y	30					49
							33	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	644	N	17	-0-	-627	-0-	3	1	10	3	Y	4					7
							4	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	2	1	1			1
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	126	1	591	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	199	1	776	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1271	N	962	-0-	-309	-0-	211	1	750	3	Y	1					1
							1	9									

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
02	2688	X	2250	-0-	-438	-0-	344	1	1866	3	Y	36	36	1			27
							40	9									
03	2976	X	2310	-0-	-666	-0-	343	1	1904	3	Y	57	71	1			13
							63	9									
04	2880	X	2130	-0-	-750	-0-	324	1	1784	3	Y	20	23	1			10
							22	9									
*05	2976	X	2242	-0-	-734	-0-	336	1	1882	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
06	2880	X	1948	-0-	-932	-0-	297	1	1617	3	Y	31	20	1			22
							34	9									
07	2480	X	1892	-0-	-588	-0-	287	1	1585	3	Y	18	29	1			11
							20	9									

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
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1186	1	1198	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	1329	1	1462	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
04	2580	X	1679	-0-	-901	-0-	628	1	1051	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	2666	X	995	-0-	-1671	-0-	286	1	706	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2610	X	2345	-0-	-265	-0-	1409	1	933	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2697	X	1320	-0-	-1377	-0-	297	1	1019	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	902	1	910	3	Y	15	10	1			6
							17	9									
03	3100	N	3246	-0-	146	146	1543	1	1700	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	1650	N	1229	-0-	-421	-0-	460	1	768	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	2015	N	888	-0-	-1127	-0-	255	1	631	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1980	X	852	-0-	-1128	-0-	508	1	336	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	2046	X	815	-0-	-1231	-0-	183	1	630	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	212	1	1148	3	Y	31	46	1			14
							34	9									
03	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	334	1	1859	3	Y	60	57	1			17
							66	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	364	1	1998	3	Y	41	39	1			19
							45	9									
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	367	1	2060	3	Y	55	65	1			9
							61	9									
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	365	1	1991	3	Y	45	35	1			19
							50	9									
07	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	375	1	2072	3	Y	40	50	1			9
							44	9									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

02	2324	X	2133	-0-	-191	-0-	327	1	1769	3	Y	34	32	1			22
							37	9									
03	2573	X	2207	-0-	-366	-0-	328	1	1821	3	Y	53	65	1			10
							58	9									
04	2490	X	1942	-0-	-548	-0-	296	1	1624	3	Y	20	22	1			8
							22	9									
*05	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	305	1	1704	3	Y	27	24	1			11
							30	9									
06	2490	X	1743	-0-	-747	-0-	265	1	1445	3	Y	30	20	1			21
							33	9									
07	2356	X	1733	-0-	-623	-0-	262	1	1440	3	Y	28	37	1			12
							31	9									

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

02	3780	X	1922	-0-	-1858	-0-	295	1	1598	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
03	4185	X	2036	-0-	-2149	-0-	306	1	1701	3	Y	26	37	1			3
							29	9									
04	4050	X	1905	-0-	-2145	-0-	291	1	1597	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*05	4185	X	2161	-0-	-2024	-0-	324	1	1816	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	4050	X	1982	-0-	-2068	-0-	303	1	1648	3	Y	28	17	1			16
							31	9									
07	2139	X	2048	-0-	-91	-0-	311	1	1714	3	Y	21	30	1			7
							23	9									

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	424	1	1705	3	Y	6					10
							7	9									
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	482	1	1935	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	507	1	1870	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	2418	X	2035	-0-	-383	-0-	356	1	1679	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2095	-0-	-245	-0-	427	1	1668	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	1683	-0-	-1789	-0-	369	1	1314	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	493	-0-	-487	-0-	70	1	378	3	Y	41	67	1			12
							45	9									
03	1519	N	537	-0-	-982	-0-	71	1	397	3	Y	63	44	1			31
							69	9									
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	20	24	1			27
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	87	1	491	3	Y	6	26	1			7
							7	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	75	1	410	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	Y	4	6	1			6
							4	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	27	43	1			29
							30	9									
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	73	1	871	3	Y	26					55
							29	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	69	1	803	3	Y	24	44	1			35
							26	9									
*05	992	N	851	-0-	-141	-0-	63	1	744	3	Y	40	42	1			33
							44	9									
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	62	1	705	3	Y	23	25	1			31
							25	9									
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	58	1	648	3	Y	19					50
							21	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	837	N	435	-0-	-402	-0-	33	1	398	3	Y	4					8
							4	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	427	3	Y	-0-	8	1			-0-
*05	744	N	683	-0-	-61	-0-	51	1	609	3	Y	21	12	1			9
							23	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	702	3	Y	8	8	1			9
							9	9									
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	764	3	Y	10					19
							11	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	448	1	1803	3	Y	21					101
							23	9									
03	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	353	1	1413	3	Y	24					125
							26	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	385	1	1424	3	Y	22	91	1			56
							24	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	356	1	1675	3	Y	22					78
							24	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	407	1	1589	3	Y	11	44	1			45
							12	9									
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	480	1	1710	3	Y	16					61
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	321	1	1293	3	Y	3					37
							3	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	437	1	1756	3	Y	21					58
							23	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	365	1	1346	3	Y	5	44	1			19
							6	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	444	1	2088	3	Y	4					23
							4	9									
06	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	366	1	1428	3	Y	5	18	1			10
							6	9									
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	402	1	1428	3	Y	6					16
							7	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	64	3	Y	5					5
							6	9									

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	Y	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1638	-0-	-1274	-0-	251	1	1362	3	Y	23	26	1			18
							25	9									
03	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	239	1	1328	3	Y	27	39	1			6
							30	9									
04	3120	X	1734	-0-	-1386	-0-	251	1	1384	3	Y	90	72	1			24
							99	9									
*05	3224	X	794	-0-	-2430	-0-	118	1	662	3	Y	13	27	1			10
							14	9									
06	3120	X	1564	-0-	-1556	-0-	241	1	1317	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	1891	X	1633	-0-	-258	-0-	250	1	1377	3	Y	5	11	1			1
							6	9									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	170	1	917	3	Y	23	39	1			12
							25	9									
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	177	1	978	3	Y	21					33
							23	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	179	1	980	3	Y	21					54
							23	9									
*05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	183	1	1024	3	Y	14	44	1			24
							15	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	185	1	1005	3	Y	10	15	1			19
							11	9									
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	227	1	1255	3	Y	20					39
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1988	X	1635	-0-	-353	-0-	251	1	1359	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
03	2201	X	1640	-0-	-561	-0-	244	1	1359	3	Y	34	42	1			7
							37	9									
04	2130	X	1495	-0-	-635	-0-	228	1	1258	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
*05	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	244	1	1367	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	2130	X	1492	-0-	-638	-0-	230	1	1248	3	Y	13	9	1			10
							14	9									
07	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	238	1	1320	3	Y	8	13	1			5
							9	9									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	153	1	537	3	Y	-0-					50
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	189	1	510	3	Y	10	46	1			14
							11	9									
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	149	1	547	3	Y	-0-					14
05	775	X	472	-0-	-303	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					14
*06	750	X	573	-0-	-177	-0-	144	1	429	3	Y	-0-					14
*07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	Y	-0-					14

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

02	28	N	12	-0-	-16	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					50
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					50
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3	Y	-0-					50
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					50
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					50
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					50

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

02	2940	X	1914	-0-	-1026	-0-	248	1	1609	3	Y	52	28	1			32
							57	9									
03	3255	X	2039	-0-	-1216	-0-	271	1	1722	3	Y	42	54	1			20
							46	9									
04	2910	X	2253	-0-	-657	-0-	304	1	1908	3	Y	37	26	1			31
							41	9									
*05	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	344	1	1934	3	Y	22	46	1			7
							24	9									
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	362	1	1888	3	Y	16	10	1			13
							18	9									
07	2325	X	2294	-0-	-31	-0-	348	1	1894	3	Y	47	21	1			39
							52	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	2716	X	2034	-0-	-682	-0-	267	1	1731	3	Y	33	18	1			22
							36	9									
03	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	322	1	2044	3	Y	27	35	1			14
							30	9									
04	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	294	1	1854	3	Y	23	17	1			20
							25	9									
*05	2418	X	1584	-0-	-834	-0-	240	1	1342	3	Y	2	18	1			4
							2	9									
06	2340	X	1621	-0-	-719	-0-	261	1	1360	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	2387	X	1494	-0-	-893	-0-	232	1	1262	3	Y	-0-					-0-

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
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	265	1	267	3	Y	19	21	1			15
							21	9									
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	276	1	305	3	Y	68	38	1			45
							75	9									
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	165	1	275	3	Y	12	32	1			25
							13	9									
05	620	N	386	-0-	-234	-0-	108	1	269	3	Y	8	22	1			11
							9	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	612	1	404	3	Y	31	30	1			12
							34	9									
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	116	1	399	3	Y	22	25	1			9
							24	9									

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
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	211	1	847	3	Y	12					93
							13	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	285	1	1146	3	Y	31					124
							34	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	297	1	1098	3	Y	39	115	1			48
							43	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	290	1	1362	3	Y	7					55
							8	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	288	1	1127	3	Y	39	60	1			34
							43	9									
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	263	1	937	3	Y	18					52
							20	9									

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
02	4172	X	3322	-0-	-850	-0-	535	1	2723	3	N	58	177	1			58
							64	9									
03	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	526	1	3033	3	N	60					118
							66	9									
04	5160	X	2820	-0-	-2340	-0-	480	1	2279	3	N	55					173
							61	9									
*05	5332	X	2850	-0-	-2482	-0-	444	1	2355	3	N	47	155	1	2	8	63
							52	9									
06	5160	X	2831	-0-	-2329	-0-	453	1	2334	3	N	40					103
							44	9									
07	3689	X	2853	-0-	-836	-0-	493	1	2317	3	N	39					142
							43	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	295	1	1595	3	Y	47	66	1			11
							52	9									
03	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	302	1	1681	3	Y	48	35	1			24
							53	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	305	1	1679	3	Y	56	39	1			41
							62	9									
*05	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	301	1	1685	3	Y	49	73	1			17
							54	9									
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	304	1	1657	3	Y	40	30	1			27
							44	9									
07	2232	N	1818	-0-	-414	-0-	272	1	1504	3	Y	38	31	1			34
							42	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
02	2128	N	1984	-0-	-144	-0-	259	1	1680	3	Y	41	22	1			27
							45	9									
03	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	306	1	1943	3	Y	30	41	1			16
							33	9									
04	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	278	1	1750	3	Y	35	23	1			28
							39	9									
*05	2201	N	1088	-0-	-1113	-0-	161	1	909	3	Y	16	38	1			6
							18	9									
06	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	351	1	1831	3	Y	14	8	1			12
							15	9									
*07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	332	1	1810	3	Y	43	19	1			36
							47	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2419	-0-	-353	-0-	316	1	2057	3	Y	42	23	1			29
							46	9									
03	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	391	1	2483	3	Y	31	42	1			18
							34	9									
04	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	372	1	2336	3	Y	39	25	1			32
							43	9									
*05	3162	X	1589	-0-	-1573	-0-	237	1	1334	3	Y	16	39	1			9
							18	9									
06	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	420	1	2193	3	Y	12	7	1			14
							13	9									
07	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	424	1	2309	3	Y	49	21	1			42
							54	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	66	1	756	3	Y	26	47	1			30
							29	9									
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	64	1	768	3	Y	31					61
							34	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	66	1	777	3	Y	13	42	1			32
							14	9									
*05	930	N	875	-0-	-55	-0-	66	1	789	3	Y	18	29	1			21
							20	9									
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	66	1	743	3	Y	10	15	1			16
							11	9									
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	70	1	777	3	Y	11					27
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	68	1	784	3	N	-0-					72
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	67	1	802	3	N	-0-					72
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	63	1	736	3	N	-0-					72
*05	930	N	831	-0-	-99	-0-	63	1	745	3	N	21					93
							23	9									
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	66	1	747	3	N	-0-					93
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	67	1	745	3	N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	183	-0-	-127	-0-	28	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	29	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	24	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1833	3	Y	29					92
							32	9									
03	2542	N	2073	-0-	-469	-0-	159	1	1899	3	Y	14					106
							15	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1795	3	Y	14					120
							15	9									
*05	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	153	1	1824	3	Y	26	78	1			68
							29	9									
06	2130	N	1918	-0-	-212	-0-	156	1	1758	3	Y	4					72
							4	9									
07	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	157	1	1744	3	Y	11					83
							12	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	197	1	1280	3	Y	38	21	1			21
							42	9									
03	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	214	1	1368	3	Y	29	39	1			11
							32	9									
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	203	1	1280	3	Y	29	20	1			20
							32	9									
*05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	224	1	1263	3	Y	98	105	1			13
							108	9									
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	226	1	1182	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	197	1	1075	3	Y	13	10	1			14
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2801	-0-	-55	-0-	366	1	2380	3	Y	50	25	1			29
							55	9									
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	449	1	2861	3	Y	36	48	1			17
							40	9									
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	351	1	2208	3	Y	33	23	1			27
							36	9									
*05	3100	X	2162	-0-	-938	-0-	323	1	1816	3	Y	21	42	1			6
							23	9									
06	3240	X	2462	-0-	-778	-0-	394	1	2058	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
07	3348	X	2280	-0-	-1068	-0-	347	1	1893	3	Y	36	16	1			28
							40	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	246	1	1598	3	Y	36	19	1			17
							40	9									
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	263	1	1672	3	Y	24	34	1			7
							26	9									
04	1950	N	1274	-0-	-676	-0-	173	1	1093	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
*05	2077	N	608	-0-	-1469	-0-	92	1	516	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	1890	N	733	-0-	-1157	-0-	117	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	618	-0-	-684	-0-	96	1	522	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

02	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	209	1	1356	3	Y	27	15	1			19
							30	9									
03	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	327	1	2077	3	Y	27	33	1			13
							30	9									
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	309	1	1948	3	Y	15	13	1			15
							17	9									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	327	1	1838	3	Y	5	18	1			2
							6	9									
06	2370	N	487	-0-	-1883	-0-	78	1	408	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2356	N	1079	-0-	-1277	-0-	167	1	904	3	Y	7	3	1			5
							8	9									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	199	1	798	3	Y	2					2
							2	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	313	1	1256	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	271	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	682	-0-	-434	-0-	120	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	308	-0-	-1132	-0-	63	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	216	-0-	-1830	-0-	47	1	169	3	Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	357	1	1938	3	Y	38	60	1			9
							42	9									
03	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	375	1	2086	3	Y	37	28	1			18
							41	9									
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	361	1	1988	3	Y	38	27	1			29
							42	9									
*05	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	365	1	2045	3	Y	28	47	1			10
							31	9									
06	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	391	1	2128	3	Y	27	20	1			17
							30	9									
07	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	390	1	2153	3	Y	29	22	1			24
							32	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

02	3332	X	3282	-0-	-50	-0-	143	1	3081	3	Y	53	45	1			54
							58	9									
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	168	1	3411	3	Y	100	107	1			47
							110	9									
04	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	147	1	3141	3	Y	53	47	1			53
							58	9									
*05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	171	1	3209	3	Y	43	83	1			13
							47	9									
06	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	185	1	3297	3	Y	51	31	1			33
							56	9									
07	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	178	1	3388	3	Y	49	46	1			36
							54	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	909	1	4916	3	Y	93	60	1			59
							102	9									
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1019	1	5663	3	Y	84	98	1			45
							92	9									
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	969	1	5329	3	Y	42	74	1			13
							46	9									
*05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	987	1	5527	3	Y	69	51	1			31
							76	9									
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	990	1	5393	3	Y	72	69	1			34
							79	9									
*07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	998	1	5506	3	Y	58	47	1			45
							64	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

02	3220	X	2344	-0-	-876	-0-	467	1	1874	3	Y	3	30	1			13
							3	9									
03	4960	X	4094	-0-	-866	-0-	809	1	3246	3	Y	35	35	1			13
							39	9									
04	4800	X	3667	-0-	-1133	-0-	776	1	2865	3	Y	24					37
							26	9									
05	4960	X	3007	-0-	-1953	-0-	525	1	2467	3	Y	14	31	1			20
							15	9									
06	3930	X	2469	-0-	-1461	-0-	501	1	1957	3	Y	10	16	1			14
							11	9									
07	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	790	1	2809	3	Y	24					38
							26	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

02	12572	X	11348	-0-	-1224	-0-	494	1	10672	3	Y	165	133	1			164
							182	9									
03	13640	X	12690	-0-	-950	-0-	587	1	11890	3	Y	194	245	1			113
							213	9									
04	12990	X	11729	-0-	-1261	-0-	518	1	11035	3	Y	160	126	1			147
							176	9									
*05	13113	X	12160	-0-	-953	-0-	607	1	11396	3	Y	143	243	1			47
							157	9									
06	12270	X	11259	-0-	-1011	-0-	587	1	10509	3	Y	148	91	1			104
							163	9									
07	12679	X	11024	-0-	-1655	-0-	541	1	10330	3	Y	139	131	1			112
							153	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 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
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	2214	1	11984	3	Y	20	15	1			5
							22	9									
03	15903	X	14452	-0-	-1451	-0-	2200	1	12218	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
04	15570	X	13561	-0-	-2009	-0-	2083	1	11460	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
*05	15872	X	14052	-0-	-1820	-0-	2125	1	11912	3	Y	14	19	1			4
							15	9									
06	15240	X	13599	-0-	-1641	-0-	2109	1	11484	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	15748	X	13677	-0-	-2071	-0-	2097	1	11578	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	3	N	-0-					30
03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	72	1	859	3	N	-0-					30
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	3	N	-0-					30
*05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	72	1	859	3	N	16					46
							18	9									
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	63	1	713	3	N	-0-					46
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	73	1	816	3	N	-0-					46

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	N	2					85
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	N	1					86
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	N	4					90
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2430	2	7	9	N	6					96
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2137	2	108	9	N	98	179	1			15
*07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2678	2	9	9	N	8					23

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		1095	-0-	1095	1095	121	1	972	2	N	2	2	8			67
							2	9									
07	14B2 EXT		1237	-0-	1237	2332	119	1	1111	2	N	6	1	8			72
							7	9									

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

02	504	N	5	-0-	-499	-0-	5	2			Y	-0-					74
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					74
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			Y	-0-	17	7			57
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					57
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	591	2	50	9	Y	45					102
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KARNACK				WELL #: 2	RRCID -> 235006	COMPL. DATE 12/11/2007					TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9465 - 9505				
02	1064	X	51	-0-	-1013	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			37
03	1178	X	1007	-0-	-171	-0-	1001	2	6	9	Y	5					42
04	1140	X	524	-0-	-616	-0-	524	2			Y	-0-	9	7			33
05	527	X	61	-0-	-466	-0-	61	2			Y	-0-					33
06	960	X	76	-0-	-884	-0-	64	2	12	9	Y	11	11	8			33
07	992	X	709	-0-	-283	-0-	709	2			Y	-0-					33
TJT MINERALS				WELL #: 3	RRCID -> 235147	COMPL. DATE 11/02/2007					TOTAL DEPTH 10143		PERF. 9742 - 9880				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			71
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					71
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	192	2	112	9	N	102	110	7	3	8	60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2	2	8			60
07	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-					60
TJT MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 235727	COMPL. DATE 12/30/2007					TOTAL DEPTH 10116		PERF. 9853 - 9868				
02	728	N	211	-0-	-517	-0-	210	2	1	9	N	1					57
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					57
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	34	7			23
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					23
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	261	1	781	2	N	1	1	8			23
							1	9									
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	234	1	231	2	N	-0-					23
TJT MINERALS				WELL #: 7	RRCID -> 236099	COMPL. DATE 02/23/2008					TOTAL DEPTH 10059		PERF. 9783 - 9788				
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	284	2	3	9	N	3					98
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	9	N	2					100
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-	18	7			82
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					82
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					82
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					82
TJT MINERALS				WELL #: 6	RRCID -> 236100	COMPL. DATE 03/20/2008					TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9524 - 9787				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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				
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	4	1	8			82
							4	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	1	1	8			82
							1	9									
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	3	8			82
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	2					84
							2	9									
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					84
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					84

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
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4820	2	61	9	Y	55	104	1	2	8	31
03	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5159	2	42	9	Y	38					69
04	5100	X	4715	-0-	-385	-0-	4657	2	58	9	Y	53	14	7	5	8	103
05	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4867	2	20	9	Y	18	105	1			16
06	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	4826	2	39	9	Y	35	3	8			48
07	5270	X	4995	-0-	-275	-0-	4994	2	1	9	Y	1	1	8			48

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 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
02	4004	X	3503	-0-	-501	-0-	3503	2			N	-0-					39
03	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	3696	2			N	-0-					39
04	4170	X	3614	-0-	-556	-0-	3614	2			N	-0-	19	7			20
05	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3924	2			N	-0-					20
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3835	2	87	9	N	79					99
07	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	3712	2	7	9	N	6	67	1			38

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2645	2	30	9	Y	27	52	1			16
03	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2878	2	21	9	Y	19					35
04	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	2685	2	41	9	Y	37	8	7			64
05	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2748	2	15	9	Y	14	67	1			11
06	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	2628	2	31	9	Y	28					39
07	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	2			Y	-0-					39

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	649	-0-	-611	-0-	637	2	12	9	N	11	1	8			125
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	992	2	17	9	N	15	1	8			139
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1280	2	47	9	N	43	34	7	3	8	145
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37	156	1			26
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					26
07	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1189	2	1	9	N	1	1	8			26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	865	2	37	9	Y	34					51
03	1178	N	936	-0-	-242	-0-	901	2	35	9	Y	32	51	1			32
04	1110	N	856	-0-	-254	-0-	835	2	21	9	Y	19	17	7			34
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	842	2	26	9	Y	24	49	1			9
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	771	2	42	9	Y	38					47
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	758	2	12	9	Y	11	49	1			9

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	139	-0-	-225	-0-	139	2			N	-0-					59
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					59
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-	37	7			22
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					22
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					22
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	815	-0-	-295	-0-	749	2	66	9	Y	60	33	1			27
07	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	2			Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

02	2716	X	2577	-0-	-139	-0-	2551	2	26	9	Y	24					37
03	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2787	2	33	9	Y	30					67
04	2880	X	2695	-0-	-185	-0-	2666	2	29	9	Y	26	51	1	29	7	13
05	2852	X	2772	-0-	-80	-0-	2738	2	34	9	Y	31					44
06	2760	X	2718	-0-	-42	-0-	2711	2	7	9	Y	6	26	1			24
07	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2739	2	34	9	Y	31					55

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

02	DLQ G-10		3896	-0-	3896	3896	722	1	3157	2	Y	15	5	8			85
							17	9									
03	7841	X	3945	-0-	-3896	-0-	822	1	3029	2	Y	85	112	1	2	8	56
							94	9									
04	4980	X	3005	-0-	-1975	-0-	645	1	2327	2	Y	30	2	8			84
							33	9									
05	5146	X	3500	-0-	-1646	-0-	748	1	2709	2	Y	39	2	8			121
							43	9									
06	4980	X	3253	-0-	-1727	-0-	699	1	2515	2	Y	35	3	8			153
							39	9									
07	4309	X	3330	-0-	-979	-0-	707	1	2495	2	Y	116	141	1	4	8	124
							128	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

02	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	644	1	1796	2	N	14	3	8			80
							15	9									
03	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	713	1	1828	2	N	49					129
							54	9									
04	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	690	1	1788	2	N	40	3	8			166
							44	9									
05	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	713	1	1678	2	N	77	177	1	2	8	64
							85	9									
06	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	690	1	1647	2	N	44	4	8			104
							48	9									
07	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	713	1	1666	2	N	43	6	8			141
							47	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7	139	1			24
03	1333	X	1029	-0-	-304	-0-	1029	2			N	-0-					24
04	1410	X	814	-0-	-596	-0-	813	2	1	9	N	1	4	7	1	8	20
05	1767	X	768	-0-	-999	-0-	768	2			N	-0-					20
06	1710	X	750	-0-	-960	-0-	750	2			N	-0-					20
07	1767	X	786	-0-	-981	-0-	786	2			N	-0-					20

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3042	2	13	9	N	12	143	1			21
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	2	1	9	N	1					22
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3169	2	2	9	N	2	2	7	2	8	20
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					20
06	2850	X	1535	-0-	-1315	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8			20
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3702	2	1	9	N	1	1	8			20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23604	X	17937	-0-	-5667	-0-	1081	1	16725	2	N	119	4	8			207
							131	9									
03	26133	X	19330	-0-	-6803	-0-	1162	1	18023	2	N	132	181	1	8	8	150
							145	9									
04	20820	X	18211	-0-	-2609	-0-	1171	1	16906	2	N	122	157	1	3	8	112
							134	9									
05	20150	X	17990	-0-	-2160	-0-	1159	1	16699	2	N	120	159	1	6	8	67
							132	9									
06	19230	X	18056	-0-	-1174	-0-	1192	1	16732	2	N	120	11	8			176
							132	9									
07	19871	X	18185	-0-	-1686	-0-	1190	1	16883	2	N	102	170	1	11	8	97
							112	9									

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
02	11648	X	7629	-0-	-4019	-0-	436	1	7011	2	Y	165	177	1	8	8	89
							182	9									
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	487	1	8763	2	Y	34	4	8			119
							37	9									
04	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	476	1	10236	2	Y	123	186	1	6	8	50
							135	9									
05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	475	1	9315	2	Y	48	4	8			94
							53	9									
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	477	1	9476	2	Y	49	6	8			137
							54	9									
07	11222	X	10171	-0-	-1051	-0-	494	1	9640	2	Y	34	11	8			160
							37	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	8941	-0-	-1195	-0-	1088	1	7699	2	N	140	7	8			240
							154	9									
03	10757	X	9625	-0-	-1132	-0-	1209	1	8264	2	N	138	181	1	10	8	187
							152	9									
04	9510	X	7730	-0-	-1780	-0-	1053	1	6544	2	N	121	179	1	7	8	122
							133	9									
05	9889	X	9064	-0-	-825	-0-	1053	1	7880	2	N	119	171	1	5	8	65
							131	9									
06	9570	X	8471	-0-	-1099	-0-	1170	1	7168	2	N	121	9	8			177
							133	9									
07	9889	X	8478	-0-	-1411	-0-	1209	1	7138	2	N	119	174	1	7	8	115
							131	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	Y	7	1	8			32
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	Y	4	2	8			34
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	2	25	9	Y	23	3	8			54
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					54
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	2	3	9	Y	3	49	1			8
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			8

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

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

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

02	112	N	26	-0-	-86	-0-	6	2	20	9	Y	18					49
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	16	2	8	9	Y	7	48	1			8
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					21
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					21
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	2	8	9	Y	7					28
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					28
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					28
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			Y	-0-					28

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

02	3052	X	3010	-0-	-42	-0-	2998	2	12	9	Y	11	6	8			19
03	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2826	2	19	9	Y	17	6	8			30
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3300	2	54	9	Y	49	24	8			55
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3317	2	31	9	Y	28	58	1			25
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3144	2	21	9	Y	19					44
07	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	2952	2	51	9	Y	46	3	8			87

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					3
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	452	2	2	9	Y	2					5
04	540	N	364	-0-	-176	-0-	360	2	4	9	Y	4					9
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	327	2	6	9	Y	5	10	1			4
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	287	2	3	9	Y	3					7
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	340	2	8	9	Y	7					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					29
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					29
04	510	N	273	-0-	-237	-0-	266	2	7	9	Y	6	6	8			29
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					29
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					29
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2130	2	35	9	Y	32	5	8			68
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1927	2	50	9	Y	45	4	8			109
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1744	2	25	9	Y	23	15	8			117
05	2387	N	1500	-0-	-887	-0-	1490	2	10	9	Y	9	118	1			8
06	1920	N	1029	-0-	-891	-0-	1021	2	8	9	Y	7					15
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	2	8			29

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

02	2996	X	2132	-0-	-864	-0-	2124	2	8	9	Y	7	7	8			18
03	3317	X	2207	-0-	-1110	-0-	2181	2	26	9	Y	24	23	1	8	8	11
04	3210	X	1996	-0-	-1214	-0-	1981	2	15	9	Y	14	14	8			11
05	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2364	2	11	9	Y	10					21
06	2670	X	2413	-0-	-257	-0-	2406	2	7	9	Y	6	20	1			7
07	2356	X	1447	-0-	-909	-0-	1446	2	1	9	Y	1	1	8			7

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

02	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	2772	2	4	9	Y	4	3	8			34
03	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	2711	2	7	9	Y	6	6	8			34
04	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	2700	2	116	9	Y	105	12	8			127
05	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	2766	2	15	9	Y	14					141
06	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	2634	2	14	9	Y	13					154
07	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2254	2	1	9	Y	1	1	8			154

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

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

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3828	2	3	9	N	3	3	8			157
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4200	2	99	9	N	90	186	1	4	8	57
04	4080	X	4010	-0-	-70	-0-	3997	2	13	9	N	12	10	8			59
05	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	2655	2			N	-0-					59
06	4170	X	2102	-0-	-2068	-0-	2102	2			N	-0-					59
07	4309	X	2952	-0-	-1357	-0-	2951	2	1	9	N	1	1	8			59

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2349	2	15	9	Y	14	4	8			40
03	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	3040	2	31	9	Y	28	39	1	8	8	21
04	3090	X	2086	-0-	-1004	-0-	2058	2	28	9	Y	25	21	8			25
05	3193	X	2034	-0-	-1159	-0-	2024	2	10	9	Y	9	31	1			3
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3105	2	4	9	Y	4					7
*07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3184	2	11	9	Y	10	2	8			15

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

02	T. A.		20	-0-	20	97	20	2			Y	-0-					60
03	101	X	4	-0-	-97	-0-	4	2			Y	-0-					60
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
03	837	N	242	-0-	-595	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	690	N	239	-0-	-451	-0-	239	2			Y	-0-					1
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	212	2	7	9	Y	6					7
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	125	2	3	9	Y	3	7	1			3
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					3

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

02	3444	X	3231	-0-	-213	-0-	3212	2	19	9	Y	17	8	8			49
03	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3309	2	33	9	Y	30	48	1	10	8	21
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3466	2	63	9	Y	57	39	8			39
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3682	2	48	9	Y	44	68	1			15
06	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	3455	2	17	9	Y	15					30
07	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3582	2	33	9	Y	30	4	8			56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3500	X	2753	-0-	-747	-0-	2753	2			Y	-0-					65
03	3875	X	740	-0-	-3135	-0-	740	2			Y	-0-					65
04	2520	X	28	-0-	-2492	-0-	28	2			Y	-0-					65
05	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2			Y	-0-					65
06	2940	X	2	-0-	-2938	-0-	2	2			Y	-0-					65
07	3038	X	125	-0-	-2913	-0-	125	2			Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	Y	25					46
							28	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	320	2	Y	2	47	1			1
							2	9									
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	40	1	312	2	Y	1					2
							1	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	Y	-0-					2
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

02	2660	X	346	-0-	-2314	-0-	342	2	4	9	Y	4	4	8			27
03	2914	X	224	-0-	-2690	-0-	224	2			Y	-0-					27
04	2820	X	192	-0-	-2628	-0-	192	2			Y	-0-					27
05	372	X	37	-0-	-335	-0-	37	2			Y	-0-					27
06	360	X	234	-0-	-126	-0-	234	2			Y	-0-					27
07	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

02	3724	X	3661	-0-	-63	-0-	3642	2	19	9	Y	17	13	8			49
03	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	3713	2	43	9	Y	39	48	1	19	8	21
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3951	2	62	9	Y	56	38	8			39
05	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	4009	2	48	9	Y	44	68	1			15
06	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	3438	2	17	9	Y	15					30
07	4154	X	3442	-0-	-712	-0-	3409	2	33	9	Y	30	4	8			56

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	401	2	N	3	3	8			76
							3	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	8	8	8			76
							9	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	517	2	N	5	5	8			76
							6	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	N	1	1	8			76
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					76
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					9
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					9
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					9
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					74
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	N	19	1	8			92
							21	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	6	1	45	2	N	-0-					92
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					92

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	136	1	1222	2	Y	35	18	8				46
							39	9										
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	148	1	1282	2	Y	99	84	1	31	8		30
							109	9										
04	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	149	1	1167	2	Y	68	15	8				83
							75	9										
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	116	1	747	2	Y	47	8	8				122
							52	9										
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	173	1	1336	2	Y	71	155	1	18	8		20
							78	9										
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	188	1	1394	2	Y	17	11	8				26
							19	9										

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

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

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	677	1	6091	2	Y	26	6	8			33
							29	9									
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	750	1	6494	2	Y	44	33	1	14	8	30
							48	9									
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	652	1	5101	2	Y	29	35	1	6	8	18
							32	9									
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	449	1	2893	2	Y	32	37	1	3	8	10
							35	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	348	1	2689	2	Y	11	6	8			15
							12	9									
*07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	375	1	2782	2	Y	39	37	1	5	8	12
							43	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

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

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3531	2	17	9	Y	15	7	8			102
03	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	3201	2	13	9	Y	12	9	8			105
04	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	2680	2	63	9	Y	57	24	8			138
05	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	3552	2			Y	-0-					138
06	3810	X	2833	-0-	-977	-0-	2829	2	4	9	Y	4	124	1			18
07	3937	X	2629	-0-	-1308	-0-	2627	2	2	9	Y	2	2	8			18

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	668	2	Y	25					46
							28	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	87	1	753	2	Y	15	51	1	6	8	4
							17	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	Y	12	5	8			11
							13	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	86	1	554	2	Y	7	2	8			16
							8	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	Y	15	21	1	7	8	3
							17	9									
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	5	4	8			4
							6	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		20	-0-	20	20	2 1	1 9	17	2	Y	1					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1617	2			Y	-0-					9
03	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			Y	-0-					9
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1688	2	7	9	Y	6					15
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					15
06	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1401	2			Y	-0-					15
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					15

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	202	-0-	-1506	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					13
03	1705	N	214	-0-	-1491	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					13
04	600	N	174	-0-	-426	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					13
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					13
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	23	1	177	2	Y	-0-					13
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	Y	-0-					13

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					1
06	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					1

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	700	-0-	-588	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			80
03	2821	N	91	-0-	-2730	-0-	51	2	40	9	N	36	1	8			115
04	570	N	60	-0-	-510	-0-	60	2			N	-0-					115
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					115
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					115
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					115

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					21
03	1488	N	545	-0-	-943	-0-	545	2			N	-0-					21
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	N	5					26
05	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					26
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					26
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					26

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

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

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

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

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
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					23
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					23
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2975	2	8	9	N	7					30
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					30
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					30
*07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					30

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
02	4648	X	4640	-0-	-8	-0-	4631	2	9	9	Y	8	8	8			60
03	5146	X	4163	-0-	-983	-0-	4088	2	75	9	Y	68	78	1	9	8	41
04	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	4770	2	64	9	Y	58	29	8			70
05	5146	X	4311	-0-	-835	-0-	4261	2	50	9	Y	45					115
06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	4701	2	37	9	Y	34	108	1			41
07	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	4721	2	3	9	Y	3	3	8			41

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
02	5124	X	4826	-0-	-298	-0-	4712	2	114	9	Y	104	178	1	6	8	18
03	5673	X	4414	-0-	-1259	-0-	4391	2	23	9	Y	21	11	8			28
04	5490	X	4373	-0-	-1117	-0-	4347	2	26	9	Y	24	24	8			28
05	5332	X	3498	-0-	-1834	-0-	3389	2	109	9	Y	99					127
06	5160	X	4270	-0-	-890	-0-	4270	2			Y	-0-					127
07	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	4833	2	113	9	Y	103	170	1	3	8	57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/15

GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - P/A 07/10/15

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

02	1764	N	1470	-0-	-294	-0-	73	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	100	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	N	-0-					-0-
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	142	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	132	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2223	-0-	-207	-0-	99	1	2124	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2500	-0-	-11	-0-	119	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	143	1	2736	2	N	-0-					-0-
*07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	148	1	2847	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	149	2			Y	-0-					17
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					17
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					17
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					17
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	154	2	28	9	Y	25	36	1			6
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					6

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
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					2
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					2
04	390	N	11	-0-	-379	-0-	11	2			Y	-0-					2
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			Y	-0-					35
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					35
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					35
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			35
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	238	2	55	9	Y	50	74	1			11
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					11

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	160	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	148	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	112	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	144	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2558	-0-	-172	-0-	127	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	134	1	2571	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					35
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					35
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					35
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1	1	8			35
*06	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	955	2	55	9	Y	50	74	1			11
07	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	2			Y	-0-					11

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 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
02	2464	X	2420	-0-	-44	-0-	120	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	137	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1711	-0-	-1259	-0-	76	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	131	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	135	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	128	1	2462	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 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
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	110	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	104	1	2131	2	N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2347	2	N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	136	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1932	-0-	-393	-0-	108	1	1824	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 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
02	2800	N	2852	-0-	52	52	143	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2586	-0-	-52	-0-	122	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	94	1	2240	2	N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	137	1	2838	2	N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	133	1	3150	2	N	-0-					-0-
*07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	156	1	2868	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	468	2	Y	5					61
							6	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4					65
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	840	2	Y	12					77
							13	9									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	564	2	Y	8	25	1			60
							9	9									
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	12	1	568	2	Y	11					71
							12	9									
07	992	N	694	-0-	-298	-0-	106	1	581	2	Y	6					77
							7	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	436	-0-	-124	-0-	411	2	25	9	N	23	163	1			52
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					52
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	363	2	1	9	N	1					53
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	373	2	24	9	N	22					75
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	376	2	11	9	N	10					85
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	314	2	11	9	N	10					95

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	995	-0-	-741	-0-	962	2	33	9	N	30					210
03	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	1113	2	29	9	N	26	173	1			63
04	1230	N	981	-0-	-249	-0-	962	2	19	9	N	17					80
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1000	2	48	9	N	44					124
06	1110	N	727	-0-	-383	-0-	716	2	11	9	N	10					134
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	9	N	5					139

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3029	-0-		229	352	457	1	2503	2	N	63	183	1			65
								69	9									
03	3100	N	3317	-0-		217	569	524	1	2746	2	N	43					108
								47	9									
04	3351	X	2782	-0-		-569	-0-	174	1	2591	2	N	15					123
								17	9									
05	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	682	1	2129	2	N	25					148
								28	9									
06	2167	X	2167	-0-		-0-	-0-	495	1	1648	2	N	22					170
								24	9									
*07	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	733	1	2338	2	N	68	193	1			45
								75	9									

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. GAS	(I) 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	2363	X	2363	-0-		-0-	-0-	345	1	1979	2	N	35					128
								39	9									
03	2618	X	2618	-0-		-0-	-0-	606	1	1977	2	N	32					160
								35	9									
04	3041	X	3041	-0-		-0-	-0-	993	1	2012	2	N	33					193
								36	9									
05	2696	X	2696	-0-		-0-	-0-	789	1	1850	2	N	52					245
								57	9									
*06	1800	X	1343	-0-		-457	-0-	170	1	1153	2	N	18	188	1			75
								20	9									
*07	2483	X	2483	-0-		-0-	-0-	1257	1	1213	2	N	12					87
								13	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. GAS	(I) 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	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	661	1	1452	2	N	38					110
								42	9									
03	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	406	1	1549	2	N	7					117
								8	9									
04	1920	N	1779	-0-		-141	-0-	318	1	1455	2	N	5					122
								6	9									
05	2387	N	1732	-0-		-655	-0-	252	1	1463	2	N	15					137
								17	9									
06	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	436	1	1479	2	N	25					162
								28	9									
*07	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	336	1	1562	2	N	80					242
								88	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2184	X	528	-0-		-1656	-0-	105	1	415	2	N	7					235
								8	9									
03	2418	X	149	-0-		-2269	-0-	41	1	99	2	N	8					243
								9	9									
04	930	X	442	-0-		-488	-0-	143	1	293	2	N	5					248
								6	9									
05	1128	X	1128	-0-		-0-	-0-	360	1	762	2	N	5					253
								6	9									
06	930	X	491	-0-		-439	-0-	161	1	324	2	N	5					258
								6	9									
*07	904	X	904	-0-		-0-	-0-	13	1	882	2	N	8					266
								9	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	68	1	270	2	N	-0-					96
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	251	2	N	-0-					96
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	155	1	317	2	N	-0-					96
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	133	1	282	2	N	-0-					96
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	63	1	128	2	N	-0-					96
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	2	1	108	2	N	-0-					96

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

02	504	N	114	-0-	-390	-0-	14	1	80	2	N	18					319
							20	9									
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	111	1	361	2	N	-0-					319
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	190	1	384	2	N	-0-					319
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	219	1	514	2	N	-0-					319
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	70	1	476	2	N	125					444
							138	9									
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	240	1	231	2	N	30	171	1			303
							33	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	483	1	1918	2	N	5					187
							6	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	574	1	1389	2	N	3					190
							3	9									
04	2610	N	2004	-0-	-606	-0-	659	1	1345	2	N	-0-					190
05	2666	N	1331	-0-	-1335	-0-	427	1	904	2	N	-0-					190
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	807	1	1629	2	N	-0-					190
07	2945	X	1263	-0-	-1682	-0-	19	1	1244	2	N	-0-					190

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

02	1232	N	1101	-0-	-131	-0-	262	1	837	2	N	2					111
							2	9									
03	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	37	1	1086	2	N	10					121
							11	9									
04	1230	N	934	-0-	-296	-0-	133	1	792	2	N	8					129
							9	9									
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	54	1	1106	2	N	5					134
							6	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	255	1	941	2	N	60					194
							66	9									
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1229	2	9	9	N	8					202

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	447	1	1431	2	N	12					89
							13	9									
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	57	1	1692	2	N	33					122
							36	9									
04	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	226	1	1346	2	N	10					132
							11	9									
05	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	83	1	1685	2	N	17					149
							19	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	382	1	1410	2	N	48	177	1			20
							53	9									
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					20

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	4193	-0-	-1967	-0-	829	1	3287	2	N	70	190	1			363
							77	9									
03	6355	X	4760	-0-	-1595	-0-	1377	1	3330	2	N	48					411
							53	9									
04	5880	X	4704	-0-	-1176	-0-	1526	1	3114	2	N	58					469
							64	9									
05	6076	X	4315	-0-	-1761	-0-	1362	1	2887	2	N	60					529
							66	9									
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	2082	1	4205	2	N	136					665
							150	9									
*07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	111	1	7354	2	N	85	183	1			567
							94	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	-0-					119
03	589	N	137	-0-	-452	-0-	25	1	82	2	N	27					146
							30	9									
04	510	N	283	-0-	-227	-0-	94	1	189	2	N	-0-					146
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	172	1	403	2	N	17					163
							19	9									
06	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	147	1	998	2	N	10					173
							11	9									
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1122	1	1083	2	N	5					178
							6	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	127	1	1633	2	N	24					52
							26	9									
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	93	1	1263	2	N	23					75
							25	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	N	12					87
							13	9									
05	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	85	1	1129	2	N	14	1	8			100
							15	9									
06	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	86	1	1151	2	N	12					112
							13	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					112

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	N	2					72
							2	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	N	5					77
							6	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	88	1	1097	2	N	31					108
							34	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	N	15					123
							17	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1182	2	N	9					132
							10	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					132

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
02	2464	N	2240	-0-	-224	-0-	161	1	2069	2	N	9					102
							10	9									
03	2542	N	1774	-0-	-768	-0-	121	1	1652	2	N	1					103
							1	9									
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	172	1	2128	2	N	-0-					103
05	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	167	1	2210	2	N	17					120
							19	9									
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	155	1	2080	2	N	12					132
							13	9									
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					132

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
02	2324	X	1379	-0-	-945	-0-	98	1	1256	2	N	23					98
							25	9									
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	242	1	3299	2	N	20					118
							22	9									
04	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	160	1	1980	2	N	28	1	8			145
							31	9									
05	2573	X	2029	-0-	-544	-0-	141	1	1858	2	N	27					172
							30	9									
06	2490	X	2052	-0-	-438	-0-	140	1	1873	2	N	35					207
							39	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					207

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
02	1624	N	1365	-0-	-259	-0-	44	1	1308	2	N	12					175
							13	9									
03	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	25	1	1282	2	N	2					177
							2	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1494	2	N	12	1	8			188
							13	9									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	N	5					193
							6	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	49	1	1488	2	N	10					203
							11	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					203

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	81	1	1041	2	N	15					82
							17	9									
03	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	55	1	756	2	N	-0-					82
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	N	61					143
							67	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	N	15					158
							17	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	17					175
							19	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					175

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
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					83
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					83
04	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	2			N	-0-					83
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					83

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
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	169	1	2178	2	N	14					88
							15	9									
03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	206	1	2808	2	N	25					113
							28	9									
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	209	1	2596	2	N	26	5	8			134
							29	9									
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	203	1	2690	2	N	23					157
							25	9									
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	189	1	2531	2	N	21					178
							23	9									
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					178

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
02	5152	X	4972	-0-	-180	-0-	14	1	4947	2	N	10	178	1			17
							11	9									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	16	1	5697	2	N	46					63
							51	9									
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	15	1	6056	2	N	32					95
							35	9									
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	16	1	5903	2	N	-0-					95
06	5340	X	4993	-0-	-347	-0-	15	1	4978	2	N	-0-					95
07	5704	X	5168	-0-	-536	-0-	15	1	5153	2	N	-0-					95

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	14	1	1917	2	N	-0-					62
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	2	N	131					193
							144	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	15	1	2318	2	N	27					220
							30	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	16	1	2511	2	N	22	185	1			57
							24	9									
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	15	1	2430	2	N	-0-					57
*07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	16	1	2615	2	N	-0-					57

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

02	588	N	571	-0-	-17	-0-	538	2	33	9	N	30					59
03	1364	N	378	-0-	-986	-0-	355	2	23	9	N	21					80
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	251	2	13	9	N	12					92
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	220	2	11	9	N	10					102
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	252	2	17	9	N	15					117
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5					122

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					55
*03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					55
*04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					55
*05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					55
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					55
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

02	4452	X	3997	-0-	-455	-0-	261	1	3719	2	Y	15					54
							17	9									
03	4929	X	1223	-0-	-3706	-0-	42	1	1175	2	Y	5	49	1			10
							6	9									
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	552	1	4973	2	Y	25					35
							28	9									
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	281	1	4517	2	Y	-0-	20	1			15
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	299	1	4493	2	Y	6					21
							7	9									
07	5735	X	4673	-0-	-1062	-0-	313	1	4332	2	Y	25					46
							28	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	308	1	2517	2	N	-0-					48
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	376	1	2476	2	N	2					50
							2	9									
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	305	1	2313	2	N	-0-					50
05	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	350	1	2410	2	N	-0-					50
06	3030	X	2551	-0-	-479	-0-	366	1	2185	2	N	-0-					50
07	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	380	1	2179	2	N	-0-					50

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

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
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	51	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	46	-0-	-791	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	197	1	1779	2	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	84	1	1259	2	Y	9					9
							10	9									
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	68	1	933	2	Y	31					40
							34	9									

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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	25					100
							28	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	93	1			7
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	53					60
							58	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-	34	1			26
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	4					30
							4	9									
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	29	1	404	2	Y	16					46
							18	9									

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
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	240	1	3416	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	813	-0-	-3062	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	350	1	3158	2	Y	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	248	1	3978	2	Y	70					70
							77	9									
06	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	209	1	3130	2	Y	63	120	1			13
							69	9									
*07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	261	1	3612	2	Y	115					128
							127	9									

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
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	112	1	911	2	N	15					125
							17	9									
03	930	N	681	-0-	-249	-0-	89	1	586	2	N	5					130
							6	9									
04	1830	N	1318	-0-	-512	-0-	145	1	1103	2	N	64					194
							70	9									
05	1147	N	787	-0-	-360	-0-	100	1	686	2	N	1	173	1			22
							1	9									
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	84	1	501	2	N	-0-					22
07	1364	N	572	-0-	-792	-0-	85	1	487	2	N	-0-					22

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
02	3332	X	2190	-0-	-1142	-0-	143	1	2038	2	Y	8					25
							9	9									
03	3286	X	134	-0-	-3152	-0-	4	1	128	2	Y	2	9	1			18
							2	9									
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	368	1	3314	2	Y	28	25	1			21
							31	9									
05	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	154	1	2470	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
06	2610	X	1992	-0-	-618	-0-	124	1	1864	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
07	3844	X	827	-0-	-3017	-0-	56	1	769	2	Y	2					3
							2	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	1232	N	948	-0-	-284	-0-	62	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	202	-0-	-914	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	58	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	95	1	1317	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

02	3780	X	3142	-0-	-638	-0-	202	1	2883	2	Y	52					119
							57	9									
03	3937	X	778	-0-	-3159	-0-	25	1	700	2	Y	48	41	1			126
							53	9									
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	464	1	4182	2	Y	161	163	1			124
							177	9									
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	243	1	3914	2	Y	16	105	1			35
							18	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	235	1	3523	2	Y	16	48	1			3
							18	9									
07	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	263	1	3644	2	Y	28					31
							31	9									

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

02	1232	X	989	-0-	-243	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			103
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1406	2	162	9	N	147	3	8			247
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12	169	1	2	8	88
05	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	1062	2	6	9	N	5					93
06	1530	X	952	-0-	-578	-0-	950	2	2	9	N	2					95
07	1581	X	1173	-0-	-408	-0-	1169	2	4	9	N	4	1	8			98

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	926	2	1	9	N	1	1	8			257
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1023	2	3	9	N	3	3	8			257
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	8			257
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					259
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					259
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1089	2	33	9	N	30	1	8			288

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
02	3584	X	3030	-0-	-554	-0-	3019	2	11	9	N	10	2	8			257
03	3968	X	2675	-0-	-1293	-0-	2666	2	9	9	N	8	3	8			262
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3307	2	54	9	N	49	169	1	3	8	139
05	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	3068	2	11	9	N	10					149
06	3300	X	2263	-0-	-1037	-0-	2263	2			N	-0-					149
07	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	3459	2	4	9	N	4	1	8			152

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	756	N	143	-0-	-613	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	24	1	2679	3	Y	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	140	1	1945	2	Y	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	64	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	108	1	1485	3	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	474	-0-	-478	-0-	468	3	6	9	N	5					49
03	930	N	507	-0-	-423	-0-	507	3			N	-0-					49
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	512	2	44	9	N	40					89
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	507	3	9	9	N	8					97
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	3	9	9	N	8					105
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	433	3	8	9	N	7					112

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	336	N	80	-0-	-256	-0-	7	1	73	2	N	-0-					122
03	1488	N	118	-0-	-1370	-0-	118	2			N	-0-					122
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	9	1	102	2	N	-0-					122
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					122
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	65	2	N	-0-					122
							28	3									
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					122

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-					73
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					73
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					73
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					73
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					73
							6	3									
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					73

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

02	924	N	701	-0-	-223	-0-	58	1	643	2	N	-0-					28
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					28
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	2	N	-0-					28
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	206	1	2369	2	N	2					30
							2	9									
*06	3000	N	3621	-0-	621	621	312	1	2525	2	N	5					35
							778	3	6	9							
*07	3100	N	3435	-0-	335	956	339	1	3066	3	N	27					62
							30	9									

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					92
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					92
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					92
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					92
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	147	2	19	3	N	-0-					92
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					92

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	21	1	649	3	N	-0-					120
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					120
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					120
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1509	3	N	-0-					120
06	720	N	425	-0-	-295	-0-	15	1	410	3	N	-0-					120
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	N	-0-					120

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	430	1	4786	2	N	15					217
							17	9									
03	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	4871	2	52	9	N	47					264
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	455	1	4946	2	N	21	190	1			95
							23	9									
05	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	434	1	4992	2	N	5					100
							6	9									
06	5310	X	4553	-0-	-757	-0-	453	1	3668	2	N	-0-					100
							432	3									
07	5487	X	4223	-0-	-1264	-0-	418	1	3777	3	N	25					125
							28	9									

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4160	3	8	9	N	7	2	8			66
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5119	3	52	9	N	47					113
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5102	2	57	9	N	52					165
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4707	3	78	9	N	71	166	1			70
*06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4462	3	28	9	N	25					95
*07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4317	3	33	9	N	30					125

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

	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
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					90
03	837	N	378	-0-	-459	-0-	376	2	2	9	N	2					92
04	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			N	-0-					92
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	188	2			N	-0-					92
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					92
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					92

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

	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
02	2800	N	3399	-0-	599	599	3344	2	55	9	N	50	190	1			72
03	4240	X	3641	-0-	-599	-0-	3616	2	25	9	N	23	3	8			92
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3252	2	24	9	N	22	2	8			112
05	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1937	2	48	9	N	44	4	8			152
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2084	2	17	9	N	15	2	8			165
*07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2742	2	30	9	N	27					192

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

	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
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	2			N	-0-					180
03	775	N	88	-0-	-687	-0-	88	2			N	-0-					180
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	670	2	2	9	N	2					182
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					182
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					185
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	619	2	15	9	N	14	167	1			32

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

	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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					99
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3					102
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	2	11	9	N	10					112
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					112
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	664	2	18	9	N	16	1	8			127
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	246	2	9	9	N	8					135

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

	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
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	2	15	9	Y	14					130
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1087	2	29	9	Y	26	1	8			155
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1916	2	45	9	Y	41	168	1	2	8	26
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2170	2	56	9	Y	51	2	8			75
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	Y	9	2	8			82
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	Y	14					96

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1225	-0-	-315	-0-	1210	2	15	9	N	14					156
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1859	2	44	9	N	40	2	8			194
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1518	2	28	9	N	25	2	8			217
05	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1096	2	24	9	N	22	188	1	1	8	50
06	1830	N	1438	-0-	-392	-0-	1413	2	25	9	N	23	1	8			72
07	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1332	2	20	9	N	18					90

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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	193	2	23	9	N	21					155
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	430	2	22	9	N	20	1	8			174
04	570	N	382	-0-	-188	-0-	380	2	2	9	N	2	152	1	1	8	23
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8	1	8			30
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	544	2	12	9	N	11	1	8			40
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	392	2	4	9	N	4					44

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
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					142
03	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	1724	2	2	9	N	2	2	8			142
04	2100	X	1588	-0-	-512	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			142
05	2511	X	2074	-0-	-437	-0-	2073	2	1	9	N	1	1	8			142
06	2430	X	1663	-0-	-767	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	8			142
07	2511	X	1216	-0-	-1295	-0-	1216	2			N	-0-					142

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
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
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	245	2	9	9	N	8					177
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					182
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					182
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					184
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	2					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					188

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					379
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					387
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					392
07	T. A.		158	-0-	158	158	155	2	3	9	N	3					395

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
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1854	2	19	9	N	17					155
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2032	2	46	9	N	42	180	1			17
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1994	2	13	9	N	12					29
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2285	2	22	9	N	20					49
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2112	2	17	9	N	15					64
07	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1964	2	13	9	N	12					76

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	N	3					137
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	N	3					140
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	N	2					142
05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2022	2	2	9	N	2					144
06	2100	N	1905	-0-	-195	-0-	1858	2	47	9	N	43					187
07	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1793	2	2	9	N	2					189

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
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	N	2					449
03	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					449
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1849	2	2	9	N	2					451
05	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	1893	2			N	-0-					451
06	1920	N	1090	-0-	-830	-0-	1087	2	3	9	N	3					454
07	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	1490	2	30	9	N	27	187	1			294

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
02	2072	N	2017	-0-	-55	-0-	1970	2	47	9	N	43					728
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2210	2	52	9	N	47					775
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2213	2	30	9	N	27					802
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2492	2	61	9	N	55					857
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2211	2	92	9	N	84	176	1			765
07	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2183	2	14	9	N	13					778

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
02	1988	N	1927	-0-	-61	-0-	1921	2	6	9	N	5					22
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2102	2	8	9	N	7					29
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2026	2	9	9	N	8					37
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2090	2	9	9	N	8					45
06	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2016	2	8	9	N	7					52
07	2108	N	1744	-0-	-364	-0-	1692	2	52	9	N	47					99

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
02	1820	N	1640	-0-	-180	-0-	1632	2	8	9	N	7					70
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	N	12					82
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	N	17					99
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	N	25					124
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1995	2	76	9	N	69					193
07	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1913	2	85	9	N	77					270

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
02	T. A.		760	-0-	760	760	760	2			N	-0-					582
03	T. A.		708	-0-	708	1468	708	2			N	-0-					582
04	T. A.		719	-0-	719	2187	716	2	3	9	N	3					585
05	2939	X	752	-0-	-2187	-0-	750	2	2	9	N	2					587
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2					589
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	526	2	2	9	N	2					591

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
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	N	7					330
03	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2179	2	2	9	N	2					332
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	N	3					335
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2167	2	46	9	N	42	178	1			199
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	2	9	9	N	8					207
07	2170	N	1828	-0-	-342	-0-	1811	2	17	9	N	15					222

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1950	2	17	9	N	15					44
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2780	2	22	9	N	20					64
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2384	2	78	9	N	71					135
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5					140
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					140
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					140

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2033	2	81	9	N	74					344
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	N	8					352
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2093	2	81	9	N	74					426
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2167	2	47	9	N	43					469
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2097	2	6	9	N	5					474
07	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	1907	2	8	9	N	7					481

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

02	2352	N	2289	-0-	-63	-0-	2197	2	92	9	N	84	181	1			596
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2429	2	230	9	N	209					805
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2357	2	101	9	N	92	167	1			730
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2436	2	88	9	N	80					810
06	2550	N	2383	-0-	-167	-0-	2344	2	39	9	N	35					845
07	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	2306	2	28	9	N	25	177	1			693

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					439
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	N	5					444
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1842	2	9	9	N	8					452
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					467
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	N	8					475
07	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1751	2	9	9	N	8					483

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

02	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1609	2	2	9	N	2					1514
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					1514
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1894	2	3	9	N	3					1517
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2071	2	2	9	N	2					1519
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1858	2	3	9	N	3					1522
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	N	5					1527

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

02	T. A.		202	-0-	202	202	199	2	3	9	N	3					227
03	T. A.		174	-0-	174	376	172	2	2	9	N	2					229
04	T. A.		424	-0-	424	800	421	2	3	9	N	3					232
05	1080	X	280	-0-	-800	-0-	274	2	6	9	N	5					237
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3					240
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					240

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

02	2072	N	2001	-0-	-71	-0-	1946	2	55	9	N	50					440
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2206	2	35	9	N	32					472
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2103	2	52	9	N	47					519
05	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2152	2	24	9	N	22	181	1			360
06	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2089	2	3	9	N	3					363
07	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	1992	2	8	9	N	7					370

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					164
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	T. A.		502	-0-	502	502	500	2	2	9	N	2					166
07	T. A.		277	-0-	277	779	275	2	2	9	N	2					168

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	14B2 EXT		215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					225
07	14B2 EXT		215	-0-	215	430	215	2			N	-0-					225

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	3					20
							3	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	7					27
							8	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	677	2	Y	-0-	23	1			4
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	Y	-0-					4
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	19	1	649	2	Y	-0-					4
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	15	1	504	2	Y	1					5
							1	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 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
02	2464	X	1610	-0-	-854	-0-	46	1	1549	2	Y	14					105
							15	9									
03	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	69	1	2306	2	Y	53	2	8			156
							58	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	82	1	2729	2	Y	47	166	1			37
							52	9									
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	Y	7					44
							8	9									
06	2340	N	1479	-0-	-861	-0-	42	1	1389	2	Y	44					88
							48	9									
07	2728	N	849	-0-	-1879	-0-	24	1	812	2	Y	12					100
							13	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	56	1	1865	2	Y	-0-					4
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	81	1	2697	2	Y	-0-					4
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	2	Y	-0-	3	1			1
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	2	Y	-0-					1
06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	76	1	2523	2	Y	-0-					1
07	2542	N	1931	-0-	-611	-0-	56	1	1875	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	99	1	2193	2	Y	57	93	1			27
							63	9									
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	113	1	2503	2	Y	39					66
							43	9									
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	120	1	2678	2	Y	34	51	1			49
							37	9									
05	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	99	1	2191	2	Y	14					63
							15	9									
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	112	1	2480	2	Y	5	42	1			26
							6	9									
07	2387	N	977	-0-	-1410	-0-	41	1	917	2	Y	17					43
							19	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1460	-0-	-304	-0-	62	1	1373	2	Y	23	49	1			12
							25	9									
03	2387	N	1998	-0-	-389	-0-	85	1	1894	2	Y	17					29
							19	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	86	1	1921	2	Y	28	23	1			34
							31	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	2	Y	14					48
							15	9									
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	92	1	2040	2	Y	5	32	1			21
							6	9									
07	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	77	1	1721	2	Y	14					35
							15	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	112	1	2497	2	Y	79	137	1			38
							87	9									
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	137	1	3038	2	Y	47					85
							52	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	127	1	2823	2	Y	34	63	1			56
							37	9									
05	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	113	1	2512	2	Y	20					76
							22	9									
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	147	1	3273	2	Y	9	52	1			33
							10	9									
07	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	109	1	2423	2	Y	24					57
							26	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	2	Y	22	57	1			13
							24	9									
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	2	Y	22					35
							24	9									
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	91	1	2026	2	Y	35	31	1			39
							39	9									
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	16					55
							18	9									
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	81	1	1810	2	Y	5	37	1			23
							6	9									
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	93	1	2070	2	Y	20					43
							22	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	115	1	2554	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	3					5
							3	9									
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					2
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1034	-0-	-282	-0-	44	1	977	2	Y	12	27	1			7
							13	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	68	1	1501	2	Y	10					17
							11	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	25	15	1			27
							28	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	10					37
							11	9									
06	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	52	1	1161	2	Y	1	24	1			14
							1	9									
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	65	1	1444	2	Y	9					23
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	225	-0-	-463	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	226	2	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	324	1	1037	2	N	36					333
							40	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	47	1	1375	2	N	37					370
							41	9									
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	217	1	1290	2	N	21					391
							23	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	35					426
							39	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	363	1	1340	2	N	28					454
							31	9									
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2009	2	34	9	N	31	175	1			310

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1395	2	N	43					63
							47	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	16	1	1668	2	N	12					75
							13	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	2	N	72					147
							79	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1610	2	N	46					193
							51	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	44	177	1			60
							48	9									
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	16	1	1527	2	N	-0-					60

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					102
03	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					102
04	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	2			N	-0-					102
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1731	2			N	-0-					102
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1397	1	55	9	N	50					152
07	1984	N	1420	-0-	-564	-0-	1376	2	44	9	N	40	189	1			3

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					300
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

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

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	N	20	2	8							1522
03	992 N	643	-0-	-349	-0-	619	2	24	9	N	22	1	8							1543
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	726	2	28	9	N	25	1	8							1567
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	937	2	35	9	N	32	4	8							1595
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	824	2	41	9	N	37	2	8							1630
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	693	2	22	9	N	20	3	8							1647

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					45
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					45
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					45
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					45
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					45
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					45

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

02	10444	X	4749	-0-	-5695	-0-	148	1	4593	3	Y	7					132
							8	9									
03	12958	X	1924	-0-	-11034	-0-	1924	3			Y	-0-					132
04	12540	X	6504	-0-	-6036	-0-	326	1	6178	2	Y	-0-					132
05	12958	X	10091	-0-	-2867	-0-	449	1	9642	3	Y	-0-					132
*06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	342	1	5294	3	Y	-0-					132
*07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	410	1	8267	3	Y	15					147
							17	9									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

02	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	21583	2			Y	-0-					95
03	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	23687	2			Y	-0-					95
04	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	501	1	18491	2	Y	-0-					95
05	20400	X	20400	-0-	-0-	-0-	775	1	19625	3	Y	-0-					95
06	23130	X	11843	-0-	-11287	-0-	414	1	11429	3	Y	-0-					95
07	23901	X	10947	-0-	-12954	-0-	235	1	10712	3	Y	-0-					95

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

02	9632	X	4640	-0-	-4992	-0-	3264	1	1364	3	Y	11					63
							12	9									
03	10664	X	1905	-0-	-8759	-0-	1886	3	19	9	Y	17					80
04	10320	X	5505	-0-	-4815	-0-	4523	1	982	2	Y	-0-					80
05	10044	X	279	-0-	-9765	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					80
06	5010	X	3254	-0-	-1756	-0-	310	1	2944	3	Y	-0-					80
*07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	619	1	6140	3	Y	72					152
							79	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

02	28084	X	26904	-0-	-1180	-0-	828	1	382	2	N	7					220
							25686	3	8	9							
03	31093	X	27846	-0-	-3247	-0-	27791	3	55	9	N	50	180	1			90
04	29670	X	25920	-0-	-3750	-0-	724	1	25190	2	N	5					95
							6	9									
05	30659	X	24728	-0-	-5931	-0-	937	1	23733	3	N	53					148
							58	9									
06	28050	X	15537	-0-	-12513	-0-	539	1	14881	3	N	106	187	1			67
							117	9									
07	28985	X	17830	-0-	-11155	-0-	382	1	17420	3	N	25					92
							28	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19600	X	16347	-0-	-3253	-0-	825	1	15521	3	N	1					110
							1	9									
03	22103	X	10447	-0-	-11656	-0-	75	1	10368	3	N	4					114
							4	9									
04	21390	X	16770	-0-	-4620	-0-	732	1	15993	2	N	41					155
							45	9									
05	22103	X	15219	-0-	-6884	-0-	705	1	14514	3	N	-0-					155
06	17610	X	15351	-0-	-2259	-0-	732	1	14608	3	N	10					165
							11	9									
*07	18104	X	14094	-0-	-4010	-0-	846	1	13233	3	Y	14	11	1			168
							15	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	740	1	315	2	N	178	192	1			173
							22958	3	196	9							
03	24758	X	24758	-0-	-0-	-0-	24737	3	21	9	N	19					192
04	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	645	1	22579	2	N	6					198
							7	9									
05	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	848	1	21481	3	N	53	191	1			60
							58	9									
06	25950	X	14649	-0-	-11301	-0-	504	1	13928	3	N	197	190	1			67
							217	9									
07	26815	X	19533	-0-	-7282	-0-	419	1	19091	3	N	21					88
							23	9									

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14784	X	10761	-0-	-4023	-0-	1850	1	168	2	Y	-0-					159
							8743	3									
03	15593	X	12657	-0-	-2936	-0-	12563	3	94	9	Y	85	189	1			55
04	15090	X	14353	-0-	-737	-0-	1738	1	12615	2	Y	-0-					55
05	15593	X	11868	-0-	-3725	-0-	451	1	11417	3	Y	-0-					55
06	12240	X	10327	-0-	-1913	-0-	406	1	9921	3	Y	-0-					55
07	12648	X	11579	-0-	-1069	-0-	528	1	10988	3	Y	57					112
							63	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28672	X	25387	-0-	-3285	-0-	64	1	25299	3	N	22					194
							24	9									
03	31744	X	19267	-0-	-12477	-0-	112	1	19143	3	N	11					205
							12	9									
04	29220	X	25015	-0-	-4205	-0-	107	1	24882	2	N	24					229
							26	9									
05	28768	X	25711	-0-	-3057	-0-	106	1	25516	3	N	81					310
							89	9									
06	27210	X	22864	-0-	-4346	-0-	104	1	22725	3	N	32	185	1			157
							35	9									
*07	28117	X	22751	-0-	-5366	-0-	116	1	22549	3	Y	78					235
							86	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	22876	X	20014	-0-	-2862	-0-	598	1	797	2	N	68					140
							18544	3	75	9							
03	25141	X	20703	-0-	-4438	-0-	20693	3	10	9	N	9					149
04	24330	X	18566	-0-	-5764	-0-	519	1	18047	2	N	-0-					149
05	25141	X	10190	-0-	-14951	-0-	387	1	9796	3	N	6					155
							7	9									
06	21450	X	13563	-0-	-7887	-0-	470	1	12971	3	N	111	189	1			77
							122	9									
07	22165	X	17256	-0-	-4909	-0-	370	1	16869	3	N	15					92
							17	9									

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	594	1	18432	3	N	40					135
							44	9									
03	20677	X	20481	-0-	-196	-0-	20471	3	10	9	N	9					144
04	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	558	1	20367	2	N	-0-					144
05	21111	X	19181	-0-	-1930	-0-	727	1	18425	3	N	26					170
							29	9									
06	19830	X	18309	-0-	-1521	-0-	482	1	17805	3	N	20					190
							22	9									
*07	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	558	1	25445	3	N	-0-					190

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14056	X	13535	-0-	-521	-0-	682	1	12836	3	N	15					63
							17	9									
03	15562	X	9795	-0-	-5767	-0-	70	1	9714	3	N	10					73
							11	9									
04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	694	1	15144	2	N	24					97
							26	9									
05	15562	X	13683	-0-	-1879	-0-	633	1	13038	3	N	11					108
							12	9									
06	14490	X	10085	-0-	-4405	-0-	617	1	9433	3	N	32					140
							35	9									
*07	14973	X	9987	-0-	-4986	-0-	593	1	9275	3	Y	108	11	1			237
							119	9									

O'BENCO, INC. 617512
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
02	1316	N	839	-0-	-477	-0-	822	2	17	9	N	15					167
03	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1073	2	18	9	N	16					183
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	N	11	1	8			193
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1060	2	17	9	N	15					208
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1241	2	8	9	N	7					215
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	2	13	9	N	12					227

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	476	X	230	-0-		-246	-0-	230	2			N	-0-					117
03	608	X	608	-0-		-0-	-0-	608	2			N	-0-					117
04	730	X	730	-0-		-0-	-0-	730	2			N	-0-					117
05	539	X	539	-0-		-0-	-0-	539	2			N	-0-					117
06	761	N	761	-0-		-0-	-0-	761	2			N	-0-					117
07	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					117

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
02	448	X	286	-0-		-162	-0-	262	2	24	9	Y	22					26
03	529	X	529	-0-		-0-	-0-	484	2	45	9	Y	41	36	1			31
04	510	X	297	-0-		-213	-0-	264	2	33	9	Y	30	40	1			21
05	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	1568	X	921	-0-		-647	-0-	904	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	1550	X	275	-0-		-1275	-0-	273	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1672	X	1672	-0-		-0-	-0-	1652	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1240	X	244	-0-		-996	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2763	N	2763	-0-		-0-	-0-	2	1	2748	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
07	992	N	981	-0-		-11	-0-	1	1	955	2	Y	23	22	1			1
								25	9									

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
02	756	X	643	-0-		-113	-0-	633	2	10	9	Y	9	8	1			1
03	744	X	164	-0-		-580	-0-	163	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	720	X	594	-0-		-126	-0-	590	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	713	X	81	-0-		-632	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	135	-0-		-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-		-49	-0-	1	1	376	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

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
02	1624	N	1388	-0-		-236	-0-	1	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	528	-0-		-867	-0-	517	2	11	9	Y	10	9	1			1
04	1620	N	1292	-0-		-328	-0-	1258	2	34	9	Y	31	31	1			1
05	1550	N	863	-0-		-687	-0-	845	2	18	9	Y	16	16	1			1
06	510	N	427	-0-		-83	-0-	423	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*07	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	2	1	1640	2	Y	21	20	1			1
								23	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

02	1764	X	1629	-0-	-135	-0-	1574	2	55	9	Y	50					59
03	1953	X	1412	-0-	-541	-0-	1373	2	39	9	Y	35	67	1			27
04	1860	N	958	-0-	-902	-0-	891	2	67	9	Y	61	45	1			43
05	1798	N	973	-0-	-825	-0-	851	2	122	9	Y	111	70	1			84
06	1380	N	989	-0-	-391	-0-	921	2	68	9	Y	62	139	1			7
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	769	2	50	9	Y	45	48	1			4

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

02	T. A.		3	-0-	3	115	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	118	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
05	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

02	1456	N	907	-0-	-549	-0-	866	2	41	9	Y	37					46
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1627	2	80	9	Y	73	63	1			56
04	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1341	2	66	9	Y	60	73	1			43
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1620	2	144	9	Y	131	75	1			99
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1478	2	113	9	Y	103	191	1			11
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1904	2	107	9	Y	97	99	1			9

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1490	-0-	-638	-0-	1	1	1471	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	2356	X	1036	-0-	-1320	-0-	1027	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
04	2280	X	2040	-0-	-240	-0-	2010	2	30	9	Y	27	26	1			1
05	1829	X	373	-0-	-1456	-0-	367	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1	1	1448	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	2	1	1736	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	70	-0-	-1582	-0-	67	2	3	9	Y	3					8
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1854	2	23	9	Y	21	13	1			16
04	1770	X	637	-0-	-1133	-0-	626	2	11	9	Y	10	19	1			7
05	1426	X	422	-0-	-1004	-0-	390	2	32	9	Y	29	14	1			22
06	1830	N	518	-0-	-1312	-0-	497	2	21	9	Y	19	39	1			2
07	651	N	383	-0-	-268	-0-	363	2	20	9	Y	18	18	1			2

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29652	X	24111	-0-	-5541	-0-	23804	2	307	9	N	279	181	1			272
03	31930	X	27618	-0-	-4312	-0-	27145	2	473	9	N	430	536	1			166
04	29910	X	26020	-0-	-3890	-0-	25599	2	421	9	N	383	347	1			202
05	30907	X	25249	-0-	-5658	-0-	24954	2	295	9	N	268	179	1			291
06	26790	X	25079	-0-	-1711	-0-	24751	2	328	9	N	298	355	1			234
07	27621	X	25662	-0-	-1959	-0-	25358	2	304	9	N	276	356	1			154

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29764	X	26650	-0-	-3114	-0-	26054	2	596	9	N	542	712	1			69
03	32953	X	26820	-0-	-6133	-0-	26486	2	334	9	N	304	179	1			194
04	31890	X	29052	-0-	-2838	-0-	28622	2	430	9	N	391	354	1			231
05	31501	X	31501	-0-	-0-	-0-	31094	2	407	9	N	370	374	1			227
06	30327	X	30327	-0-	-0-	-0-	29907	2	420	9	N	382	535	1			74
*07	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	29967	2	353	9	N	321	176	1			219

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
02	27412	X	25553	-0-	-1859	-0-	12	1	25309	2	Y	211	191	1			25
							232	9									
03	30473	X	26743	-0-	-3730	-0-	7	1	26528	2	Y	189	204	1			10
							208	9									
04	29490	X	25730	-0-	-3760	-0-	6	1	25724	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	30473	X	26314	-0-	-4159	-0-	10	1	26304	2	Y	-0-					-0-
06	27390	X	26778	-0-	-612	-0-	24	1	26752	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	38	1	28450	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31500	X	26961	-0-	-4539	-0-	26480	2	481	9	N	437	371	1			287
03	34658	X	28581	-0-	-6077	-0-	28003	2	578	9	N	525	723	1			89
04	32100	X	25670	-0-	-6430	-0-	25308	2	362	9	N	329	179	1			239
05	31558	X	27278	-0-	-4280	-0-	26994	2	284	9	N	258	179	1			318
06	27990	X	25412	-0-	-2578	-0-	25107	2	305	9	N	277	344	1			251
07	28923	X	25208	-0-	-3715	-0-	24921	2	287	9	N	261	182	1			330

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

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
02	98935	X	98935	-0-		-0-		-0-	362	1	97249	2	N	1204	1573	1			249
									1324	9									
03	106216	X	106216	-0-		-0-		-0-	401	1	104201	2	N	1467	1459	1			257
									1614	9									
04	97679	X	97679	-0-		-0-		-0-	369	1	96275	2	N	941	912	1			286
									1035	9									
05	98456	X	98456	-0-		-0-		-0-	224	1	97752	2	N	436	178	1			544
									480	9									
06	99544	X	99544	-0-		-0-		-0-	222	1	98450	2	N	793	848	1			489
									872	9									
*07	98581	X	98581	-0-		-0-		-0-	222	1	97992	2	N	334	361	1			462
									367	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	31976	X	29782	-0-		-2194		-0-	13	1	29359	2	Y	373	363	1			43
									410	9									
03	36425	X	32262	-0-		-4163		-0-	9	1	31818	2	Y	395	417	1			21
									435	9									
04	35250	X	29819	-0-		-5431		-0-	6	1	29155	2	Y	598	605	1			14
									658	9									
05	36425	X	29935	-0-		-6490		-0-	11	1	29475	2	Y	408	403	1			19
									449	9									
06	33630	X	26646	-0-		-6984		-0-	23	1	26168	2	Y	414	422	1			11
									455	9									
07	32984	X	27568	-0-		-5416		-0-	37	1	27147	2	Y	349	343	1			17
									384	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	44035	X	44035	-0-		-0-		-0-	20	1	43422	2	Y	539	511	1			63
									593	9									
03	49751	X	49751	-0-		-0-		-0-	14	1	49122	2	Y	559	592	1			30
									615	9									
04	47385	X	47385	-0-		-0-		-0-	10	1	46638	2	Y	670	685	1			15
									737	9									
05	43563	X	43563	-0-		-0-		-0-	16	1	43092	2	Y	414	410	1			19
									455	9									
06	47850	X	44131	-0-		-3719		-0-	39	1	43582	2	Y	464	471	1			12
									510	9									
07	49445	X	44679	-0-		-4766		-0-	60	1	44197	2	Y	384	377	1			19
									422	9									

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. 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
02	102749	X	102749	-0-		-0-		-0-	47	1	101673	2	Y	935	889	1			109
									1029	9									
03	109725	X	109725	-0-		-0-		-0-	30	1	108855	2	Y	764	832	1			41
									840	9									
04	104371	X	104371	-0-		-0-		-0-	23	1	103258	2	Y	991	1009	1			23
									1090	9									
05	104342	X	104342	-0-		-0-		-0-	39	1	103556	2	Y	679	671	1			31
									747	9									
06	100843	X	100843	-0-		-0-		-0-	88	1	100009	2	Y	678	691	1			18
									746	9									
*07	99975	X	99975	-0-		-0-		-0-	134	1	99211	2	Y	573	563	1			28
									630	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	40348	X	36909	-0-	-3439	-0-	57	1	36503	2	N	317	362	1			89
							349	9									
03	47337	X	39979	-0-	-7358	-0-	63	1	39525	2	N	355	352	1			92
							391	9									
04	45810	X	28881	-0-	-16929	-0-	49	1	28567	2	N	241	171	1			162
							265	9									
05	47337	X	34576	-0-	-12761	-0-	34300	2	276	9	N	251	344	1			69
06	42870	X	33092	-0-	-9778	-0-	32780	2	312	9	N	284	177	1			176
07	40858	X	33163	-0-	-7695	-0-	32867	2	296	9	N	269	179	1			266

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
02	72296	X	67492	-0-	-4804	-0-	104	1	66491	2	N	815	859	1			249
							897	9									
03	80042	X	74994	-0-	-5048	-0-	118	1	73821	2	N	959	893	1			315
							1055	9									
04	77460	X	70676	-0-	-6784	-0-	120	1	69613	2	N	857	872	1			300
							943	9									
05	80042	X	69520	-0-	-10522	-0-	68665	2	855	9	N	777	732	1			345
06	75270	X	66124	-0-	-9146	-0-	65273	2	851	9	N	774	688	1			431
07	74989	X	65866	-0-	-9123	-0-	64884	2	982	9	N	893	1048	1			276

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
02	69747	X	69747	-0-	-0-	-0-	32	1	68959	2	Y	687	647	1			80
							756	9									
03	37820	X	21969	-0-	-15851	-0-	6	1	21735	2	Y	207	276	1			11
							228	9									
04	76526	X	76526	-0-	-0-	-0-	17	1	75909	2	Y	545	544	1			12
							600	9									
05	37820	X	26686	-0-	-11134	-0-	10	1	26477	2	Y	181	185	1			8
							199	9									
06	50040	X	34986	-0-	-15054	-0-	31	1	34842	2	Y	103	108	1			3
							113	9									
*07	83184	X	83184	-0-	-0-	-0-	112	1	82564	2	Y	462	442	1			23
							508	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20076	X	16810	-0-	-3266	-0-	16579	2	231	9	N	210	162	1			204
03	22227	X	17450	-0-	-4777	-0-	17208	2	242	9	N	220	347	1			77
04	20340	X	16774	-0-	-3566	-0-	16517	2	257	9	N	234	182	1			129
05	19902	X	17443	-0-	-2459	-0-	17213	2	230	9	N	209					338
06	18810	X	16154	-0-	-2656	-0-	15933	2	221	9	N	201	355	1			184
07	18600	X	16093	-0-	-2507	-0-	15806	2	287	9	N	261	174	1			271

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1007	1	4120	2	N	114	173	1			164
							125	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1120	1	3353	2	N	134					298
							147	9									
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	1032	1	2863	2	N	219	356	1			161
							241	9									
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1112	1	2950	2	N	96	180	1			77
							106	9									
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	836	1	2174	2	N	92					169
							101	9									
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	908	1	1942	2	N	74	166	1			77
							81	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

02	77988	X	77988	-0-	-0-	-0-	35	1	77256	2	Y	634	610	1			74
							697	9									
03	71812	X	71812	-0-	-0-	-0-	20	1	71300	2	Y	447	497	1			24
							492	9									
04	83626	X	83626	-0-	-0-	-0-	18	1	82794	2	Y	740	747	1			17
							814	9									
05	39432	X	34257	-0-	-5175	-0-	13	1	34028	2	Y	196	204	1			9
							216	9									
06	64865	X	64865	-0-	-0-	-0-	57	1	64606	2	Y	184	188	1			5
							202	9									
*07	80704	X	80704	-0-	-0-	-0-	108	1	80187	2	Y	372	359	1			18
							409	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

02	80890	X	80890	-0-	-0-	-0-	37	1	80286	2	Y	515	491	1			60
							567	9									
03	74087	X	74087	-0-	-0-	-0-	21	1	73678	2	Y	353	394	1			19
							388	9									
04	78786	X	78786	-0-	-0-	-0-	17	1	78161	2	Y	553	559	1			13
							608	9									
05	37913	X	37856	-0-	-57	-0-	14	1	37647	2	Y	177	182	1			8
							195	9									
06	68122	X	68122	-0-	-0-	-0-	60	1	67840	2	Y	202	205	1			5
							222	9									
*07	78360	X	78360	-0-	-0-	-0-	105	1	77905	2	Y	318	307	1			16
							350	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

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

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

02	54768	X	43492	-0-	-11276	-0-	310 769	1 9	42413	2	N	699	724	1			96
03	58125	X	46784	-0-	-11341	-0-	343 642	1 9	45799	2	N	584	529	1			151
04	52950	X	43433	-0-	-9517	-0-	321 513	1 9	42599	2	N	466	544	1			73
05	53196	X	42723	-0-	-10473	-0-	148 180	1 9	42395	2	N	164					237
06	47400	X	41080	-0-	-6320	-0-	138 402	1 9	40540	2	N	365	341	1			261
07	48143	X	40678	-0-	-7465	-0-	150 92	1 9	40436	2	N	84	185	1			160

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

02	0	W	61996	-0-	61996	135397	28 628	1 9	61340	2	Y	571	537	1			66
03	191631	X	56234	-0-	-135397	-0-	16 469	1 9	55749	2	Y	426	469	1			23
04	94410	X	59270	-0-	-35140	-0-	13 672	1 9	58585	2	Y	611	620	1			14
05	82119	X	45985	-0-	-36134	-0-	17 336	1 9	45632	2	Y	305	305	1			14
06	67200	X	50607	-0-	-16593	-0-	44 400	1 9	50163	2	Y	364	368	1			10
07	68634	X	51635	-0-	-16999	-0-	69 380	1 9	51186	2	Y	345	338	1			17

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

02	72268	X	42460	-0-	-29808	-0-	19 114	1 9	42327	2	Y	104	100	1			12
03	74214	X	37402	-0-	-36812	-0-	10 67	1 9	37325	2	Y	61	70	1			3
04	69510	X	39179	-0-	-30331	-0-	9 97	1 9	39073	2	Y	88	89	1			2
05	59582	X	31473	-0-	-28109	-0-	12 46	1 9	31415	2	Y	42	42	1			2
06	46650	X	32243	-0-	-14407	-0-	28 54	1 9	32161	2	Y	49	50	1			1
07	46996	X	34702	-0-	-12294	-0-	47 62	1 9	34593	2	Y	56	54	1			3

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95340	X	30083	-0-	-65257	-0-	14	1	29905	2	Y	149	142	1			17
							164	9									
03	105555	X	24599	-0-	-80956	-0-	7	1	24497	2	Y	86	98	1			5
							95	9									
04	102150	X	29635	-0-	-72515	-0-	6	1	29455	2	Y	158	159	1			4
							174	9									
05	105555	X	14830	-0-	-90725	-0-	6	1	14769	2	Y	50	52	1			2
							55	9									
06	34350	X	23594	-0-	-10756	-0-	21	1	23472	2	Y	92	92	1			2
							101	9									
07	33294	X	28749	-0-	-4545	-0-	39	1	28603	2	Y	97	94	1			5
							107	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93212	X	93212	-0-	-0-	-0-	196	1	91677	2	N	1217	1255	1			185
							1339	9									
03	95542	X	92007	-0-	-3535	-0-	217	1	90726	2	N	967	904	1			248
							1064	9									
04	92460	X	73823	-0-	-18637	-0-	189	1	72745	2	N	808	893	1			163
							889	9									
05	95542	X	70911	-0-	-24631	-0-	70460	2	451	9	N	410	331	1			242
06	99870	X	65649	-0-	-34221	-0-	65092	2	557	9	N	506	538	1			210
*07	103199	X	65976	-0-	-37223	-0-	65589	2	387	9	N	352	320	1			242

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127736	X	78185	-0-	-49551	-0-	35	1	77425	2	Y	659	622	1			77
							725	9									
03	141422	X	32206	-0-	-109216	-0-	9	1	31981	2	Y	196	263	1			10
							216	9									
04	136860	X	82950	-0-	-53910	-0-	18	1	82264	2	Y	607	603	1			14
							668	9									
05	110205	X	33071	-0-	-77134	-0-	12	1	32859	2	Y	182	188	1			8
							200	9									
06	85500	X	26913	-0-	-58587	-0-	24	1	26787	2	Y	93	99	1			2
							102	9									
07	86552	X	71497	-0-	-15055	-0-	96	1	71043	2	Y	325	311	1			16
							358	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	128212	X	94211	-0-	-34001	-0-	239	1	93386	2	Y	533	515	1			62
							586	9									
03	141949	X	85551	-0-	-56398	-0-	96	1	84684	2	Y	701	726	1			37
							771	9									
04	137370	X	94268	-0-	-43102	-0-	139	1	93021	2	Y	1007	1021	1			23
							1108	9									
05	125705	X	73653	-0-	-52052	-0-	28	1	73129	2	Y	451	454	1			20
							496	9									
06	83373	X	83373	-0-	-0-	-0-	73	1	82639	2	Y	601	605	1			16
							661	9									
*07	90148	X	90148	-0-	-0-	-0-	121	1	89389	2	Y	580	567	1			29
							638	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

02	0	W	128498	-0-	128498	285172	58	1	127438	2	Y	911	848	1			106
							1002	9									
03	0	W	105069	-0-	105069	390241	29	1	104444	2	Y	542	619	1			29
							596	9									
04	511727	X	121486	-0-	-390241	-0-	26	1	120533	2	Y	843	853	1			19
							927	9									
05	94705	X	92560	-0-	-2145	-0-	35	1	92105	2	Y	382	384	1			17
							420	9									
06	113143	X	113143	-0-	-0-	-0-	99	1	112488	2	Y	505	509	1			13
							556	9									
*07	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	162	1	119958	2	Y	498	486	1			25
							548	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	42336	X	28413	-0-	-13923	-0-	13 394	1 9	28006	2	Y	358	339	1			42
03	42749	X	29167	-0-	-13582	-0-	8 403	1 9	28756	2	Y	366	388	1			20
04	37980	X	28231	-0-	-9749	-0-	6 386	1 9	27839	2	Y	351	363	1			8
05	35619	X	29395	-0-	-6224	-0-	11 273	1 9	29111	2	Y	248	245	1			11
06	31170	X	23813	-0-	-7357	-0-	21 246	1 9	23546	2	Y	224	229	1			6
07	31465	X	14898	-0-	-16567	-0-	20 134	1 9	14744	2	Y	122	122	1			6

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 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
02	169596	X	119774	-0-	-49822	-0-	54 1381	1 9	118339	2	Y	1255	1181	1			146
03	178622	X	138814	-0-	-39808	-0-	38 1115	1 9	137661	2	Y	1014	1106	1			54
04	166710	X	130786	-0-	-35924	-0-	28 1318	1 9	129440	2	Y	1198	1225	1			27
05	153140	X	126282	-0-	-26858	-0-	47 917	1 9	125318	2	Y	834	823	1			38
06	113237	X	113237	-0-	-0-	-0-	99 915	1 9	112223	2	Y	832	848	1			22
*07	109919	X	109919	-0-	-0-	-0-	147 752	1 9	109020	2	Y	684	672	1			34

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116727	X	116727	-0-	-0-	-0-	53 1828	1 9	114846	2	Y	1662	1574	1			193
03	86273	X	40290	-0-	-45983	-0-	11 557	1 9	39722	2	Y	506	672	1			27
04	130390	X	130390	-0-	-0-	-0-	28 1888	1 9	128474	2	Y	1716	1704	1			39
05	70277	X	51505	-0-	-18772	-0-	19 608	1 9	50878	2	Y	553	567	1			25
06	78990	X	50173	-0-	-28817	-0-	44 321	1 9	49808	2	Y	292	309	1			8
*07	115140	X	115140	-0-	-0-	-0-	154 1124	1 9	113862	2	Y	1022	979	1			51

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121436	X	96564	-0-	-24872	-0-	379 2771	1 9	93414	2	Y	2519	2441	1			293
03	134447	X	79969	-0-	-54478	-0-	313 2180	1 9	77476	2	Y	1982	2169	1			106
04	130110	X	85425	-0-	-44685	-0-	378 1440	1 9	83607	2	Y	1309	1385	1			30
05	127317	X	59999	-0-	-67318	-0-	46 671	1 9	59282	2	Y	610	612	1			28
06	123210	X	65310	-0-	-57900	-0-	57 844	1 9	64409	2	Y	767	775	1			20
07	106919	X	67926	-0-	-38993	-0-	91 850	1 9	66985	2	Y	773	755	1			38

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
02	167692	X	136716	-0-	-30976	-0-	256 4398	1 9	132062	2	Y	3998	4154	1			465
03	185659	X	126988	-0-	-58671	-0-	251 3601	1 9	123136	2	Y	3274	3564	1			175
04	179670	X	109334	-0-	-70336	-0-	233 2886	1 9	106215	2	Y	2624	2739	1			60
05	185659	X	105464	-0-	-80195	-0-	53 1966	1 9	103445	2	Y	1787	1766	1			81
06	179670	X	91490	-0-	-88180	-0-	79 1981	1 9	89430	2	Y	1801	1835	1			47
07	151373	X	86605	-0-	-64768	-0-	115 1528	1 9	84962	2	Y	1389	1367	1			69

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
02	SHUT IN		194473	-0-	194473	199772	168 8426	1 9	185879	2	N	7660	7382	1			278
03	405702	X	205930	-0-	-199772	-0-	186 7143	1 9	198601	2	N	6494	6439	1			333
04	182483	X	182483	-0-	-0-	-0-	180 5649	1 9	176654	2	N	5135	5103	1			365
05	169074	X	163796	-0-	-5278	-0-	186 4473	1 9	159137	2	N	4066	4267	1			164
06	163620	X	139839	-0-	-23781	-0-	180 3237	1 9	136422	2	N	2943	2803	1			304
07	169074	X	125777	-0-	-43297	-0-	186 2914	1 9	122677	2	N	2649	2773	1			180

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
02	SHUT IN		200794	-0-	200794	208133	168 6598	1 9	194028	2	N	5998	5595	1			403
03	425484	X	217351	-0-	-208133	-0-	186 6538	1 9	210627	2	N	5944	6017	1			330
04	227693	X	227693	-0-	-0-	-0-	180 5768	1 9	221745	2	N	5244	5312	1			262
05	207859	X	207859	-0-	-0-	-0-	186 4706	1 9	202967	2	N	4278	4087	1			453
06	175975	X	175975	-0-	-0-	-0-	180 3502	1 9	172293	2	N	3184	3339	1			298
*07	156121	X	156121	-0-	-0-	-0-	186 2850	1 9	153085	2	N	2591	2752	1			137

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		193577	-0-	193577	193577	248	1	187353	2	N	5433	4710	1			723
							5976	9									
04	SHUT IN		267331	-0-	267331	460908	240	1	261294	2	N	5270	5783	1			210
							5797	9									
05	SHUT IN		229045	-0-	229045	689953	248	1	224132	2	N	4241	4246	1			205
							4665	9									
06	SHUT IN		182856	-0-	182856	872809	240	1	179376	2	N	2945	2903	1			247
							3240	9									
07	SHUT IN		161154	-0-	161154	1033963	248	1	158265	2	N	2401	2415	1			233
							2641	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2884	#	2621	-0-	-263	-0-	400	1	2190	2	N	28					161
							31	9									
03	3193	#	2860	-0-	-333	-0-	455	1	2386	2	N	17					178
							19	9									
04	3000	#	2320	-0-	-680	-0-	145	1	2161	2	N	13					191
							14	9									
05	3038	#	2337	-0-	-701	-0-	564	1	1760	2	N	12					203
							13	9									
06	2820	#	2794	-0-	-26	-0-	643	1	2143	2	N	7					210
							8	9									
*07	2949	R	2949	-0-	-0-	-0-	702	1	2238	2	N	8					218
							9	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560		-0-	-0-	-560	2539					N	-0-					300
03	620		-0-	-0-	-620	1919					N	-0-					300
04	1919	N	-0-	-0-	-1919	-0-					N	-0-	300	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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2016	2	N	42	123	1			35
							46	9									
03	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	75	1	1610	2	N	16					51
							8	4	18	9							
04	2460	N	2077	-0-	-383	-0-	103	1	1930	2	N	35					86
							5	4	39	9							
05	2542	N	2278	-0-	-264	-0-	77	1	2130	2	N	42					128
							25	4	46	9							
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	52	1	2006	2	N	72	178	1			22
							3	4	79	9							
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	56	1	2159	2	N	35					57
							23	4	39	9							

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	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

02	3388	X	2325	-0-	-1063	-0-	117	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	1597	-0-	-1875	-0-	71	1	1519	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	183	1	3439	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	193	1	5316	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	98	1	3794	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	66	1	2560	2	Y	-0-					-0-
							28	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4201	-0-	1101	1101	186	1	3996	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	1561	N	460	-0-	-1101	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	1050	X	167	-0-	-883	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	137	-0-	-948	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	470	-0-	-460	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	930	N	374	-0-	-556	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	961	N	174	-0-	-787	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	450	N	196	-0-	-254	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3116	-0-	16	16	76	1	3008	2	Y	-0-					-0-
							32	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	70	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	74	1	1392	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1643	N	748	-0-	-895	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	N	915	-0-	-604	-0-	23	1	882	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1696	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	1500	N	367	-0-	-1133	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1860	N	268	-0-	-1592	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	434	N	131	-0-	-303	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	744	-0-	-217	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	960	N	661	-0-	-299	-0-	34	1	625	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	868	N	499	-0-	-369	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	15	1	588	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

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
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	3000	N	4937	-0-	1937	1937	124	1	4806	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	2124	N	187	-0-	-1937	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	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-

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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	78	1	1472	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	65	1	1394	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	84	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	55	1	1493	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	39	1	1471	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	40	1	1568	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	47	1	876	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	992	N	832	-0-	-160	-0-	28	1	795	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	20	1	780	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	23	1	872	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			N	-0-					102
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					102
04	510	N	209	-0-	-301	-0-	209	2			N	-0-					102
05	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	2			N	-0-					102
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	183	2			N	-0-					102
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	2			N	-0-					20
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					20
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					20
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					20
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					20
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

02	1904	N	383	-0-	-1521	-0-	382	2	1	9	N	1					8
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2					10
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	590	2	1	9	N	1					11
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					12
06	1830	N	473	-0-	-1357	-0-	472	2	1	9	N	1					13
07	620	N	462	-0-	-158	-0-	461	2	1	9	N	1					14

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

02	2800	N	6061	-0-	3261	8277	5982	2	79	9	N	72	153	1			96
03	14588	X	6311	-0-	-8277	-0-	6223	2	88	9	N	80					176
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4818	2	18	9	N	16					192
*05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6364	2	28	9	N	25	185	1			32
*06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					32
07	930	X	22	-0-	-908	-0-	22	2			N	-0-					32

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

02	2800	X	2638	-0-	-162	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2196	-0-	-804	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2145	-0-	-769	-0-	2145	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

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					121
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					121
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					121
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					121
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					121
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	-0-	7	1			-0-
							6	4									
03	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	62	1	1311	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	76	1	1437	2	Y	10					10
							4	4	11	9							
05	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	48	1	1298	2	Y	-0-	10	1			-0-
							15	4									
06	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	31	1	1206	2	Y	10	8	1			2
							2	4	11	9							
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	38	1	1473	2	Y	14	15	1			1
							16	4	15	9							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	103	1	1956	2	Y	10					120
								11	9									
03	2480	N	2045	-0-		-435	-0-	89	1	1902	2	Y	41	111	1			50
								9	4	45	9							
04	2400	N	2216	-0-		-184	-0-	111	1	2088	2	Y	10					60
								6	4	11	9							
05	2294	N	1993	-0-		-301	-0-	70	1	1901	2	Y	-0-					60
								22	4									
06	1980	N	1950	-0-		-30	-0-	48	1	1899	2	Y	-0-					60
								3	4									
07	2294	N	698	-0-		-1596	-0-	18	1	673	2	Y	-0-					60
								7	4									

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. GAS	(I) 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	657	N	657	-0-		-0-	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	57	1	1237	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
04	688	N	688	-0-		-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	55	1	1505	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
06	600	N	393	-0-		-207	-0-	10	1	382	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	620	N	428	-0-		-192	-0-	10	1	414	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

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. GAS	(I) 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	1471	X	1471	-0-		-0-	-0-	74	1	1397	2	Y	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-		-0-	-0-	47	1	1014	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
04	754	X	754	-0-		-0-	-0-	38	1	714	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	465	X	425	-0-		-40	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
06	815	N	815	-0-		-0-	-0-	20	1	794	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*07	3100	N	5171	-0-		2071	2071	128	1	4983	2	Y	6	5	1			1
								53	4	7	9							

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. GAS	(I) 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	3090	X	3090	-0-		-0-	-0-	155	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2979	-0-		-555	-0-	132	1	2833	2	N	-0-					-0-
								14	4									
04	3420	X	3315	-0-		-105	-0-	167	1	3140	2	N	-0-					-0-
								8	4									
05	3534	X	2989	-0-		-545	-0-	103	1	2852	2	N	-0-					-0-
								34	4									
06	3420	X	2836	-0-		-584	-0-	72	1	2760	2	N	-0-					-0-
								4	4									
07	3441	X	3100	-0-		-341	-0-	76	1	2992	2	N	-0-					-0-
								32	4									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4310	-0-	1210	1210	191	1	4099	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	2884	N	1674	-0-	-1210	-0-	84	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	87	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
06	1500	X	1300	-0-	-200	-0-	32	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	35	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20					125
03	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	198	2	2	9	N	2	107	1			20
04	1410	N	91	-0-	-1319	-0-	90	2	1	9	N	1					21
05	1550	N	10	-0-	-1540	-0-	9	2	1	9	N	1					22
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	8	2	1	9	N	1					23
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	9	N	1					24

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1462	2	22	9	N	20					85
03	1643	N	815	-0-	-828	-0-	798	2	17	9	N	15					100
04	1620	N	502	-0-	-1118	-0-	500	2	2	9	N	2					102
05	1643	N	92	-0-	-1551	-0-	90	2	2	9	N	2					104
06	780	N	127	-0-	-653	-0-	125	2	2	9	N	2					106
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9					115

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					25
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					25
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					25
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					25

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
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
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	708	1	8	9	N	7					118
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	654	2	14	9	N	13					131
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	732	2	8	9	N	7					138
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	598	2	14	9	N	13					151
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					154
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6	146	1			14

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 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
02	3108	X	2612	-0-	-496	-0-	2525	2	87	9	Y	79					214
03	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	2536	2	37	9	Y	34	184	1			64
04	3540	X	2829	-0-	-711	-0-	2789	2	40	9	Y	36					100
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3648	2	33	9	Y	30					130
06	3420	X	2308	-0-	-1112	-0-	2274	2	34	9	Y	31	37	1			124
07	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	2845	2	33	9	Y	30	82	1			72

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	2	24	9	N	22					122
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	2	8	9	N	7	113	1			16
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2331	2	21	9	N	19					35

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					201
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	1484	N	1229	-0-	-255	-0-	1229	2			N	-0-					99
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					99
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					99
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					99
06	1410	N	983	-0-	-427	-0-	983	2			N	-0-					99
07	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	1217	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	142	1	1036	2	N	72					210
							79	9									
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	138	1	1006	2	N	76	184	1			102
							84	9									
04	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	147	1	1079	2	N	53					155
							58	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	165	1	1205	2	N	65					220
							72	9									
06	1200	N	411	-0-	-789	-0-	48	1	348	2	N	14	189	1			45
							15	9									
07	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1181	2	11	9	N	10					55

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

02	2324	N	2232	-0-	-92	-0-	107	1	2012	2	N	103	63	1			100
							113	9									
03	2387	N	1519	-0-	-868	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					100
							7	4									
04	2490	N	1727	-0-	-763	-0-	84	1	1609	2	N	27					127
							4	4	30	9							
05	2480	N	848	-0-	-1632	-0-	28	1	781	2	N	27					154
							9	4	30	9							
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	50	1	1957	2	N	52	179	1			27
							3	4	57	9							
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	49	1	1947	2	N	22					49
							21	4	24	9							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	169	1	3223	2	Y	47	47	1			5
							52	9									
03	3875	X	3142	-0-	-733	-0-	136	1	2925	2	Y	61	61	1			5
							14	4	67	9							
04	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	176	1	3314	2	Y	36	37	1			4
							9	4	40	9							
05	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	105	1	2901	2	Y	34	30	1			8
							34	4	37	9							
06	3750	X	2976	-0-	-774	-0-	74	1	2854	2	Y	40	38	1			10
							4	4	44	9							
07	3813	X	3474	-0-	-339	-0-	85	1	3311	2	Y	38	43	1			5
							36	4	42	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	133	1	2513	2	Y	59	59	1			6
							65	9									
03	3286	X	2378	-0-	-908	-0-	102	1	2186	2	Y	72	72	1			6
							11	4	79	9							
04	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	131	1	2480	2	Y	36	38	1			4
							7	4	40	9							
05	3286	X	2430	-0-	-856	-0-	82	1	2269	2	Y	47	40	1			11
							27	4	52	9							
06	2910	X	2524	-0-	-386	-0-	61	1	2404	2	Y	50	48	1			13
							4	4	55	9							
07	3007	X	2083	-0-	-924	-0-	51	1	1981	2	Y	27	37	1			3
							21	4	30	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	683	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	921	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	992	N	667	-0-	-325	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	186	1	3992	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	194	1	3653	2	Y	34					34
							10	4	37	9							
05	4278	X	3279	-0-	-999	-0-	115	1	3127	2	Y	-0-	34	1			-0-
							37	4									
06	4140	X	3636	-0-	-504	-0-	91	1	3494	2	Y	41	34	1			7
							6	4	45	9							
*07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	108	1	4229	2	Y	105	107	1			5
							46	4	116	9							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	75	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1650	2	Y	13					13
							4	4	14	9							
05	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	54	1	1481	2	Y	-0-	13	1			-0-
							17	4									
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	41	1	1584	2	Y	10	8	1			2
							2	4	11	9							
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	42	1	1655	2	Y	14	15	1			1
							18	4	15	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*05	806	N	255	-0-	-551	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	N	-0-					-0-
							8	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	23	1	846	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	21	1	795	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	37	1	789	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	46	1	866	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	992	N	838	-0-	-154	-0-	28	1	801	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	21	1	803	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	22	1	853	2	Y	-0-			-0-
							9	4							

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	252	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	4	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	7	1	259	2	Y	-0-			-0-
							3	4							

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	564	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	24	1	939	2	Y	-0-			-0-
							10	4							

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	40	1	865	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	33	1	873	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	22	1	875	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	25	1	965	2	Y	-0-			-0-
							10	4							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4393	-0-	1593	1593	4310	2	83	9	N	75					240
03	3100	N	6997	-0-	3897	5490	6877	2	120	9	N	109	189	1			160
04	3000	N	4932	-0-	1932	7422	4830	2	102	9	N	93	183	1			70
05	8594	X	1172	-0-	-7422	-0-	1166	2	6	9	N	5					75
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1919	2	28	9	N	25					100
*07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2888	2	66	9	N	60					160

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
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	650	1	3084	2	N	58	185	1			17
							64	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	775	1	3939	2	N	68					85
							75	9									
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	750	1	3769	2	N	74					159
							81	9									
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	775	1	3713	2	N	64	181	1			42
							70	9									
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	435	1	3769	2	N	76					118
							84	9									
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	465	1	3738	2	N	33					151
							36	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1176	2	121	9	N	110	182	1			2
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	883	2	35	9	N	32					34
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	35	1	17	4	N	10					44
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1196	2	45	9	N	41	184	1			79
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1103	2	42	9	N	38					117
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1277	2	45	9	N	41					158
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1025	2	43	9	N	39					197
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	658	2	127	9	N	115	304	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2200	2	40	9	Y	36					36
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2018	2	37	9	Y	34					70
05	2201	N	1315	-0-	-886	-0-	1283	2	32	9	Y	29					99
06	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	2004	2	33	9	Y	30	28	1			101
07	2139	N	1601	-0-	-538	-0-	1568	2	33	9	Y	30	67	1			64

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

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

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	37	18	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		23	-0-	23	60	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	70	X	10	-0-	-60	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 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
02	2744	X	2603	-0-	-141	-0-	2400	2	186	3	N	15					20
							17	9									
03	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2607	2	205	3	N	3					23
							3	9									
04	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	2577	2	203	3	N	-0-					23
05	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2590	2	209	3	N	-0-					23
06	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	148	1	2389	2	N	2					25
							2	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					25

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 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
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1522	2	118	3	N	-0-					79
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1656	2	130	3	N	14					93
							15	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1606	2	127	3	N	-0-					93
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1611	2	130	3	N	-0-					93
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	92	1	1495	2	N	4	15	7			82
							4	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					82

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	23	-0-	23	282	21	2	2	3	N	-0-					100
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					100
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					100
05	0	Z	26	-0-	26	308	24	2	2	3	N	-0-					94
06	0	Z	23	-0-	23	331	1	1	22	2	N	-0-	1	7			93
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					93

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 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
02	2072	N	2004	-0-	-68	-0-	1860	2	144	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2065	2	162	3	N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1961	2	155	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	1987	2	161	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	114	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 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
02	1092	N	777	-0-	-315	-0-	721	2	56	3	N	-0-					75
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	755	2	59	3	N	-0-					75
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	711	2	56	3	N	-0-					75
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	706	2	57	3	N	-0-					75
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	42	1	685	2	N	-0-	39	7			36
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					36

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					170
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	108	2	7	9	N	6					176
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1170	2	21	9	N	19	167	1	1	8	27
05	1147	N	194	-0-	-953	-0-	182	2	12	9	N	11	1	8			37
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37
07	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	2			N	-0-					37

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
02	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					224
03	23622	X	13553	-0-	-10069	-0-	13496	2	57	9	N	52					276
04	22860	X	16411	-0-	-6449	-0-	16411	2			N	-0-	188	1			88
05	23622	X	17153	-0-	-6469	-0-	17009	2	144	9	N	131	181	1			38
06	19140	X	16108	-0-	-3032	-0-	15942	2	166	9	N	151	186	1			3
07	19778	X	13973	-0-	-5805	-0-	13905	2	68	9	N	62					65

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

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
02	8092	X	6516	-0-	-1576	-0-	6491	2	25	9	N	23					147
03	8959	X	7304	-0-	-1655	-0-	7291	2	13	9	N	12					159
04	8460	X	7160	-0-	-1300	-0-	7115	2	45	9	N	41					200
05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7637	2	46	9	N	42					242
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7815	2	29	9	N	26	179	1			89
07	7409	X	6490	-0-	-919	-0-	6461	2	29	9	N	26					115

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
02	7056	X	2800	-0-	-4256	-0-	2800	2			N	-0-					73
03	9827	X	1335	-0-	-8492	-0-	1335	2			N	-0-					73
04	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9563	2	165	9	N	150	150	1			73
05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					73
06	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					73
*07	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	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
02	20776	X	17434	-0-	-3342	-0-	17434	2			N	-0-					217
03	23002	X	4478	-0-	-18524	-0-	4478	2			N	-0-					217
04	22260	X	15684	-0-	-6576	-0-	15684	2			N	-0-					217
05	19313	X	14275	-0-	-5038	-0-	14275	2			N	-0-					217
06	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	2			N	-0-					217
07	19313	X	17790	-0-	-1523	-0-	17790	2			N	-0-					217

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9296	X	4699	-0-	-4597	-0-	4444	2	255	9	N	232	192	1			205
03	8587	X	5183	-0-	-3404	-0-	5179	2	4	9	N	4					209
04	8310	X	7440	-0-	-870	-0-	7333	2	107	9	N	97	186	1			120
05	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12491	2	117	9	N	106	163	1			63
06	6390	X	6105	-0-	-285	-0-	6029	2	76	9	N	69					132
07	7688	X	4702	-0-	-2986	-0-	4633	2	69	9	N	63					195

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					77
03	10571	X	8690	-0-	-1881	-0-	8690	2			N	-0-					77
04	9660	X	7177	-0-	-2483	-0-	7177	2			N	-0-					77
05	11191	X	7480	-0-	-3711	-0-	7480	2			N	-0-					77
06	10830	X	8009	-0-	-2821	-0-	8009	2			N	-0-					77
07	11191	X	7047	-0-	-4144	-0-	7047	2			N	-0-					77

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 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
02	1232	X	461	-0-	-771	-0-	38	1	420	2	Y	3					31
							3	9									
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	302	1	4763	2	Y	31	25	1			37
							34	9									
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	96	1	1725	2	Y	9	14	1			32
							10	9									
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	301	1	4605	2	Y	28	44	1			16
							31	9									
06	4920	X	3123	-0-	-1797	-0-	153	1	2949	2	Y	19	24	1			11
							21	9									
07	5084	X	2650	-0-	-2434	-0-	147	1	2484	2	Y	17	22	1			6
							19	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	262	1	2864	2	Y	12					61
							13	9									
03	4991	X	3816	-0-	-1175	-0-	226	1	3565	2	Y	23	19	1			65
							25	9									
04	5430	X	3727	-0-	-1703	-0-	195	1	3511	2	Y	19	30	1			54
							21	9									
05	5611	X	4708	-0-	-903	-0-	287	1	4391	2	Y	27	42	1			39
							30	9									
06	5430	X	3515	-0-	-1915	-0-	172	1	3319	2	Y	22	28	1			33
							24	9									
07	3844	X	2979	-0-	-865	-0-	166	1	2792	2	Y	19	24	1			28
							21	9									

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	686	1	7504	2	Y	64					143
							70	9									
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	388	1	6120	2	Y	39	33	1			149
							43	9									
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	584	1	10535	2	Y	57	89	1			117
							63	9									
05	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	477	1	7308	2	Y	45	71	1			91
							50	9									
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	434	1	8351	2	Y	54	70	1			75
							59	9									
*07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	432	1	7278	2	Y	49	63	1			61
							54	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12180	X	5870	-0-	-6310	-0-	490	1	5362	2	Y	16					76
							18	9									
03	13485	X	11623	-0-	-1862	-0-	689	1	10870	2	Y	58	49	1			85
							64	9									
04	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	651	1	11751	2	Y	66	104	1			47
							73	9									
05	12245	X	9813	-0-	-2432	-0-	597	1	9144	2	Y	65	101	1			11
							72	9									
06	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	627	1	12071	2	Y	90	101	1			-0-
							99	9									
07	12896	X	9814	-0-	-3082	-0-	543	1	9157	2	Y	104	104	1			-0-
							114	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	3475	-0-	-5149	-0-	290	1	3168	2	Y	15					91
							17	9									
03	9548	X	7752	-0-	-1796	-0-	460	1	7255	2	Y	34	28	1			97
							37	9									
04	8730	X	5672	-0-	-3058	-0-	296	1	5347	2	Y	26	40	1			83
							29	9									
05	7409	X	1683	-0-	-5726	-0-	102	1	1572	2	Y	8	12	1			79
							9	9									
06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	428	1	8251	2	Y	40	66	1			53
							44	9									
07	7750	X	6926	-0-	-824	-0-	385	1	6512	2	Y	26	65	1			14
							29	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	5120	-0-	-4960	-0-	426	1	4662	2	Y	29					134
							32	9									
03	11160	X	6417	-0-	-4743	-0-	380	1	5997	2	Y	36	30	1			140
							40	9									
04	10800	X	6382	-0-	-4418	-0-	332	1	5992	2	Y	53	82	1			111
							58	9									
05	8463	X	6899	-0-	-1564	-0-	419	1	6417	2	Y	57	90	1			78
							63	9									
06	6480	X	6196	-0-	-284	-0-	303	1	5836	2	Y	52	66	1			64
							57	9									
*07	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	445	1	7494	2	Y	55	72	1			47
							61	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	510	-0-	-498	-0-	500	3	10	9	Y	9					109
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	Y	10					119
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1598	3	6	9	Y	5	83	1			41
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1110	3	21	9	Y	19					60
06	1680	X	1561	-0-	-119	-0-	1544	3	17	9	Y	15					75
*07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1815	3	11	9	Y	10					85

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1241	-0-	-215	-0-	1234	3	7	9	Y	6					71
03	2573	X	988	-0-	-1585	-0-	975	3	13	9	Y	12					83
04	2490	X	1396	-0-	-1094	-0-	1385	3	11	9	Y	10	56	1			37
05	2573	X	2052	-0-	-521	-0-	2020	3	32	9	Y	29					66
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2148	3	26	9	Y	24					90
*07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1964	3	22	9	Y	20					110

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	1055	-0-	-2837	-0-	909	2	146	9	N	133	76	1			93
03	3596	X	2050	-0-	-1546	-0-	1960	2	90	9	N	82	79	1			96
04	3480	X	1708	-0-	-1772	-0-	1696	2	12	9	N	11					107
05	3596	X	2057	-0-	-1539	-0-	2043	2	14	9	N	13					120
06	2130	X	1101	-0-	-1029	-0-	1082	2	19	9	N	17	78	1			59
07	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	1397	2	73	9	N	66					125

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	8	1			9
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	47	2	10	9	Y	9	8	1			10
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1					11
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	89	2	1	9	Y	1					12
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	8	1			6
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	Y	7					13

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
02	3136	X	3109	-0-	-27	-0-	2957	2	152	9	Y	138	79	1			97
03	3472	X	1726	-0-	-1746	-0-	1631	2	95	9	Y	86	82	1			101
04	3360	X	2642	-0-	-718	-0-	2630	2	12	9	Y	11					112
05	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3415	2	15	9	Y	14					126
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3374	2	20	9	Y	18	82	1			62
07	3441	X	2039	-0-	-1402	-0-	1963	2	76	9	Y	69					131

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
02	2100	X	732	-0-	-1368	-0-	691	2	41	9	Y	37	21	1			26
03	2325	X	889	-0-	-1436	-0-	864	2	25	9	Y	23	22	1			27
04	2250	X	594	-0-	-1656	-0-	591	2	3	9	Y	3					30
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3					33
06	870	X	164	-0-	-706	-0-	158	2	6	9	Y	5	22	1			16
*07	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1739	2	21	9	Y	19					35

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
02	3136	X	2767	-0-	-369	-0-	2759	2	8	9	N	7					122
03	3410	X	2885	-0-	-525	-0-	2882	2	3	9	N	3					125
04	3300	X	2446	-0-	-854	-0-	2446	2			N	-0-					125
05	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	2598	2			N	-0-					125
06	2970	X	2528	-0-	-442	-0-	2528	2			N	-0-					125
07	3069	X	786	-0-	-2283	-0-	786	2			N	-0-					125

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1161	2	2	9	N	2					136
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1355	2	2	9	N	2					138
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2					140
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					140
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					140
*07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2818	2	3	9	N	3					143

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 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
02	1932	N	1927	-0-	-5	-0-	1894	2	33	9	N	30	133	1			54
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	N	25					79
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2056	2	35	9	N	32					111
05	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2015	2	22	9	N	20					131
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1929	2	14	9	N	13					144
07	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	1758	2	19	9	N	17					161

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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	N	1					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	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
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4302	2	43	9	N	39	170	1			101
03	2821	X	1848	-0-	-973	-0-	1837	2	11	9	N	10					111
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2317	2	47	9	N	43					154
05	4805	X	2543	-0-	-2262	-0-	2502	2	41	9	N	37					191
06	4650	X	2714	-0-	-1936	-0-	2684	2	30	9	N	27					218
07	4805	X	2758	-0-	-2047	-0-	2714	2	44	9	N	40					258

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
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					84
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					84
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					84
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					84
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					84
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					84

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
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			N	-0-					308
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					308
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					308
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					308
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					308
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					308

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
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					167
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					167
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					167
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					167
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					167
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5925	2	7	9	N	6					205
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5651	2	59	9	N	54					259
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6150	2	97	9	N	88	187	1			160
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4450	2	44	9	N	40					200
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6549	2	50	9	N	45					245
*07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6435	2	55	9	N	50	180	1			115

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					63

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					159
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					159
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-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

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					40
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					62
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					84
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					104
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					122
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					142

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					189
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1142	2	84	9	N	76	190	1			75
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1594	2	68	9	N	62					137
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1715	2	8	9	N	7					144
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1777	2	11	9	N	10					154
07	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1574	2	53	9	N	48					202

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 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
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					150
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					150
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					150
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	2	24	9	N	22					172
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2315	2	72	9	N	65					237
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	990	2	46	9	N	42	175	1			104
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	N	10					114
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1988	2	44	9	N	40					154
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1086	2	23	9	N	21					175

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	559	1	2780	2	N	43					203
							47	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	596	1	2854	2	N	40	188	1			55
							44	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	585	1	3057	2	N	45					100
							50	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	560	1	2816	2	N	93					193
							102	9									
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	603	1	3031	2	N	32	188	1			37
							35	9									
*07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	436	1	2975	2	N	35					72
							39	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					18
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	161	1	1281	2	N	-0-					18
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	386	1	1171	2	N	-0-					18
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					18
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			N	-0-					18
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	134	1	1522	2	N	62					80
							68	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

02	1092	#	950	-0-	-142	-0-	950	2			N	-0-					177
03	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					177
04	1140	#	877	-0-	-263	-0-	877	2			N	-0-					177
05	1178	#	840	-0-	-338	-0-	840	2			N	-0-					177
06	1140	#	787	-0-	-353	-0-	787	2			N	-0-					177
07	1116	#	681	-0-	-435	-0-	681	2			N	-0-					177

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

02	700	N	659	-0-	-41	-0-	14	1	645	2	N	-0-					53
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	16	1	730	2	N	-0-					53
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	15	1	667	2	N	-0-					53
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	N	-0-					53
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	2	N	-0-					53
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	15	1	654	2	N	-0-					53

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					87
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					87
04	510	N	51	-0-	-459	-0-	51	3			N	-0-					87
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					87
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					87
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87

SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

02	980	N	605	-0-	-375	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	704	-0-	-505	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	690	N	508	-0-	-182	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2990	-0-	-10	417	2990	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3116	-0-	16	433	3116	2			N	-0-					-0-
06	3123	X	2690	-0-	-433	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

02	1400	X	689	-0-	-711	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	990	X	475	-0-	-515	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	960	X	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	229	-0-	-359	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			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
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1106	-0-	-630	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	991	-0-	-745	-0-	991	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

02	2156	X	517	-0-	-1639	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2177	-0-	-210	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	309	-0-	-1086	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	31	-0-	-2069	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	38	-0-	-2349	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

02	9380	X	9320	-0-	-60	-0-	407	1	8913	2	N	-0-					13
03	10695	X	9827	-0-	-868	-0-	404	1	9423	2	N	-0-					13
04	10350	X	9466	-0-	-884	-0-	410	1	9056	2	N	-0-					13
05	10695	X	9084	-0-	-1611	-0-	393	1	8691	2	N	-0-					13
06	9990	X	9939	-0-	-51	-0-	386	1	9553	2	N	-0-					13
07	10323	X	8519	-0-	-1804	-0-	333	1	8186	2	N	-0-					13

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

02	9184	X	8208	-0-	-976	-0-	8208	2			N	-0-					59
03	10168	X	8159	-0-	-2009	-0-	8159	2			N	-0-					59
04	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					59
05	9145	X	7795	-0-	-1350	-0-	7795	2			N	-0-					59
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					59
07	10292	X	7850	-0-	-2442	-0-	7833	2	17	9	N	15					74

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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	601	-0-	601	601	577	3	24	9	N	22						22
07	0	601	-0-	601	1202	547	3	54	9	N	49						71

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	131	-0-	-205	-0-	131	3			Y	-0-					5
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					5
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					5
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					5
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-					5
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

02	252	S	112	-0-	-140	-0-	112	2			N	-0-					25
03	112	S	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
04	231	S	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
05	124	S	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					25
06	120	S	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					25
07	248	S	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

02	158	S	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					19
03	590	S	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					19
04	400	S	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					19
05	186	S	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					19
06	570	S	47	-0-	-523	-0-	47	2			N	-0-					19
07	403	S	104	-0-	-299	-0-	104	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

02	3584	X	3307	-0-	-277	-0-	197	1	3001	2	N	99					173
							109	9									
03	3968	X	3369	-0-	-599	-0-	190	1	3138	2	N	37					210
							41	9									
04	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	211	1	3011	2	N	35					245
							39	9									
05	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	247	1	3081	2	N	78	183	1			140
							86	9									
06	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	218	1	3037	2	N	45					185
							50	9									
07	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	202	1	3248	2	N	43					228
							47	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	974	-0-	-46	-0-	64	1	910	2	N	-0-					-0-
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	5					5
							6	9									
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	83	1	1160	2	N	2					7
							2	9									
07	1209	X	1196	-0-	-13	-0-	66	1	1056	2	N	67					74
							74	9									

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
02	1092	X	914	-0-	-178	-0-	56	1	858	2	N	-0-					64
03	1457	X	634	-0-	-823	-0-	36	1	598	2	N	-0-					64
04	1410	X	910	-0-	-500	-0-	59	1	851	2	N	-0-					64
05	1457	X	689	-0-	-768	-0-	52	1	637	2	N	-0-					64
06	1200	X	652	-0-	-548	-0-	44	1	608	2	N	-0-					64
07	1023	X	754	-0-	-269	-0-	44	1	710	2	N	-0-					64

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
02	1680	X	1602	-0-	-78	-0-	98	1	1490	2	N	13					175
							14	9									
03	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	96	1	1590	2	N	8					183
							9	9									
04	1980	X	1327	-0-	-653	-0-	87	1	1232	2	N	7					190
							8	9									
05	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	116	1	1444	2	N	10					200
							11	9									
06	1980	X	1523	-0-	-457	-0-	101	1	1405	2	N	15					215
							17	9									
*07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	N	12					227
							13	9									

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3413	-0-	-619	-0-	210	1	3195	2	N	7					33
							8	9									
03	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	201	1	3311	2	N	8					41
							9	9									
04	4320	X	3720	-0-	-600	-0-	243	1	3471	2	N	5					46
							6	9									
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	303	1	3775	2	N	12					58
							13	9									
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	248	1	3455	2	N	50					108
							55	9									
07	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	205	1	3288	2	N	12					120
							13	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	998	2	N	5			35
							6	9							
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	107			142
							118	9							
04	1200	X	1199	-0-	-1	-0-	78	1	1108	2	N	12			154
							13	9							
05	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	91	1	1133	2	N	5			159
							6	9							
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	82	1	1136	2	N	10			169
							11	9							
07	1240	X	1167	-0-	-73	-0-	68	1	1085	2	N	13			182
							14	9							

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

02	1204	X	939	-0-	-265	-0-	58	1	881	2	N	-0-			12
03	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	78	1	1287	2	N	-0-			12
04	1410	X	1207	-0-	-203	-0-	79	1	1128	2	N	-0-			12
05	1457	X	1329	-0-	-128	-0-	99	1	1230	2	N	-0-			12
06	1320	X	1099	-0-	-221	-0-	74	1	1025	2	N	-0-			12
07	1364	X	1165	-0-	-199	-0-	68	1	1097	2	N	-0-			12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			130
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			130
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			130
05	248	X	83	-0-	-165	-0-	6	1	77	2	N	-0-			130
06	240	X	61	-0-	-179	-0-	4	1	57	2	N	-0-			130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

02	2016	X	1928	-0-	-88	-0-	119	1	1809	2	N	-0-			50
03	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	116	1	1917	2	N	-0-			50
04	2160	X	1856	-0-	-304	-0-	122	1	1734	2	N	-0-			50
05	2232	X	1904	-0-	-328	-0-	141	1	1763	2	N	-0-			50
06	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	122	1	1696	2	N	-0-			50
07	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	113	1	1812	2	N	-0-			50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

02	1512	X	1379	-0-	-133	-0-	85	1	1294	2	N	-0-			77
03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	2	N	-0-			77
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	93	1	1331	2	N	-0-			77
05	1519	X	1475	-0-	-44	-0-	110	1	1365	2	N	-0-			77
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	N	-0-			77
*07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	106	1	1701	2	N	-0-			77

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. GAS	(I) 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	1428	X	1363	-0-		-65	-0-	85	1	1276	2	N	2					10
								2	9									
03	1581	X	1571	-0-		-10	-0-	91	1	1476	2	N	4					14
								4	9									
04	1546	X	1546	-0-		-0-	-0-	102	1	1438	2	N	5					19
								6	9									
05	1729	X	1729	-0-		-0-	-0-	128	1	1595	2	N	5					24
								6	9									
06	1583	X	1583	-0-		-0-	-0-	99	1	1383	2	N	92					116
								101	9									
07	1612	X	1412	-0-		-200	-0-	83	1	1323	2	N	5					221
								6	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1792	X	1039	-0-		-753	-0-	64	1	975	2	N	-0-					66
03	1736	X	1442	-0-		-294	-0-	82	1	1360	2	N	-0-					66
04	1653	X	1653	-0-		-0-	-0-	108	1	1545	2	N	-0-					66
05	1825	X	1825	-0-		-0-	-0-	136	1	1689	2	N	-0-					66
06	1410	X	1338	-0-		-72	-0-	90	1	1248	2	N	-0-					66
07	1705	X	1365	-0-		-340	-0-	81	1	1284	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2576	X	2444	-0-		-132	-0-	149	1	2262	2	N	30					173
								33	9									
03	2852	X	2713	-0-		-139	-0-	152	1	2511	2	N	45					218
								50	9									
04	2760	X	2587	-0-		-173	-0-	167	1	2378	2	N	38					256
								42	9									
05	2790	X	2669	-0-		-121	-0-	195	1	2433	2	N	37					293
								41	9									
06	2640	X	2523	-0-		-117	-0-	167	1	2332	2	N	22	169	1			146
								24	9									
07	2728	X	2672	-0-		-56	-0-	152	1	2428	2	N	84					232
								92	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2268	X	1911	-0-		-357	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					5
03	2511	X	1937	-0-		-574	-0-	111	1	1826	2	N	-0-					5
04	2430	X	2188	-0-		-242	-0-	143	1	2045	2	N	-0-					5
05	2418	X	2157	-0-		-261	-0-	161	1	1996	2	N	-0-					5
06	2340	X	1990	-0-		-350	-0-	133	1	1857	2	N	-0-					5
07	2263	X	1847	-0-		-416	-0-	108	1	1739	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1288	X	832	-0-		-456	-0-	52	1	780	2	N	-0-					89
03	1364	X	955	-0-		-409	-0-	55	1	900	2	N	-0-					89
04	1320	X	1048	-0-		-272	-0-	68	1	974	2	N	5					94
								6	9									
05	1271	X	1071	-0-		-200	-0-	79	1	986	2	N	5					99
								6	9									
06	1143	X	1143	-0-		-0-	-0-	76	1	1067	2	N	-0-					99
07	1085	X	1079	-0-		-6	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					99

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	5096	X	5058	-0-	-38	-0-	312	1	4746	2	N	-0-			20
03	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	298	1	4908	2	N	-0-			20
04	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	323	1	4605	2	N	-0-			20
05	5642	X	5062	-0-	-580	-0-	376	1	4686	2	N	-0-			20
06	5430	X	4789	-0-	-641	-0-	321	1	4468	2	N	-0-			20
07	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	289	1	4639	2	N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			3
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			3
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

02	2576	X	2290	-0-	-286	-0-	141 8	1 9	2141	2	N	7			24
03	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	143 8	1 9	2355	2	N	7			31
04	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	156 6	1 9	2228	2	N	5			36
05	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	180 8	1 9	2244	2	N	7			43
06	2490	X	2373	-0-	-117	-0-	158 8	1 9	2207	2	N	7			50
07	2542	X	2433	-0-	-109	-0-	143 3	1 9	2287	2	N	3			53

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

02	1960	X	1595	-0-	-365	-0-	98	1	1497	2	N	-0-			7
03	2170	X	1640	-0-	-530	-0-	93	1	1547	2	N	-0-			7
04	2100	X	1644	-0-	-456	-0-	108	1	1536	2	N	-0-			7
05	1953	X	1621	-0-	-332	-0-	120	1	1501	2	N	-0-			7
06	1710	X	1544	-0-	-166	-0-	103	1	1441	2	N	-0-			7
07	1767	X	1596	-0-	-171	-0-	94	1	1502	2	N	-0-			7

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

02	4900	X	4775	-0-	-125	-0-	294 11	1 9	4470	2	N	10			57
03	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	288 17	1 9	4747	2	N	15			72
04	5250	X	4471	-0-	-779	-0-	292 17	1 9	4162	2	N	15			87
05	5301	X	4924	-0-	-377	-0-	365 14	1 9	4545	2	N	13			100
06	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	315 14	1 9	4395	2	N	13			113
07	5301	X	4788	-0-	-513	-0-	280 8	1 9	4500	2	N	7			120

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1968	-0-	-160	-0-	121	1	1847	2	N	-0-					35
03	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	114	1	1877	2	N	-0-					35
04	2280	X	2065	-0-	-215	-0-	136	1	1929	2	N	-0-					35
05	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	169	1	2099	2	N	-0-					35
06	2190	X	2127	-0-	-63	-0-	143	1	1984	2	N	-0-					35
07	2170	X	2108	-0-	-62	-0-	124	1	1984	2	N	-0-					35

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
02	2380	X	2227	-0-	-153	-0-	137	1	2090	2	N	-0-					42
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	151	1	2487	2	N	-0-					42
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	174	1	2486	2	N	-0-					42
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	194	1	2422	2	N	-0-					42
06	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	156	1	2167	2	N	-0-					42
07	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	129	1	2074	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
02	1400	X	1097	-0-	-303	-0-	68	1	1029	2	N	-0-					49
03	1550	X	1191	-0-	-359	-0-	68	1	1123	2	N	-0-					49
04	1500	X	1130	-0-	-370	-0-	74	1	1056	2	N	-0-					49
05	1333	X	1265	-0-	-68	-0-	94	1	1171	2	N	-0-					49
06	1290	X	1094	-0-	-196	-0-	73	1	1021	2	N	-0-					49
07	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	69	1	1110	2	N	-0-					49

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
02	2828	X	2515	-0-	-313	-0-	155	1	2360	2	N	-0-					27
03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	150	1	2487	2	N	-0-					27
04	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	169	1	2404	2	N	2					29
							2	9									
05	3007	X	2528	-0-	-479	-0-	187	1	2338	2	N	3					32
							3	9									
06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	153	1	2128	2	N	2					34
							2	9									
07	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	138	1	2216	2	N	-0-					34

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2786	-0-	-378	-0-	172	1	2614	2	N	-0-					16
03	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	174	1	2880	2	N	-0-					16
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	192	1	2734	2	N	-0-					16
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	220	1	2743	2	N	-0-					16
06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	195	1	2716	2	N	-0-					16
07	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	173	1	2779	2	N	-0-					16

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5859	-0-	-413	-0-	362	1	5497	2	N	-0-					15
03	6944	X	6443	-0-	-501	-0-	369	1	6071	2	N	3					18
							3	9									
04	6720	X	6271	-0-	-449	-0-	410	1	5833	2	N	25					43
							28	9									
05	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	473	1	5903	2	N	4	1	8			46
							4	9									
06	6390	X	6076	-0-	-314	-0-	408	1	5666	2	N	2					48
							2	9									
07	6479	X	6202	-0-	-277	-0-	360	1	5839	2	N	3					51
							3	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2375	-0-	-1265	-0-	147	1	2228	2	N	-0-					44
03	4030	X	3480	-0-	-550	-0-	198	1	3282	2	N	-0-					44
04	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	211	1	3012	2	N	-0-					44
05	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	243	1	3024	2	N	-0-					44
06	3450	X	3155	-0-	-295	-0-	211	1	2944	2	N	-0-					44
07	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	192	1	3093	2	N	-0-					44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 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
02	1456	X	1038	-0-	-418	-0-	64	1	974	2	N	-0-					33
03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1464	2	N	-0-					33
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	-0-					33
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	114	1	1423	2	N	-0-					33
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	N	-0-					33
*07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	2	N	-0-					33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3062	-0-	-214	-0-	189	1	2873	2	N	-0-					16
03	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	184	1	3052	2	N	-0-					16
04	3570	X	3118	-0-	-452	-0-	204	1	2914	2	N	-0-					16
05	3689	X	3157	-0-	-532	-0-	235	1	2922	2	N	-0-					16
06	3570	X	3119	-0-	-451	-0-	209	1	2910	2	N	-0-					16
07	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	187	1	3006	2	N	-0-					16

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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	455	3	20	9	N	18					26
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7					33
04	390	N	145	-0-	-245	-0-	144	3	1	9	N	1					34
05	403	N	67	-0-	-336	-0-	67	3			N	-0-					34
06	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	3			N	-0-					34
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5					39

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1922	3	54	9	N	49	79	1			32
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	3	17	9	N	15					47
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	3	12	9	N	11					58
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1418	3	48	9	N	44	82	1			20
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	3	4	9	N	4					24
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2055	3	13	9	N	12					36

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

02	2183	R	2183	-0-	-0-	-0-	2072	3	111	9	Y	101	99	1				74
03	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2166	3	77	9	Y	70	105	1				39
04	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2012	3	80	9	Y	73	95	1				17
05	2138	R	2138	-0-	-0-	-0-	2039	3	99	9	Y	90	93	1				14
06	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	1895	3	42	9	Y	38	40	1				12
07	2232	#	2004	-0-	-228	-0-	1938	3	66	9	Y	60	49	1				23

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	504	#	149	-0-	-355	-0-	148	3	1	9	N	1					77
03	403	#	61	-0-	-342	-0-	59	3	2	9	N	2					79
04	240	#	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-					79
05	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					79
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					79
*07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					79

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
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
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
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
02	1064	#	883	-0-	-181	-0-	869	2	14	9	N	13					176
03	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	N	15					191
04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	N	8					199
05	1085	#	1031	-0-	-54	-0-	1024	2	7	9	N	6	170	1			35
06	1200	#	831	-0-	-369	-0-	831	2			N	-0-					35
07	1240	#	380	-0-	-860	-0-	380	2			N	-0-					35

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	3			N	-0-					28
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					28
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					28
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					28
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					28
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					117
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					117
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					117
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					117
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					117
07	1302	N	785	-0-	-517	-0-	785	3			N	-0-					117

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
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	101	3	51	9	N	46					81
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	100	3	70	9	N	64					145
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	150	3	107	9	N	97	183	1			59
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	132	3	98	9	N	89					148
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	180	3	92	9	N	84	180	1			52
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	200	3	61	9	N	55					107

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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	205	3	32	9	N	29					128
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	184	3	47	9	N	43					171
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	158	3	74	9	N	67					238
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	135	3	57	9	N	52	183	1			107
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	177	3	57	9	N	52					159
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	178	3	52	9	N	47					206

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	590	3	57	9	Y	52					146
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	710	3	37	9	Y	34	81	1			99
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	711	3	45	9	Y	41					140
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	624	3	51	9	Y	46	79	1			107
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	626	3	20	9	Y	18					125
07	775	N	625	-0-	-150	-0-	574	3	51	9	Y	46	84	1			87

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
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	567	3	72	9	N	65					136
03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	643	3	44	9	N	40	99	1			77
04	14B2	EXT	661	-0-	661	661	606	3	55	9	N	50					127
05	14B2	EXT	573	-0-	573	1234	509	3	64	9	N	58	97	1			88
06	14B2	EXT	531	-0-	531	1765	507	3	24	9	N	22					110
07	14B2	EXT	526	-0-	526	2291	464	3	62	9	N	56	103	1			63

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	563	2	25	9	N	23					283
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	636	2	44	9	N	40					323
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	675	2	36	9	N	33					356
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	672	2	26	9	N	24	180	1			200
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	610	2	20	9	N	18					218
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	642	2	19	9	N	17					235

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 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
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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

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
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	634	3	3	9	N	3					92
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	3	10	9	N	9					101
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					101
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	N	3					104
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					104
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					104

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
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1					18
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2					20
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1106	3	13	9	N	12					32
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1223	3	128	9	N	116					148
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	418	3	75	9	N	68	184	1			32
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	955	3	215	9	N	195	172	1			55

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					20
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					20
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					20
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					20
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					20

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

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
02	448	#	360	-0-	-88	-0-	50 17	1 9	293	2	N	15					72
03	620	#	340	-0-	-280	-0-	49 9	1 9	282	2	N	8					80
04	600	#	517	-0-	-83	-0-	70 22	1 9	425	2	N	20					100
05	620	#	573	-0-	-47	-0-	78 19	1 9	476	2	N	17					117
06	540	#	306	-0-	-234	-0-	39 19	1 9	248	2	N	17					134
07	527	#	378	-0-	-149	-0-	47 17	1 9	314	2	N	15					149

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

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
02	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					184
03	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					184
04	679	R	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1					185
05	744	#	108	-0-	-636	-0-	88	2	20	9	N	18					203
*06	720	#	102	-0-	-618	-0-	102	2			N	-0-					203
07	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					203

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			24
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5088	-0-	-176	-0-	4948	2	140	9	N	127	202	1			146
03	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5436	2	120	9	N	109	154	1			101
04	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	5419	2	69	9	N	63					164
05	5797	X	5696	-0-	-101	-0-	5635	2	61	9	N	55	13	1			206
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5486	2	95	9	N	86	167	1			125
07	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5234	2	79	9	N	72	14	1			183

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5105	2	56	9	N	51	13	1			142
03	5611	X	4934	-0-	-677	-0-	4898	2	36	9	N	33					175
04	5430	X	5033	-0-	-397	-0-	4990	2	43	9	N	39					214
05	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5424	2	44	9	N	40	13	1			241
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	2	40	9	N	36	176	1			101
07	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	5102	2	79	9	N	72	14	1			159

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	3572	2	41	9	N	37	8	1			224
03	4805	X	3812	-0-	-993	-0-	3779	2	33	9	N	30					254
04	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	3513	2	43	9	N	39	179	1			114
05	4340	X	3357	-0-	-983	-0-	3307	2	50	9	N	45	8	1			151
06	3870	X	2891	-0-	-979	-0-	2796	2	95	9	N	86	178	1			59
07	3999	X	2072	-0-	-1927	-0-	2032	2	40	9	N	36	8	1			87

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1967	2	56	9	N	51	160	1			68
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2206	2	52	9	N	47					115
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2111	2	46	9	N	42					157
05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2082	2	46	9	N	42	5	1			194
06	2190	N	1889	-0-	-301	-0-	1885	2	4	9	N	4	87	1			111
07	2232	N	1783	-0-	-449	-0-	1762	2	21	9	N	19	5	1			125

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5603	-0-	-753	-0-	5551	2	52	9	N	47	15	1			138
03	7037	X	5424	-0-	-1613	-0-	5367	2	57	9	N	52					190
04	6810	X	5510	-0-	-1300	-0-	5453	2	57	9	N	52	181	1			61
05	6200	X	4357	-0-	-1843	-0-	4314	2	43	9	N	39	15	1			85
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6449	2	164	9	N	149	176	1			58
07	6200	X	5654	-0-	-546	-0-	5586	2	68	9	N	62	13	1			107

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
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6315	2	39	9	N	35					157
03	5859	X	4996	-0-	-863	-0-	4987	2	9	9	N	8					165
04	5670	X	4118	-0-	-1552	-0-	4044	2	74	9	N	67					232
05	7037	X	4632	-0-	-2405	-0-	4615	2	17	9	N	15					247
06	6810	X	4574	-0-	-2236	-0-	4541	2	33	9	N	30	157	1			120
07	7037	X	4970	-0-	-2067	-0-	4935	2	35	9	N	32					152

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3661	-0-	-567	-0-	3453	2	208	9	N	189	191	1			173
03	4681	X	128	-0-	-4553	-0-	54	2	74	9	N	67					240
04	4530	X	131	-0-	-4399	-0-	123	2	8	9	N	7	189	1			58
05	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3717	2	264	9	N	240	188	1			110
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5775	2	292	9	N	265	188	1			187
*07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6328	2	249	9	N	226	186	1			227

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	135	2	4	9	N	4					147
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	N	40					187
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	205	2	56	9	N	51	188	1			50
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	145	2	20	9	N	18					68
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	160	2	55	9	N	50					118
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	169	2	39	9	N	35					153

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5053	2	154	9	N	140					217
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4586	2	133	9	N	121	190	1			148
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4279	2	112	9	N	102					250
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4172	2	147	9	N	134	187	1			197
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4974	2	162	9	N	147	187	1			157
*07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4047	2	105	9	N	95					252

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
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
02	2716	#	1882	-0-	-834	-0-	1832	2	50	9	N	45					97
03	2542	#	2106	-0-	-436	-0-	2074	2	32	9	N	29					126
04	2280	#	904	-0-	-1376	-0-	874	2	30	9	N	27	137	1			16
05	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2502	2	50	9	N	45					61
06	2280	#	965	-0-	-1315	-0-	948	2	17	9	N	15					76
*07	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	2439	2	50	9	N	45					121

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	N	-0-					161
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	1	148	1			14
							1	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	156	148	1			22
							172	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	10					32
							11	9									
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	1	1	328	2	N	21					53
							23	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					53

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE UNIT A WELL #: RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6615	R	6615	-0-	-0-	-0-	1598	1	4962	2	Y	50	165	0			31
							55	9									
03	8215		7360	-0-	-855	-0-	1775	1	5526	2	Y	54					85
							59	9									
04	7920	#	6357	-0-	-1563	-0-	1673	1	4643	2	Y	37					122
							41	9									
05	8184	#	7321	-0-	-863	-0-	1743	1	5538	2	Y	36					158
							40	9									
06	7920	#	6561	-0-	-1359	-0-	1680	1	4851	2	Y	27	157	0			28
							30	9									
07	7347	#	6562	-0-	-785	-0-	1681	1	4851	2	Y	27	157	0			28
							30	9									

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

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

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
02	1540	N	1405	-0-	-135	-0-	1240	2	165	9	N	150	121	1			240
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1546	2	290	9	N	264	360	1			144
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1234	2	195	9	N	177	186	1			135
05	1798	N	1272	-0-	-526	-0-	1241	2	31	9	N	28					163
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1122	2	393	9	N	357	297	1			223
07	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	1200	2	30	9	N	27					250

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
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					64
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					64
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					64
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					64
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					64
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					64

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STALLION SWD, LP 811982
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	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-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	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
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	139	2	20	9	N	18					232
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	181	2	20	9	N	18	177	1			73
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	99	2	13	9	N	12					85
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	47	2	3	9	N	3					88
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	2	20	9	N	18					106
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					106

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

	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
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					44
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					44
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					44
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					44
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

	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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					45
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					45
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

	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
02	3528		572	-0-	-2956	-0-	539	2	33	9	N	30					346
03	3441	#	754	-0-	-2687	-0-	720	2	34	9	N	31	1	8			376
04	2820	#	833	-0-	-1987	-0-	819	2	14	9	N	13					389
05	2139	#	755	-0-	-1384	-0-	745	2	10	9	N	9					398
06	1440	#	526	-0-	-914	-0-	509	2	17	9	N	15					413
07	868	#	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					413

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

	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
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	169	3	2	9	N	2	1	1	1	8	21
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	143	3	3	9	N	3	1	8			23
04	210	N	53	-0-	-157	-0-	51	3	2	9	N	2	2	8			23
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					23
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3	3	1			23
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

	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
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	332	1	468	2	N	-0-					84
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	121	1	616	2	N	-0-					84
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	N	-0-					84
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	70	1	613	2	N	-0-					84
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	N	-0-					84
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	218	1	666	2	N	-0-					84

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

	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
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	604	1	853	2	N	12	1	8			100
							13	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	648	1	2349	2	N	24	2	8			122
							26	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	142	1	2200	2	N	35	2	8			155
							39	9									
05	3100	N	3236	-0-	136	136	943	1	2251	2	N	38					193
							42	9									
06	2529	N	2393	-0-	-136	-0-	213	1	2149	2	N	28	163	1			58
							31	9									
*07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	746	1	2286	2	N	30					88
							33	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

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

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

02	1456	N	1289	-0-	-167	-0-	1264	3	25	9	N	23	10	1	1	8	97
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					97
04	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	1055	3	26	9	N	24	9	1			112
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1381	3	24	9	N	22					134
06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	1101	3	24	9	N	22	9	1			147
07	1116	N	586	-0-	-530	-0-	575	3	11	9	N	10					157

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	3	23	9	N	21	9	1			187
03	1209	N	883	-0-	-326	-0-	852	3	31	9	N	28					215
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1566	3	94	9	N	85	200	1	1	8	99
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1260	3	79	9	N	72	1	8			170
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1467	3	55	9	N	50	13	1			207
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1591	3	41	9	N	37	184	1			60

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					65
03	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					65
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					65
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	N	8	2	8			71
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21	2	8			90
*07	2511	X	2279	-0-	-232	-0-	2202	2	77	9	N	70	2	8			158

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1784	2	42	9	N	38					150
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2298	2	77	9	N	70	194	1	3	8	23
04	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1915	2	13	9	N	12					35
05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1648	2	24	9	N	22	2	8			55
06	2310	N	1405	-0-	-905	-0-	1392	2	13	9	N	12	2	8			65
*07	1984	N	1581	-0-	-403	-0-	1560	2	21	9	N	19	2	8			82

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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1058	2	69	9	N	63					177
03	1271	N	955	-0-	-316	-0-	924	2	31	9	N	28					205
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1100	2	44	9	N	40	169	1			76
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	917	2	97	9	N	88	1	8			163
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	865	2	64	9	N	58	144	1	1	8	76
*07	1178	N	871	-0-	-307	-0-	832	2	39	9	N	35					111

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 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
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1343	2	66	9	N	60					154
03	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	1398	2	22	9	N	20	5	8			169
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1338	2	30	9	N	27					196
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1396	2	28	9	N	25	3	8			218
06	1380	N	1038	-0-	-342	-0-	1027	2	11	9	N	10	4	8			224
*07	1426	N	952	-0-	-474	-0-	922	2	30	9	N	27	162	1	3	8	86

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700) 22478 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN 387986
WILLIAMS, GLEN WELL #: RRCID -> 138375 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3466	2	39	9	Y	35	26	1			11
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3089	2	29	9	Y	26	33	1			4
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2953	2	25	9	Y	23	22	1			5
05	3875	X	3073	-0-	-802	-0-	3041	2	32	9	Y	29	27	1			7
06	3750	X	2757	-0-	-993	-0-	2710	2	47	9	Y	43	41	1			9
07	3875	X	2792	-0-	-1083	-0-	2753	2	39	9	Y	35	39	1			5

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

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
02	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	34	1	1549	2	Y	18	23	1			26
								20	9									
03	1767	N	1743	-0-		-24	-0-	38	1	1670	2	Y	32	24	1			34
								35	9									
04	1680	N	1627	-0-		-53	-0-	37	1	1567	2	Y	21	45	1			10
								23	9									
05	1767	N	1692	-0-		-75	-0-	38	1	1631	2	Y	21					31
								23	9									
06	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	37	1	1581	2	Y	21	27	1			25
								23	9									
07	1674	N	1665	-0-		-9	-0-	39	1	1605	2	Y	19	23	1			21
								21	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

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
02	1652	X	1013	-0-		-639	-0-	3	1	810	2	Y	182	123	1			59
								200	9									
03	1023	N	45	-0-		-978	-0-	5	1	9	2	Y	28	77	1			10
								31	9									
04	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	5	1	1211	2	Y	68	53	1			25
								75	9									
05	1116	N	878	-0-		-238	-0-	5	1	772	2	Y	92	91	1			26
								101	9									
06	853	N	853	-0-		-0-	-0-	5	1	748	2	Y	91	55	1			62
								100	9									
07	1333	N	346	-0-		-987	-0-	3	1	295	2	Y	44	86	1			20
								48	9									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	21	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	23	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-		-18	-0-	7	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1497	-0-		-22	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1460	-0-		-28	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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. GAS	(I) 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	3164		2540	-0-		-624	-0-	14 32	1 9	2494	2	Y	29	28	1			9
03	3503		2872	-0-		-631	-0-	16 22	1 9	2834	2	Y	20	26	1			3
04	3390		2839	-0-		-551	-0-	30 26	1 9	2783	2	Y	24	22	1			5
05	3503		2818	-0-		-685	-0-	31 21	1 9	2766	2	Y	19	19	1			5
06	2730	#	2534	-0-		-196	-0-	30 23	1 9	2481	2	Y	21	22	1			4
*07	2925	R	2925	-0-		-0-	-0-	31 30	1 9	2864	2	Y	27	27	1			4

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

02	784	N	129	-0-		-655	-0-	129	2			N	-0-					52
03	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					52
04	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	1067	2	4	9	N	4	1	8			55
*05	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	1308	2	2	9	N	2	2	8			55
*06	843	N	843	-0-		-0-	-0-	843	2			N	-0-					55
07	1116	N	NO RPT	-0-		-1116	-0-					N	NO RPT					55

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

02	4060	X	2120	-0-	-1940	-0-	2120	2			N	-0-					177
03	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	3460	2			N	-0-					177
04	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	3408	2	10	9	N	9	6	8			180
*05	3596	X	2688	-0-	-908	-0-	2686	2	2	9	N	2	2	8			180
*06	3390	X	2111	-0-	-1279	-0-	2111	2			N	-0-					180
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					180

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1333	2	39	9	Y	35	36	1			11
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1494	2	30	9	Y	27	34	1			4
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1438	2	Y	28	26	1			6
							31	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1490	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	15	1	1307	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	16	1	1454	2	Y	48	47	1			7
							53	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	1	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	105	-0-	-195	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	105	-0-	-205	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	7	1	1745	2	Y	37	41	1			7
							41	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	8	1	1715	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	7	1	1030	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	7	1	1810	2	Y	30	15	1			22
							33	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	7	1	2044	2	Y	42	47	1			17
							46	9									
*07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	8	1	1817	2	Y	37	30	1			24
							41	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	20	1	1793	2	Y	271	143	1			187
							298	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	23	1	2139	2	Y	290	398	1			79
							319	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	23	1	2017	2	Y	304	273	1			110
							334	9									
05	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	24	1	1359	2	Y	201	137	1			174
							221	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	2	Y	110	142	1			142
							121	9									
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	24	1	2078	2	Y	289	371	1			60
							318	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2882	2	35	9	Y	32	24	1			10
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3147	2	26	9	Y	24	30	1			4
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3072	2	23	9	Y	21	20	1			5
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3029	2	28	9	Y	25	24	1			6
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3340	2	43	9	Y	39	37	1			8
*07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	Y	31	35	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	14 29	1 9	1441	2	Y	26	26	1			8
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1587	2	Y	28	32	1			4
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	15 23	1 9	1428	2	Y	21	20	1			5
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	16 18	1 9	1491	2	Y	16	17	1			4
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	1439	2	Y	16	17	1			3
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	1496	2	Y	22	22	1			3

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	622	2	Y	23	33	1			34
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37 44	1 9	683	2	Y	40	31	1			43
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35 35	1 9	694	2	Y	32	60	1			15
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37 40	1 9	718	2	Y	36					51
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35 43	1 9	700	2	Y	39	45	1			45
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37 46	1 9	732	2	Y	42	43	1			44

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3713	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4088	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3671	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4136	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3993	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3849	2	9	9	Y	8	9	1			1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

02	1708	N	605	-0-	-1103	-0-	543	2	62	9	Y	56	55	1			17
03	2170	N	614	-0-	-1556	-0-	557	2	57	9	Y	52	61	1			8
04	3000	N	4181	-0-	1181	1181	4115	2	66	9	Y	60	55	1			13
05	3100	N	4392	-0-	1292	2473	4336	2	56	9	Y	51	51	1			13
06	3000	N	3712	-0-	712	3185	3661	2	51	9	Y	46	50	1			9
*07	7801	X	4616	-0-	-3185	-0-	4559	2	57	9	Y	52	54	1			7

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	1926	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	1950	X	1910	-0-	-40	-0-	1896	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1731	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
02	4144	X	4041	-0-	-103	-0-	3950	2	91	9	Y	83	82	1			25
03	4588	X	4020	-0-	-568	-0-	3934	2	86	9	Y	78	91	1			12
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4377	2	119	9	Y	108	96	1			24
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5683	2	83	9	Y	75	79	1			20
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5268	2	76	9	Y	69	75	1			14
*07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5124	2	85	9	Y	77	80	1			11

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
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2773	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3199	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2974	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2898	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2628	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2993	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
02	5544	X	4730	-0-	-814	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5236	-0-	-778	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4658	-0-	-592	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4864	-0-	-561	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4153	-0-	-917	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
*07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-

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
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3452	2	21	9	Y	19	18	1			6
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4302	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	4260	X	2703	-0-	-1557	-0-	2678	2	25	9	Y	23	21	1			5
05	4402	X	3394	-0-	-1008	-0-	3375	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	4260	X	2630	-0-	-1630	-0-	2612	2	18	9	Y	16	17	1			3
*07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2696	2	19	9	Y	17	18	1			2

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
02	1932	N	688	-0-	-1244	-0-	12	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	410	-0-	-1822	-0-	16	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2070	N	412	-0-	-1658	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3341	-0-	241	241	16	1	3317	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	2550	N	2309	-0-	-241	-0-	15	1	2294	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	16	1	2337	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4506	2	21	9	Y	19	18	1			6
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4887	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4271	2	25	9	Y	23	21	1			5
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4310	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	4050	X	3517	-0-	-533	-0-	3499	2	18	9	Y	16	17	1			3
*07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3402	2	19	9	Y	17	18	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	14	1	4771	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	16	1	5484	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	30	1	4998	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	31	1	4998	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	30	1	4845	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
*07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	31	1	5278	2	Y	29	30	1			4
							32	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

02	868	N	461	-0-	-407	-0-	14	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	479	-0-	-327	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	2	Y	-0-					-0-
*07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	16	1	649	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

02	6272	X	5982	-0-	-290	-0-	14	1	5935	2	Y	30	36	1			9
							33	9									
03	6944	X	6506	-0-	-438	-0-	16	1	6462	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
04	6720	X	6124	-0-	-596	-0-	30	1	6069	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
05	6944	X	6092	-0-	-852	-0-	31	1	6036	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
06	6720	X	6016	-0-	-704	-0-	30	1	5955	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
*07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	31	1	5896	2	Y	26	28	1			4
							29	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	3640	X	3306	-0-	-334	-0-	3296	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	4030	X	3395	-0-	-635	-0-	3386	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3263	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3523	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3471	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3821	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
02	3976	X	3166	-0-	-810	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2792	-0-	-598	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
*07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-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
02	4760	X	3421	-0-	-1339	-0-	3391	2	30	9	Y	27	27	1			8
03	5270	X	3428	-0-	-1842	-0-	3398	2	30	9	Y	27	31	1			4
04	4740	X	3296	-0-	-1444	-0-	3256	2	40	9	Y	36	32	1			8
05	4650	X	3324	-0-	-1326	-0-	3296	2	28	9	Y	25	26	1			7
06	3660	X	3091	-0-	-569	-0-	3066	2	25	9	Y	23	25	1			5
*07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2678	2	29	9	Y	26	27	1			4

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
02	2828	X	887	-0-	-1941	-0-	877	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3162	X	1085	-0-	-2077	-0-	1078	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	3060	X	1078	-0-	-1982	-0-	1077	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	2014	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2815	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	1			-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
02	4452	X	1394	-0-	-3058	-0-	1387	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	4929	X	1408	-0-	-3521	-0-	1399	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7921	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6928	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7481	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6601	2	9	9	Y	8	9	1			1

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
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3479	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3707	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	3150	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3490	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3437	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3814	2	9	9	Y	8	9	1			1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5996	-0-	-500	-0-	14	1	5982	2	Y	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	16	1	6932	2	Y	-0-					-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	30	1	6792	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	31	1	6579	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6355	-0-	-65	-0-	30	1	6325	2	Y	-0-					-0-
*07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	31	1	6569	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	5824	X	5405	-0-	-419	-0-	14	1	5391	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	16	1	5841	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	30	1	5524	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	31	1	5555	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5462	-0-	-328	-0-	30	1	5432	2	Y	-0-					-0-
*07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	31	1	6660	2	Y	-0-					-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
02	3836	X	3818	-0-	-18	-0-	3803	2	15	9	Y	14	14	1			4
03	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3809	2	14	9	Y	13	15	1			2
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4257	2	20	9	Y	18	16	1			4
05	4247	X	3524	-0-	-723	-0-	3511	2	13	9	Y	12	13	1			3
06	4080	X	3732	-0-	-348	-0-	3720	2	12	9	Y	11	12	1			2
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3756	2	14	9	Y	13	13	1			2

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	3852	-0-	-1944	-0-	3831	2	21	9	Y	19	18	1			6
03	6417	X	4122	-0-	-2295	-0-	4102	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	6210	X	4596	-0-	-1614	-0-	4571	2	25	9	Y	23	21	1			5
05	6076	X	4810	-0-	-1266	-0-	4791	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	2935	2	18	9	Y	16	17	1			3
*07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2544	2	19	9	Y	17	18	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	7598	-0-	-1026	-0-	14	1	7584	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8108	-0-	-1440	-0-	16	1	8092	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	7814	-0-	-1126	-0-	30	1	7784	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8205	-0-	-723	-0-	31	1	8173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8130	X	7664	-0-	-466	-0-	30	1	7634	2	Y	-0-					-0-
*07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	31	1	7749	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

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

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
02	5684	X	5031	-0-	-653	-0-	14	1	4998	2	Y	17	13	1			18
							19	9									
03	6262	X	5529	-0-	-733	-0-	16	1	5452	2	Y	55	45	1			28
							61	9									
04	5880	X	5277	-0-	-603	-0-	15	1	5210	2	Y	47	44	1			31
							52	9									
05	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	16	1	5511	2	Y	43	45	1			29
							47	9									
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	15	1	5625	2	Y	43	41	1			31
							47	9									
*07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	16	1	5378	2	Y	24	40	1			15
							26	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4503	-0-		-89	-0-	14	1	4477	2	Y	11	15	1			12
								12	9									
03	5084	X	4703	-0-		-381	-0-	16	1	4618	2	Y	63	43	1			32
								69	9									
04	4830	X	4545	-0-		-285	-0-	30	1	4452	2	Y	57	51	1			38
								63	9									
05	4991	X	4375	-0-		-616	-0-	15	1	4319	2	Y	37	50	1			25
								41	9									
06	4830	X	4270	-0-		-560	-0-	15	1	4210	2	Y	41	37	1			29
								45	9									
*07	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	16	1	4294	2	Y	33	41	1			21
								36	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5007	-0-		-677	-0-	4997	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	6293	X	4542	-0-		-1751	-0-	4533	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	6090	X	2890	-0-		-3200	-0-	15	1	2861	2	Y	13	11	1			3
								14	9									
05	6293	X	3962	-0-		-2331	-0-	16	1	3937	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
06	5370	X	4435	-0-		-935	-0-	15	1	4411	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
*07	4322	X	4322	-0-		-0-	-0-	16	1	4297	2	Y	8	9	1			1
								9	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2594	-0-		-1382	-0-	14	1	2574	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
03	4123	X	2840	-0-		-1283	-0-	16	1	2817	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
04	3060	X	2258	-0-		-802	-0-	15	1	2243	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	16	1	3694	2	Y	64	21	1			43
								70	9									
06	4861	X	4861	-0-		-0-	-0-	15	1	4730	2	Y	105	73	1			75
								116	9									
*07	4633	X	4633	-0-		-0-	-0-	16	1	4550	2	Y	61	97	1			39
								67	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3265	-0-		-95	-0-	3244	2	21	9	Y	19	18	1			6
03	3720	X	3509	-0-		-211	-0-	3489	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	3600	X	3462	-0-		-138	-0-	3437	2	25	9	Y	23	21	1			5
05	3658	X	3253	-0-		-405	-0-	3234	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	3510	X	3135	-0-		-375	-0-	3117	2	18	9	Y	16	17	1			3
*07	3490	X	3490	-0-		-0-	-0-	3471	2	19	9	Y	17	18	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4083	X	4083	-0-		-0-	-0-	14	1	4069	2	Y	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	16	1	4224	2	Y	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-		-0-	-0-	15	1	4247	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4235	-0-		-291	-0-	16	1	4219	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4030	-0-		-350	-0-	15	1	4015	2	Y	-0-					-0-
*07	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	16	1	4119	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2077	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	16	1	2259	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	30	1	2152	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	31	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	30	1	2019	2	Y	1					1
							1	9									
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	31	1	2084	2	Y	16	7	1			10
							18	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3994	-0-	-374	-0-	14	1	3973	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	4836	X	4463	-0-	-373	-0-	16	1	4446	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	4680	X	4417	-0-	-263	-0-	30	1	4387	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4445	-0-	-391	-0-	31	1	4408	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	30	1	4245	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	31	1	4081	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	14	1	4747	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4984	-0-	-131	-0-	16	1	4968	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4695	-0-	-255	-0-	30	1	4665	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4802	-0-	-313	-0-	31	1	4771	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4362	-0-	-588	-0-	30	1	4332	2	Y	-0-					-0-
*07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	31	1	4358	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3643	-0-	-193	-0-	14	1	3616	2	Y	12	17	1			13
							13	9									
03	4247	X	4226	-0-	-21	-0-	16	1	4147	2	Y	57	41	1			29
							63	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	15	1	4064	2	Y	51	46	1			34
							56	9									
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	16	1	3997	2	Y	51	50	1			35
							56	9									
06	3930	X	3632	-0-	-298	-0-	15	1	3576	2	Y	37	45	1			27
							41	9									
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	16	1	3592	2	Y	22	35	1			14
							24	9									

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
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3093	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3285	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2752	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2885	2	9	9	Y	8	9	1			1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3490	-0-		-122	-0-		14	1	3448	2	Y	25	30	1			8
									28	9									
03	3996	X	3996	-0-		-0-	-0-		16	1	3961	2	Y	17	22	1			3
									19	9									
04	3825	X	3825	-0-		-0-	-0-		15	1	3784	2	Y	24	22	1			5
									26	9									
05	3875	X	3810	-0-		-65	-0-		16	1	3782	2	Y	11	13	1			3
									12	9									
06	3750	X	3706	-0-		-44	-0-		15	1	3660	2	Y	28	25	1			6
									31	9									
*07	4021	X	4021	-0-		-0-	-0-		16	1	3970	2	Y	32	34	1			4
									35	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

02	4730	X	4730	-0-		-0-	-0-		4722	2	8	9	Y	7	8	1			2
03	5823	X	5823	-0-		-0-	-0-		5813	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	5017	X	5017	-0-		-0-	-0-		5003	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	5115	X	4846	-0-		-269	-0-		4837	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	4950	X	4383	-0-		-567	-0-		4374	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	4564	X	4564	-0-		-0-	-0-		4555	2	9	9	Y	8	9	1			1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

02	4172	X	2649	-0-		-1523	-0-		11	1	2628	2	Y	9	10	1			10
									10	9									
03	4619	X	3439	-0-		-1180	-0-		16	1	3400	2	Y	21	20	1			11
									23	9									
04	4470	X	3678	-0-		-792	-0-		30	1	3635	2	Y	12	15	1			8
									13	9									
05	4557	X	2464	-0-		-2093	-0-		16	1	2414	2	Y	31	18	1			21
									34	9									
06	3450	X	1032	-0-		-2418	-0-		15	1	1016	2	Y	1	21	1			1
									1	9									
*07	582	X	582	-0-		-0-	-0-		16	1	566	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

02	2660	X	2324	-0-		-336	-0-		2314	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2945	X	2512	-0-		-433	-0-		2503	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	2850	X	2276	-0-		-574	-0-		2262	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	2945	X	2184	-0-		-761	-0-		2175	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	2580	X	1629	-0-		-951	-0-		1620	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	954	X	954	-0-		-0-	-0-		945	2	9	9	Y	8	9	1			1

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

02	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-		21	1	2933	2	Y	93	162	1			97
									102	9									
03	3255	X	3193	-0-		-62	-0-		39	1	3029	2	Y	114					211
									125	9									
04	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-		38	1	3206	2	Y	110	192	1			129
									121	9									
05	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-		47	1	3383	2	Y	124	172	1			81
									136	9									
06	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-		45	1	3082	2	Y	96					177
									106	9									
*07	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-		47	1	3138	2	Y	112	178	1			111
									123	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

02	2632	X	2571	-0-	-61	-0-	2519	2	52	9	Y	47	46	1			14
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4319	2	48	9	Y	44	51	1			7
04	2820	X	2579	-0-	-241	-0-	2513	2	66	9	Y	60	54	1			13
05	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	2353	2	46	9	Y	42	44	1			11
06	2820	X	2228	-0-	-592	-0-	2185	2	43	9	Y	39	42	1			8
*07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2426	2	47	9	Y	43	45	1			6

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	7427	-0-	7427	7427	15	1	7412	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	4146	-0-	4146	11573	11	1	4128	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05		14B2 EXT	6016	-0-	6016	17589	16	1	5959	2	Y	37	30	1			8
							41	9									
06		14B2 EXT	4855	-0-	4855	22444	15	1	4812	2	Y	25	28	1			5
							28	9									
*07	27436	X	4992	-0-	-22444	-0-	16	1	4955	2	Y	19	21	1			3
							21	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7337	2	91	9	Y	83	82	1			25
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8263	2	88	9	Y	80	93	1			12
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	15	1	8117	2	Y	108	96	1			24
							119	9									
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	16	1	8350	2	Y	75	79	1			20
							83	9									
06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	15	1	8615	2	Y	69	75	1			14
							76	9									
*07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	16	1	8665	2	Y	77	80	1			11
							85	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7818	2	40	9	Y	36	36	1			11
03	8463	X	8456	-0-	-7	-0-	8416	2	40	9	Y	36	41	1			6
04	8190	X	8017	-0-	-173	-0-	15	1	7949	2	Y	48	43	1			11
							53	9									
05	8463	X	7783	-0-	-680	-0-	16	1	7731	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
06	8190	X	7142	-0-	-1048	-0-	15	1	7094	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
*07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	16	1	7525	2	Y	35	36	1			5
							39	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	7766	2	316	9	Y	287	283	1			87
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8539	2	303	9	Y	275	319	1			43
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8019	2	409	9	Y	372	332	1			83
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8191	2	281	9	Y	255	271	1			67
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7396	2	263	9	Y	239	258	1			48
*07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7502	2	292	9	Y	265	277	1			36

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9395	2	153	9	Y	139	137	1			42
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9516	2	146	9	Y	133	154	1			21
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	15	1	8227	2	Y	180	161	1			40
							198	9									
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	16	1	9206	2	Y	124	131	1			33
							136	9									
06	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	15	1	8077	2	Y	115	125	1			23
							127	9									
*07	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	16	1	8482	2	Y	129	134	1			18
							142	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

02	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10647	2	133	9	Y	121	119	1			37
03	10633	X	5928	-0-	-4705	-0-	5801	2	127	9	Y	115	134	1			18
04	10290	X	10222	-0-	-68	-0-	10050	2	172	9	Y	156	139	1			35
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10680	2	118	9	Y	107	114	1			28
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10192	2	110	9	Y	100	108	1			20
*07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10404	2	122	9	Y	111	116	1			15

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5025	-0-	-915	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	4565	-0-	-1375	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
*07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4316	2	21	9	Y	19	19	1			6
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4853	2	21	9	Y	19	22	1			3
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4657	2	22	9	Y	20	19	1			4
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5140	2	21	9	Y	19	18	1			5
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4811	2	21	9	Y	19	20	1			4
*07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6504	2	22	9	Y	20	21	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14755 05/01/2013

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

02	5740	X	4427	-0-	-1313	-0-	4397	2	30	9	Y	27	27	1			8
03	6355	X	5218	-0-	-1137	-0-	5188	2	30	9	Y	27	31	1			4
04	6150	X	5931	-0-	-219	-0-	15	1	5876	2	Y	36	32	1			8
							40	9									
05	6355	X	4969	-0-	-1386	-0-	16	1	4925	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	15	1	4708	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
*07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	16	1	4678	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	6324	X	6020	-0-	-304	-0-	6011	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	6120	X	5677	-0-	-443	-0-	5663	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	6324	X	5380	-0-	-944	-0-	5371	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	5910	X	4754	-0-	-1156	-0-	4745	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5543	2	9	9	Y	8	9	1			1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

02	4900	X	4865	-0-	-35	-0-	14	1	4843	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	16	1	5757	2	Y	42	29	1			21
							46	9									
04	5250	X	5139	-0-	-111	-0-	30	1	5067	2	Y	38	34	1			25
							42	9									
05	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	31	1	5217	2	Y	16	30	1			11
							18	9									
06	5250	X	5199	-0-	-51	-0-	30	1	5141	2	Y	25	18	1			18
							28	9									
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	31	1	5516	2	Y	26	28	1			16
							29	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	14	1	3495	2	Y	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	16	1	3968	2	Y	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	30	1	3719	2	Y	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3775	2	Y	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	30	1	3511	2	Y	-0-					-0-
*07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	31	1	3795	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	173	2	9	9	N	8					235
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	172	2	2	9	N	2					237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	142	1			95
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

02	DLQ G-10		4270	-0-	4270	9133	28	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	13139	X	4006	-0-	-9133	-0-	31	1	3975	2	N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4063	-0-	-1114	-0-	31	1	4032	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4503	-0-	-207	-0-	29	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4331	-0-	-412	-0-	31	1	4300	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	72	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	69	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	140	1	570	2	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	184	1	788	2	Y	-0-					-0-
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	177	1	773	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

02	56	N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	76	1	310	2	Y	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	75	1	300	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	593	1	2526	2	Y	74	97	1			70
							81	9									
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	519	1	2855	2	Y	20	59	1			31
							22	9									
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	607	1	2647	2	Y	9	18	1			22
							10	9									
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	679	1	2963	2	Y	30	39	1			13
							33	9									
06	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	622	1	2534	2	Y	13	23	1			3
							14	9									
*07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	739	1	2943	2	Y	31	28	1			6
							34	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

02	2632	X	2605	-0-	-27	-0-	459	1	2111	2	Y	32	33	1			19
							35	9									
03	3689	X	2758	-0-	-931	-0-	484	1	2160	2	Y	104	75	1			48
							114	9									
04	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	442	1	2076	2	Y	19	58	1			9
							21	9									
05	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	584	1	2379	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	513	1	2202	2	Y	76	66	1			18
							84	9									
07	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	500	1	2188	2	Y	114	79	1			53
							125	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	202 9	1 9	862	2	Y	8	10	1			6
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	169 12	1 9	928	2	Y	11	12	1			5
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	213 9	1 9	929	2	Y	8	6	1			7
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	260 19	1 9	1134	2	Y	17	18	1			6
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	278 12	1 9	1135	2	Y	11	14	1			3
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	297 19	1 9	1184	2	Y	17	15	1			5

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
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	566 17	1 9	2600	2	Y	15	15	1			10
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	636 12	1 9	2839	2	Y	11	15	1			6
04	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	532 8	1 9	2503	2	Y	7	7	1			6
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	716 33	1 9	2919	2	Y	30	28	1			8
06	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	632 12	1 9	2710	2	Y	11	18	1			1
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	658 12	1 9	2883	2	Y	11	8	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	372 18	1 9	1583	2	Y	16	17	1			7
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	333 23	1 9	1832	2	Y	21	21	1			7
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	386 9	1 9	1683	2	Y	8	8	1			7
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	453 19	1 9	1978	2	Y	17	20	1			4
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	449 12	1 9	1831	2	Y	11	15	1			-0-
*07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	458 19	1 9	1825	2	Y	17	15	1			2

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
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	342 18	1 9	1455	2	Y	16	19	1			13
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	304 23	1 9	1669	2	Y	21	22	1			12
04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	311 10	1 9	1355	2	Y	9	9	1			12
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	349 33	1 9	1523	2	Y	30	30	1			12
06	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	341 12	1 9	1388	2	Y	11	18	1			5
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	328 19	1 9	1305	2	Y	17	16	1			6

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
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	233 162	1 9	994	2	Y	147	105	1			82
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	206 23	1 9	1131	2	Y	21	64	1			39
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	216 10	1 9	944	2	Y	9	19	1			29
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	239 33	1 9	1041	2	Y	30	40	1			19
06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	227 12	1 9	924	2	Y	11	22	1			8
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	233 19	1 9	930	2	Y	17	17	1			8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	383	1	1633	2	Y	41	38	1			11
						45	9									
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	366	1	2010	2	Y	-0-					11
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	452	1	1972	2	Y	18					29
						20	9									
05	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	526	1	2295	2	Y	-0-					29
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	567	1	2309	2	Y	24	44	1			9
						26	9									
*07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	591	1	2355	2	Y	-0-					9

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	707 20	1 9	2012	2	Y	18	22	1			10
03	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	728 39	1 9	2278	2	Y	35	30	1			15
04	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	806 25	1 9	2195	2	Y	23	28	1			10
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	833 42	1 9	2421	2	Y	38	34	1			14
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	819 30	1 9	2349	2	Y	27	29	1			12
*07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	842 30	1 9	2403	2	Y	27					39

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
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

02	5348	X	4786	-0-	-562	-0-	1235	1	3517	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1220	1	3815	2	Y	21	23	1			13
							23	9									
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	1361	1	3705	2	Y	23	25	1			11
							25	9									
05	5797	X	5626	-0-	-171	-0-	1428	1	4150	2	Y	44	39	1			16
							48	9									
06	5490	X	5462	-0-	-28	-0-	1397	1	4007	2	Y	53	48	1			21
							58	9									
*07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1441	1	4112	2	Y	16					37
							18	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	697	1	2968	2	Y	29	31	1			8
							32	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	618	1	3396	2	Y	-0-					8
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	694	1	3028	2	Y	19					27
							21	9									
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	768	1	3352	2	Y	-0-					27
06	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	741	1	3018	2	Y	30	48	1			9
							33	9									
*07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	765	1	3049	2	Y	-0-					9

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

02	5544	X	5514	-0-	-30	-0-	1042	1	4439	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
03	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	924	1	5077	2	Y	-0-					4
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1044	1	4553	2	Y	18					22
							20	9									
05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	1220	1	5323	2	Y	-0-					22
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1222	1	4978	2	Y	30	48	1			4
							33	9									
*07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1266	1	5046	2	Y	-0-					4

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

02	3528	X	3045	-0-	-483	-0-	498	1	2291	2	Y	233	200	1			133
							256	9									
03	3657	X	3135	-0-	-522	-0-	547	1	2442	2	Y	133	157	1			109
							146	9									
04	3510	X	2938	-0-	-572	-0-	479	1	2249	2	Y	191	249	1			51
							210	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	675	1	2749	2	Y	197	185	1			63
							217	9									
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	595	1	2552	2	Y	152	164	1			51
							167	9									
*07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	583	1	2553	2	Y	227	164	1			114
							250	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3416	X	2911	-0-	-505	-0-	548	1	2335	2	Y	25	26	1			21
							28	9									
03	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	546	1	3001	2	Y	30	31	1			20
							33	9									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	718	1	3130	2	Y	9	11	1			18
							10	9									
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	819	1	3572	2	Y	30	33	1			15
							33	9									
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	747	1	3045	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	806	1	3211	2	Y	19	18	1			8
							21	9									

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
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	645	1	2748	2	Y	25	25	1			23
							28	9									
03	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	540	1	2967	2	Y	30	31	1			22
							33	9									
04	3600	X	3364	-0-	-236	-0-	626	1	2728	2	Y	9	11	1			20
							10	9									
05	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	661	1	2886	2	Y	30	32	1			18
							33	9									
06	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	692	1	2820	2	Y	13	21	1			10
							14	9									
*07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	765	1	3049	2	Y	33	29	1			14
							36	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3505	-0-	-191	-0-	660	1	2814	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	574	1	3158	2	Y	-0-					4
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	672	1	2933	2	Y	34					38
							37	9									
05	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	344	1	1500	2	Y	-0-					38
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	3	38	1			3
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					3

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
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	612	1	2811	2	Y	88	54	1			34
							97	9									
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	701	1	3127	2	Y	17	31	1			20
							19	9									
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	541	1	2541	2	Y	60	67	1			13
							66	9									
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	758	1	3088	2	Y	69	52	1			17
							76	9									
06	18900	X	3577	-0-	-15323	-0-	664	1	2847	2	Y	60	59	1			18
							66	9									
07	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	638	1	2795	2	Y	35	31	1			22
							39	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
02	924	N	243	-0-	-681	-0-	243	2			N	-0-					144
03	1271	N	596	-0-	-675	-0-	540	2	56	9	N	51					195
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	2	22	9	N	20					215
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	N	20	182	1			53
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					53
07	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1223	2	17	9	N	15					68

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
02	2240	X	856	-0-	-1384	-0-	856	2			N	-0-					72
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4062	2	6	9	N	5					77
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					77
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					77
06	2400	X	388	-0-	-2012	-0-	388	2			N	-0-					77
*07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					77

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

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

HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3036	-0-	236	236	393 1 297 9		2346	2	N	270	183	1			217
03	3100	N	3393	-0-	293	529	404 1 290 9		2699	2	N	264	344	1			137
04	3000	N	3280	-0-	280	809	374 1 281 9		2625	2	N	255	345	1			47
05	4102	X	3293	-0-	-809	-0-	405 1 228 9		2660	2	N	207	177	1			77
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	451 1 227 9		2405	2	N	206	161	1			122
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	438 1 245 9		2417	2	N	223	175	1			170

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1848	N	1395	-0-	-453	-0-	195	1	1165	2	Y	32					43
							35	9									
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	213	1	1420	2	Y	39	51	1			31
							43	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	207	1	1455	2	Y	43	54	1			20
							47	9									
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	287	1	1884	2	Y	40	52	1			8
							44	9									
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	326	1	1738	2	Y	31					39
							34	9									
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	315	1	1736	2	Y	29	53	1			15
							32	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	234	1	1395	2	Y	44	31	1			38
							48	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	236	1	1575	2	Y	60	66	1			32
							66	9									
04	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	210	1	1476	2	Y	59	63	1			28
							65	9									
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	232	1	1524	2	Y	88	89	1			27
							97	9									
06	1830	N	1330	-0-	-500	-0-	200	1	1067	2	Y	57	46	1			38
							63	9									
07	1798	N	1126	-0-	-672	-0-	157	1	868	2	Y	92	93	1			37
							101	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
02	2800	N	5106	-0-	2306	9145	723	1	4311	2	Y	65					87
							72	9									
03	15301	X	6156	-0-	-9145	-0-	794	1	5300	2	Y	56	99	1			44
							62	9									
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	619	1	4341	2	Y	52	72	1			24
							57	9									
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	665	1	4364	2	Y	49	63	1			10
							54	9									
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	696	1	3711	2	Y	39					49
							43	9									
07	6169	X	4227	-0-	-1942	-0-	642	1	3545	2	Y	36	66	1			19
							40	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	204	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	155	1	1032	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	190	1	1336	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	255	1	1670	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	328	1	1748	2	Y	4					5
							4	9									
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	320	1	1766	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

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
02	3080	X	2173	-0-	-907	-0-	312	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2607	-0-	-803	-0-	339	1	2265	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	3300	X	2528	-0-	-772	-0-	315	1	2211	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	387	1	2541	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2520	X	2061	-0-	-459	-0-	324	1	1731	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	432	1	2386	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	27	-0-	-1401	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					28
03	1798	N	183	-0-	-1615	-0-	24	1	159	2	Y	-0-					28
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	26	2	Y	37	55	1			10
							41	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					10
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	102	1	562	2	Y	-0-					10

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	221	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	211	1	1410	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	201	1	1408	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	255	1	1670	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	295	1	1573	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	259	1	1429	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	729	1	4346	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	661	1	4413	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	3720	-0-	-1590	-0-	457	1	3207	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
05	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	615	1	4037	2	Y	-0-					6
06	5310	X	4193	-0-	-1117	-0-	656	1	3500	2	Y	34					40
							37	9									
07	5611	X	3749	-0-	-1862	-0-	575	1	3174	2	Y	-0-					40

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1574	-0-	-50	-0-	226	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	233	1	1556	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	1530	N	1032	-0-	-498	-0-	128	1	900	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3117	X	2471	-0-	-646	-0-	355	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	345	1	2303	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	394	1	2762	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	455	1	2984	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	403	1	2150	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
07	2883	X	1689	-0-	-1194	-0-	257	1	1419	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	1232	-0-	-4060	-0-	174	1	1035	2	Y	21	16	1			18
							23	9									
03	5053	X	1648	-0-	-3405	-0-	213	1	1420	2	Y	14	25	1			7
							15	9									
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	442	1	3103	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	617	1	4046	2	Y	-0-					-0-
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	699	1	3726	2	Y	30	10	1			20
							33	9									
*07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	652	1	3600	2	Y	49	50	1			19
							54	9									

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
02	4620	X	4175	-0-	-445	-0-	600	1	3575	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4603	-0-	-264	-0-	595	1	3975	2	Y	30	14	1			16
							33	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	584	1	4094	2	Y	45	40	1			21
							50	9									
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	659	1	4325	2	Y	66	67	1			20
							73	9									
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	721	1	3848	2	Y	45	35	1			30
							50	9									
07	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	657	1	3627	2	Y	74	75	1			29
							81	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3598	-0-		798	2636	511	1	3048	2	Y	35					57
								39	9									
03	7134	X	4498	-0-		-2636	-0-	574	1	3830	2	Y	85					142
								94	9									
04	2730	X	2621	-0-		-109	-0-	323	1	2264	2	Y	31	113	1			60
								34	9									
05	2821	X	1483	-0-		-1338	-0-	196	1	1287	2	Y	-0-					60
06	2730	X	1702	-0-		-1028	-0-	269	1	1433	2	Y	-0-					60
07	4495	X	4427	-0-		-68	-0-	674	1	3722	2	Y	28	65	1			23
								31	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4788	X	2374	-0-		-2414	-0-	341	1	2033	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	3590	-0-		-998	-0-	467	1	3120	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
04	4305	X	4305	-0-		-0-	-0-	537	1	3766	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05	5031	X	5031	-0-		-0-	-0-	665	1	4362	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	655	1	3493	2	Y	15	6	1			10
								17	9									
*07	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	491	1	2708	2	Y	25	25	1			10
								28	9									

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. GAS	(I) 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	3258	X	3258	-0-		-0-	-0-	465	1	2771	2	Y	20					27
								22	9									
03	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	493	1	3291	2	Y	23	32	1			18
								25	9									
04	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	416	1	2922	2	Y	35	37	1			16
								39	9									
05	4102	X	4102	-0-		-0-	-0-	538	1	3529	2	Y	32	42	1			6
								35	9									
06	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	652	1	3480	2	Y	24					30
								26	9									
07	3813	X	3666	-0-		-147	-0-	559	1	3084	2	Y	21	40	1			11
								23	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4210	X	4210	-0-		-0-	-0-	605	1	3605	2	Y	-0-					162
03	4934	X	4934	-0-		-0-	-0-	631	1	4214	2	Y	81					243
								89	9									
04	5055	X	5055	-0-		-0-	-0-	630	1	4422	2	Y	3	165	1			81
								3	9									
05	4991	X	3326	-0-		-1665	-0-	440	1	2886	2	Y	-0-					81
06	4830	X	4753	-0-		-77	-0-	741	1	3953	2	Y	54					135
								59	9									
07	4929	X	4537	-0-		-392	-0-	696	1	3841	2	Y	-0-					135

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3500	X	1205	-0-	-2295	-0-	173	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1250	-0-	-1912	-0-	163	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	385	1	2699	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	518	1	3401	2	Y	-0-					6
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	715	1	3815	2	Y	34					40
							37	9									
*07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	690	1	3809	2	Y	-0-					40

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
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	174	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	142	1	946	2	Y	25					25
							28	9									
04	990	N	270	-0-	-720	-0-	34	1	235	2	Y	1	17	1			9
							1	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					9
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					9
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9

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
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	398	1	2370	2	Y	-0-					40
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	376	1	2508	2	Y	-0-					40
04	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	362	1	2537	2	Y	51	85	1			6
							56	9									
05	3131	X	998	-0-	-2133	-0-	132	1	866	2	Y	-0-					6
06	3030	X	782	-0-	-2248	-0-	118	1	627	2	Y	34					40
							37	9									
07	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	432	1	2386	2	Y	-0-					40

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
02	2324	N	1775	-0-	-549	-0-	255	1	1520	2	Y	-0-					45
03	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	234	1	1563	2	Y	-0-					45
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	259	1	1815	2	Y	76	100	1			21
							84	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	296	1	1939	2	Y	-0-					21
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	356	1	1900	2	Y	39					60
							43	9									
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	340	1	1877	2	Y	-0-					60

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
02	1232	X	550	-0-	-682	-0-	79	1	471	2	Y	-0-					10
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	191	1	1278	2	Y	-0-					10
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	231	1	1620	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
05	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	156	1	1021	2	Y	-0-					6
06	1410	X	1162	-0-	-248	-0-	182	1	969	2	Y	10					16
							11	9									
07	1953	X	1393	-0-	-560	-0-	214	1	1179	2	Y	-0-					16

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	254	1	1514	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	263	1	1753	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	244	1	1711	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	239	1	1571	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	292	1	1556	2	Y	4					5
							4	9									
07	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	277	1	1530	2	Y	3	6	1			2
							3	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
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	581	1	3467	2	Y	25					41
							28	9									
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	587	1	3916	2	Y	11					52
							12	9									
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	472	1	3308	2	Y	4	41	1			15
							4	9									
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	516	1	3383	2	Y	-0-					15
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	593	1	3165	2	Y	-0-					15
*07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	489	1	2700	2	Y	28	20	1			23
							31	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	466	-0-	-66	-0-	67	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	2	Y	3					3
							3	9									
04	510	X	352	-0-	-158	-0-	44	1	308	2	Y	-0-	2	1			1
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					1
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-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
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	103	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	591	-0-	-184	-0-	77	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	238	-0-	-482	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-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
02	6160	X	3510	-0-	-2650	-0-	504	1	3006	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	3812	-0-	-1923	-0-	496	1	3312	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	5160	X	4016	-0-	-1144	-0-	501	1	3511	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	768	1	5038	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	780	1	4159	2	Y	4					5
							4	9									
07	3999	X	3709	-0-	-290	-0-	568	1	3138	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

02	4704	X	4474	-0-	-230	-0-	14	1	4442	2	Y	16	17	1				5
							18	9										
03	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	16	1	4800	2	Y	17	19	1				3
							19	9										
04	5010	X	4846	-0-	-164	-0-	15	1	4811	2	Y	18	17	1				4
							20	9										
05	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	16	1	4726	2	Y	13	14	1				3
							14	9										
06	5010	X	4322	-0-	-688	-0-	15	1	4305	2	Y	2	5	1				-0-
							2	9										
07	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	16	1	4934	2	Y	12	10	1				2
							13	9										

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	579 239	1 9	3119	2	Y	217	85	1			177
03	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	620 99	1 9	3038	2	Y	90	165	1			102
04	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	600 64	1 9	3014	2	Y	58	141	1			19
05	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	605 45	1 9	2807	2	Y	41					60
06	4230	X	2328	-0-	-1902	-0-	461 42	1 9	1825	2	Y	38					98
07	4371	X	127	-0-	-4244	-0-	45 1	1 9	81	2	Y	1					99

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	659	2	44	9	N	40					210
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24	181	1			53
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	856	2	72	9	N	65					118
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	842	2	44	9	N	40					158
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	706	2	46	9	N	42					200
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	876	2	44	9	N	40	180	1			60

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

02	1904	N	1412	-0-	-492	-0-	1412	2			N	-0-					112
03	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	1486	2			N	-0-					112
04	2130	N	1255	-0-	-875	-0-	1255	2			N	-0-					112
05	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			112
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					112
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1551	2	153	9	N	139	188	1	1	8	62

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	18	1	2598	2	Y	2	2	8				61
							2	9										
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	19	1	3009	2	Y	57	78	1	2	8		38
							63	9										
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	19	1	2988	2	Y	19	18	8				39
							21	9										
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	19	1	2788	2	Y	12						51
							13	9										
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	19	1	2861	2	Y	6	48	1				9
							7	9										
*07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	19	1	2971	2	Y	2	2	8				9
							2	9										

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	701	1	6304	2	N	83					167
							91	9									
03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	873	1	7561	2	N	98	178	1			87
							108	9									
04	9450	X	7667	-0-	-1783	-0-	876	1	6710	2	N	74					161
							81	9									
05	9765	X	9375	-0-	-390	-0-	1244	1	8011	2	N	109	175	1			95
							120	9									
06	9450	X	8046	-0-	-1404	-0-	910	1	7039	2	N	88	1	8			182
							97	9									
07	8556	X	8433	-0-	-123	-0-	997	1	7394	2	N	38	178	1	2	8	40
							42	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

02	700	N	601	-0-	-99	-0-	60	1	541	2	N	-0-					23
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	48	1	415	2	N	-0-					23
04	660	N	117	-0-	-543	-0-	13	1	104	2	N	-0-					23
05	651	N	92	-0-	-559	-0-	12	1	80	2	N	-0-					23
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	111	1	858	2	N	-0-					23
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	673	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

02	728	N	661	-0-	-67	-0-	66	1	595	2	N	-0-					32
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	75	1	647	2	N	-0-					32
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	80	1	626	2	N	-0-					32
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	104	1	667	2	N	-0-					32
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	2	N	-0-					32
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	90	1	667	2	N	-0-					32

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		29	-0-	29	29	3	1	26	2	N	-0-					60
02	648	X	383	-0-	-265	-0-	38	1	337	2	N	7	6	8			61
							8	9									
03	1674	X	593	-0-	-1081	-0-	60	1	521	2	N	11	9	8			63
							12	9									
04	1620	X	376	-0-	-1244	-0-	42	1	330	2	N	4	2	1	3	8	62
							4	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	2					64
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					64
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					64

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					94
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					94
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					94
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					94

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

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

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1881	2	14	9	N	13					99
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2505	2	8	9	N	7					106
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	N	10					116
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					123
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1					124
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	2	6	9	N	5					129

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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
02	1904	X	595	-0-	-1309	-0-	300	1	279	2	N	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
03	2108	X	658	-0-	-1450	-0-	300	1	328	2	N	25	25	0			-0-
							2	4	28	9							
04	960	X	720	-0-	-240	-0-	300	1	397	2	N	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
05	930	X	743	-0-	-187	-0-	300	1	419	2	N	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
*06	870	X	658	-0-	-212	-0-	300	1	338	2	N	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
*07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

02	4732	X	4182	-0-	-550	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4585	-0-	-530	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4499	-0-	-451	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4079	-0-	-1036	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4079	-0-	-781	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4622	-0-	-28	-0-	4622	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

02	4648	X	4403	-0-	-245	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4020	-0-	-847	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4605	-0-	-105	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4394	-0-	-473	-0-	4394	3			N	-0-					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	114	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	117	1	2428	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1761	-0-	-789	-0-	87	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	1669	-0-	-997	-0-	84	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1667	-0-	-793	-0-	86	1	1581	2	N	-0-					-0-
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	101	1	1898	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

02	924	N	484	-0-	-440	-0-	23	1	461	2	N	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
04	570	N	391	-0-	-179	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

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

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

02	588	N	434	-0-	-154	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*07	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5012	-0-	1912	1912	5012	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2269	-0-	-731	1181	2269	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4299	-0-	1199	2380	4299	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4435	-0-	-649	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4918	-0-	-259	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
03	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
04	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
05	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
*06	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9977	-0-	-346	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7899	-0-	-378	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7401	-0-	-609	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	8094	-0-	-183	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	3404	-0-	-4606	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	5671	-0-	-2606	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					5
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					5
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					5
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					5
*06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7057	2	2	9	N	2					7
*07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					7

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
*06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5905	-0-	-2031	-0-	5905	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		7422	-0-	7422	7422	7422	2			N	-0-					38
03	T. A.		6950	-0-	6950	14372	6950	2			N	-0-					38
04	T. A.		7903	-0-	7903	22275	7903	2			N	-0-					38
05	31392	X	9117	-0-	-22275	-0-	9117	2			N	-0-					38
*06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					38
07	8215	X	6738	-0-	-1477	-0-	6738	2			N	-0-					38

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	8854	-0-	-722	-0-	8854	2			N	-0-					27
03	10602	X	9855	-0-	-747	-0-	9841	2	14	9	N	13					40
04	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					40
05	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					40
*06	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					40
*07	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					7
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					7
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					7
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					7
*06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					7
*07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3215	-0-	-285	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2378	-0-	-1372	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2323	-0-	-1277	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					7
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					7
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					7
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					7
06	4590	X	4478	-0-	-112	-0-	4477	2	1	9	N	1					8
*07	4743	X	4704	-0-	-39	-0-	4704	2			N	-0-					8

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					12
03	8711	X	8493	-0-	-218	-0-	8493	2			N	-0-					12
04	8430	X	7416	-0-	-1014	-0-	7416	2			N	-0-					12
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8846	2	28	9	N	25					37
06	8430	X	7694	-0-	-736	-0-	7694	2			N	-0-					37
*07	8711	X	7850	-0-	-861	-0-	7849	2	1	9	N	1					38

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2969	-0-	-839	-0-	2969	2			N	-0-					12
03	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	3589	2	17	9	N	15					27
04	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	3609	2			N	-0-					27
05	4216	X	2969	-0-	-1247	-0-	2969	2			N	-0-					27
*06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					27
*07	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	3101	2	1	9	N	1					28

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					12
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					12
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					12
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					12
*06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4641	2	20	9	N	18					30
*07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					30

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					10
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					10
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					10
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					10
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					10
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					10

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					67
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					67
04	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					67
05	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	29560	2			N	-0-					67
*06	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17960	2	1	9	N	1	43	1			25
*07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17482	2	3	9	N	3					28

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
02	952	N	778	-0-	-174	-0-	168	1	610	2	N	-0-					-0-
03	961	N	432	-0-	-529	-0-	91	1	341	2	N	-0-					-0-
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	510	1	2233	2	N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	463	1	1922	2	N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	457	1	1905	2	N	-0-					-0-
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	450	1	1763	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	168	N	117	-0-	-51	-0-	25	1	92	2	N	-0-					48
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	34	1	127	2	N	-0-					48
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	22	1	97	2	N	-0-					48
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-					48
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	26	1	109	2	N	-0-					48
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	29	1	113	2	N	-0-					48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

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

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	280	N	268	-0-	-12	-0-	58	1	210	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	98	1	367	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	78	1	326	2	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	90	1	375	2	N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	64	1	252	2	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					42
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					42
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					42
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					42
06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					42
*07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

02	2702	N	2672	-0-	-30	-0-	576	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	619	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	504	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	532	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	504	1	2102	2	N	-0-					-0-
*07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	552	1	2164	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

02	T. A.		112	-0-	112	112	24	1	88	2	N	-0-					40
03	T. A.		79	-0-	79	191	17	1	62	2	N	-0-					40
04	T. A.		37	-0-	37	228	7	1	30	2	N	-0-					40
05	T. A.		439	-0-	439	667	85	1	354	2	N	-0-					40
06	T. A.		146	-0-	146	813	28	1	118	2	N	-0-					40
*07	950	X	137	-0-	-813	-0-	28	1	109	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					12
03	6107	X	5714	-0-	-393	-0-	5714	2			N	-0-					12
04	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	5552	2			N	-0-					12
05	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	5618	2			N	-0-					12
06	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	5527	2			N	-0-					12
07	5766	X	5109	-0-	-657	-0-	5109	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

02	5208	X	4410	-0-	-798	-0-	4410	2			N	-0-					108
03	5766	X	4182	-0-	-1584	-0-	4156	2	26	9	N	24					132
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-	112	1			20
05	5735	X	5415	-0-	-320	-0-	5409	2	6	9	N	5					25
*06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					25
*07	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	4706	2			N	-0-					25

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

02	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11788	2	11	9	N	10					108
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12035	2	43	9	N	39					147
04	11640	X	10748	-0-	-892	-0-	10739	2	9	9	N	8	129	1			26
*05	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12124	2	15	9	N	14					40
*06	11700	X	10757	-0-	-943	-0-	10757	2			N	-0-					40
*07	12090	X	11374	-0-	-716	-0-	11365	2	9	9	N	8					48

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	806	N	393	-0-	-413	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	780	N	534	-0-	-246	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

02	2632	N	2256	-0-	-376	-0-	2256	2			N	-0-					38
03	2883	N	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					38
04	2760	N	1589	-0-	-1171	-0-	1589	2			N	-0-					38
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	N	5					43
*06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					43
*07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					43

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
*06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
*07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	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
02	4228	X	4017	-0-	-211	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4158	-0-	-372	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
*07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	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
02	4088	X	4028	-0-	-60	-0-	4028	2			N	-0-					65
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4456	2	21	9	N	19					84
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					84
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5229	2	3	9	N	3					87
*06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4713	2	1	9	N	1					88
*07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					88

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
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	525	-0-	-675	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					25
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	N	15					40
04	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1854	2	47	9	N	43					83
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1946	2	4	9	N	4					87
06	2040	N	1663	-0-	-377	-0-	1663	2			N	-0-					87
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1973	2	3	9	N	3					90

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2939	-0-	-781	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2812	-0-	-788	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
*07	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1	1	8			75
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	2	11	9	N	10					85
04	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	2092	2			N	-0-					85
05	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					85
06	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	2024	2	3	9	N	3	78	1			10
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5183	-0-	-165	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4690	-0-	-1231	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5458	-0-	-152	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
*06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
*07	5735	X	5456	-0-	-279	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4369	-0-	-27	-0-	4369	2			N	-0-					43
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5343	2	33	9	N	30					73
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					73
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					73
*06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					73
*07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					73

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
02	2800	N	2541	-0-	-259	3630	2541	2			N	-0-					-0-
03	4678	X	1048	-0-	-3630	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	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
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7928	-0-	-862	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7126	-0-	-1957	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7010	-0-	-1780	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
*07	8835	X	7443	-0-	-1392	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	8456	X	7826	-0-	-630	-0-	7826	2			N	-0-					90
03	9362	X	8632	-0-	-730	-0-	8632	2			N	-0-					90
04	9060	X	8403	-0-	-657	-0-	8403	2			N	-0-					90
05	9176	X	8461	-0-	-715	-0-	8461	2			N	-0-					90
06	8640	X	8345	-0-	-295	-0-	8345	2			N	-0-					90
07	8680	X	8594	-0-	-86	-0-	8474	2	120	9	N	109					199

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
02	8428	X	7862	-0-	-566	-0-	7862	2			N	-0-					197
03	9331	X	8456	-0-	-875	-0-	8456	2			N	-0-					197
04	9030	X	8180	-0-	-850	-0-	8180	2			N	-0-					197
05	9114	X	8215	-0-	-899	-0-	8215	2			N	-0-					197
06	8670	X	7909	-0-	-761	-0-	7909	2			N	-0-					197
07	8711	X	7880	-0-	-831	-0-	7880	2			N	-0-					197

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					13
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					13
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					13

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
02	6860	X	6807	-0-	-53	-0-	1467	1	5340	2	N	-0-					12
03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	1878	1	7007	2	N	-0-					12
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	1515	1	6631	2	N	-0-					12
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	1581	1	6570	2	N	-0-					12
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1534	1	6396	2	N	-0-					12
*07	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	1675	1	6564	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
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	495	1	1801	2	N	-0-					33
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	509	1	1898	2	N	-0-					33
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	434	1	1901	2	N	-0-					33
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	445	1	1849	2	N	-0-					33
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	415	1	1730	2	N	-0-					33
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	466	1	1826	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
02	6412	X	6164	-0-	-248	-0-	6147	2	17	9	N	15					130
03	7099	X	6673	-0-	-426	-0-	6673	2			N	-0-					130
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	6470	2			N	-0-					130
05	7068	X	6209	-0-	-859	-0-	6209	2			N	-0-					130
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					130
*07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					130

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
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	21	1	75	2	N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	18	1	68	2	N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	15	1	64	2	N	-0-					-0-
07	92	N	89	-0-	-3	-0-	18	1	71	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
02	6692	X	6447	-0-	-245	-0-	6374	2	73	9	N	66					178
03	7409	X	7213	-0-	-196	-0-	7213	2			N	-0-					178
04	7170	X	6804	-0-	-366	-0-	6804	2			N	-0-					178
05	7378	X	6914	-0-	-464	-0-	6914	2			N	-0-					178
06	7110	X	6869	-0-	-241	-0-	6727	2	142	9	N	129					307
07	7041	X	6783	-0-	-258	-0-	6783	2			N	-0-					307

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
02	3332	X	3116	-0-	-216	-0-	3116	2			N	-0-					168
03	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	3317	2			N	-0-					168
04	3600	X	3020	-0-	-580	-0-	3020	2			N	-0-					168
05	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	3179	2			N	-0-					168
06	3600	X	3023	-0-	-577	-0-	3023	2			N	-0-					168
07	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	2			N	-0-					168

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
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	1824	2			N	-0-					133
03	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					133
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					133
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					133
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					133
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	2			N	-0-					133

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279	X	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	270	X	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	279	X	204	-0-	-75	-0-	204	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	1962	1	7139	2	N	-0-					-0-
03	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1911	1	7129	2	N	-0-					-0-
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	1882	1	8236	2	N	-0-					-0-
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	1767	1	7346	2	N	-0-					-0-
06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1834	1	7648	2	N	-0-					-0-
*07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1880	1	7371	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
02	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			N	-0-					159
03	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	5586	2			N	-0-					159
04	5850	X	5202	-0-	-648	-0-	5202	2			N	-0-					159
05	5921	X	5310	-0-	-611	-0-	5310	2			N	-0-					159
06	5670	X	5261	-0-	-409	-0-	5261	2			N	-0-					159
07	5797	X	5175	-0-	-622	-0-	5175	2			N	-0-					159

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
02	T. A.		116	-0-	116	116	25	1	91	2	N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DELROSE (BOSSIER SAND) //CONT.// 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		256	-0-	256	256	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		467	-0-	467	723	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		488	-0-	488	1211	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		548	-0-	548	1759	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		435	-0-	435	2194	30	1	405	2	Y	-0-					-0-
*07	2469		275	-0-	-2194	-0-	19	1	256	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

02	5824	X	5524	-0-	-300	-0-	5485	2	39	9	N	35	15	1			113
03	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	5978	2	36	9	N	33					146
04	6240	X	5700	-0-	-540	-0-	5663	2	37	9	N	34					180
05	6107	X	5142	-0-	-965	-0-	5096	2	46	9	N	42	14	1			208
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6349	2	47	9	N	43	177	1			74
07	6107	X	6082	-0-	-25	-0-	6013	2	69	9	N	63	15	1			122

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3242	2	9	9	N	8	10	1			97
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2870	2	15	9	N	14					111
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2622	2	9	9	N	8					119
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3535	2	17	9	N	15	10	1			124
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2456	2	12	9	N	11					135
*07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3801	2	25	9	N	23	9	1			149

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

02	13468	X	12383	-0-	-1085	-0-	1445	1	10853	2	N	77	138	1	1	8	76
							85	9									
03	13919	X	13529	-0-	-390	-0-	1585	1	11848	2	N	87	136	1	1	8	26
							96	9									
04	13470	X	8213	-0-	-5257	-0-	1037	1	7128	2	N	44	1	8			69
							48	9									
05	13826	X	11530	-0-	-2296	-0-	1279	1	10167	2	N	76	3	8			142
							84	9									
06	13260	X	10178	-0-	-3082	-0-	1109	1	8989	2	N	73	126	1			89
							80	9									
07	13702	X	13510	-0-	-192	-0-	1650	1	11777	2	N	75	131	1	5	8	28
							83	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

02	5404	X	3697	-0-	-1707	-0-	431	1	3237	2	N	26	48	1			27
							29	9									
03	5983	X	3630	-0-	-2353	-0-	425	1	3173	2	N	29	47	1			9
							32	9									
04	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	571	1	3920	2	N	15	1	8			23
							17	9									
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	664	1	5275	2	N	26	2	8			47
							29	9									
06	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	499	1	4048	2	N	25	42	1			30
							28	9									
07	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	427	1	3045	2	N	28	43	1	5	8	10
							31	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					110
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					110
04	2820	X	190	-0-	-2630	-0-	190	2			N	-0-					110
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					110
06	720	X	58	-0-	-662	-0-	58	2			N	-0-					110
*07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

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

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

02	9800	X	3626	-0-	-6174	-0-	165	1	3408	2	Y	48	44	1			55
							53	9									
03	10850	X	9967	-0-	-883	-0-	464	1	9360	2	Y	130	105	1			80
							143	9									
04	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	901	1	14446	2	Y	141	162	1			59
							155	9									
05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	787	1	13444	2	Y	128	144	1			43
							141	9									
06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	888	1	12099	2	Y	100	94	1			49
							110	9									
*07	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	911	1	11964	2	Y	106	99	1			56
							117	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

02	13300	X	7341	-0-	-5959	-0-	335	1	6917	2	Y	81	80	1			96
							89	9									
03	15128	X	7732	-0-	-7396	-0-	353	1	7128	2	Y	228	185	1			139
							251	9									
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	903	1	14485	2	Y	248	284	1			103
							273	9									
05	15128	X	15083	-0-	-45	-0-	820	1	14018	2	Y	223	251	1			75
							245	9									
06	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	947	1	12903	2	Y	169	163	1			81
							186	9									
07	16182	X	14395	-0-	-1787	-0-	1006	1	13206	2	Y	166	159	1			88
							183	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

02	4564	X	2579	-0-	-1985	-0-	119	1	2460	2	Y	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	284	1	5728	2	Y	-0-					-0-
04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	761	1	12203	2	Y	-0-					-0-
05	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	644	1	11008	2	Y	-0-					-0-
06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	694	1	9460	2	Y	-0-					-0-
*07	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	654	1	8582	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	2573	-0-	-2187	-0-	116	1	2403	2	Y	49	47	1			56
							54	9									
03	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	253	1	5103	2	Y	117	99	1			74
							129	9									
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	372	1	5960	2	Y	146	160	1			60
							161	9									
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	314	1	5375	2	Y	107	131	1			36
							118	9									
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	441	1	6012	2	Y	70	75	1			31
							77	9									
*07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	481	1	6317	2	Y	60	55	1			36
							66	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	8245	-0-	-2339	-0-	380	1	7837	2	Y	25	15	1			25
							28	9									
03	12276	X	195	-0-	-12081	-0-	7	1	145	2	Y	39	45	1			19
							43	9									
04	11880	X	49	-0-	-11831	-0-	2	1	37	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
05	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	920	1	15724	2	Y	62	45	1			20
							68	9									
06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	872	1	11890	2	Y	52	48	1			24
							57	9									
07	9114	X	8811	-0-	-303	-0-	621	1	8150	2	Y	36	43	1			17
							40	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	77	1	1581	2	Y	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	288	1	5815	2	Y	-0-					-0-
04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	735	1	11785	2	Y	-0-					-0-
05	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	716	1	12232	2	Y	-0-					-0-
06	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	852	1	11620	2	Y	-0-					-0-
*07	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	986	1	12945	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	936	2	42	9	Y	38	80	1			39
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1058	2	53	9	Y	48					87
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	876	2	28	9	Y	25	82	1			30
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1101	2	62	9	Y	56					86
06	990	N	700	-0-	-290	-0-	692	2	8	9	Y	7	81	1			12
07	930	N	730	-0-	-200	-0-	671	2	59	9	Y	54					66

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	115	1	2379	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	150	1	3017	2	Y	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	212	1	3398	2	Y	-0-					-0-
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	222	1	3796	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	221	1	3018	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2957	-0-	-639	-0-	209	1	2748	2	Y	-0-					-0-

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
02	19908	X	11418	-0-	-8490	-0-	517	1	10668	2	Y	212	195	1			245
							233	9									
03	26040	X	9500	-0-	-16540	-0-	432	1	8706	2	Y	329	298	1			276
							362	9									
04	25200	X	19452	-0-	-5748	-0-	1114	1	17866	2	Y	429	511	1			194
							472	9									
05	26040	X	25172	-0-	-868	-0-	1357	1	23199	2	Y	560	575	1			179
							616	9									
06	21600	X	19511	-0-	-2089	-0-	1304	1	17772	2	Y	395	372	1			202
							435	9									
07	20088	X	17884	-0-	-2204	-0-	1239	1	16270	2	Y	341	403	1			140
							375	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
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	680	1	657	2	N	26					59
							29	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	838	1	541	2	N	-0-					59
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	887	1	617	2	N	26					85
							29	9									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	991	1	622	2	N	22					107
							24	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	823	1	506	2	N	32					139
							35	9									
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	800	1	441	2	N	31					170
							34	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	980	#	735	-0-	-245	-0-	735	2			N	-0-					167
03	992	#	816	-0-	-176	-0-	816	2			N	-0-					167
04	930	#	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					167
05	930	#	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					167
06	870	#	694	-0-	-176	-0-	694	2			N	-0-					167
07	899	#	560	-0-	-339	-0-	560	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	Y	-0-					3
03	682	X	570	-0-	-112	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					3
04	660	X	378	-0-	-282	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					3
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
*06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					3
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	32	1	624	2	Y	3					6
							3	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	1					7
							1	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	3					10
							3	9									
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	Y	1					11
							1	9									
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	919	2	Y	-0-	9	1			2

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					5
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	58	1	1128	2	Y	2					7
							2	9									
04	1170	N	826	-0-	-344	-0-	40	1	785	2	Y	1					8
							1	9									
05	1209	N	909	-0-	-300	-0-	45	1	864	2	Y	-0-					8
*06	1140	N	669	-0-	-471	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					8
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	45	1	812	2	Y	-0-					8

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	N	-0-					95
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1827	2	N	-0-					95
04	3000	N	6581	-0-	3581	3581	270	1	6311	2	N	-0-					95
05	3100	N	5455	-0-	2355	5936	264	1	5191	2	N	-0-					95
06	3000	N	4847	-0-	1847	7783	266	1	4581	2	N	-0-					95
*07	12074	X	4291	-0-	-7783	-0-	231	1	4060	2	N	-0-					95

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	370	1	2939	2	Y	-0-					14
03	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	315	1	2465	2	Y	1					15
							1	9									
04	3330	X	1783	-0-	-1547	-0-	260	1	1522	2	Y	1					16
							1	9									
05	3441	X	1616	-0-	-1825	-0-	194	1	1422	2	Y	-0-					16
*06	3330	X	1336	-0-	-1994	-0-	238	1	1097	2	Y	1					17
							1	9									
07	3441	X	1308	-0-	-2133	-0-	121	1	1186	2	Y	1					18
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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

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
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	139	1	2808	2	Y	-0-					4
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	180	1	3521	2	Y	1					5
							1	9									
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	Y	2					7
							2	9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	160	1	3061	2	Y	-0-					7
*06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	162	1	2963	2	Y	1					8
							1	9									
*07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	186	1	3388	2	Y	-0-					8

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	1428	N	1246	-0-	-182	-0-	1246	2			N	-0-					162
03	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	1105	2			N	-0-					162
04	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	72	1	1080	2	N	-0-					162
05	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	173	1	882	2	N	-0-					162
06	1080	N	683	-0-	-397	-0-	683	2			N	-0-					162
07	1178	N	889	-0-	-289	-0-	10	1	879	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

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					26
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					26
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					26
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					26
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					26
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					130
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					130
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					130
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					130
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					130
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

02	644	N	589	-0-	-55	-0-	63	1	526	2	N	-0-					28
03	744	N	632	-0-	-112	-0-	38	1	594	2	N	-0-					28
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	671	2	N	-0-					28
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	N	-0-					28
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	N	-0-					28
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	34	1	513	2	N	-0-					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	113	1	2293	2	Y	-0-					19
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2535	2	Y	-0-					19
04	2760	N	2358	-0-	-402	-0-	114	1	2244	2	Y	-0-					19
05	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	115	1	2204	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	2580	N	2082	-0-	-498	-0-	108	1	1974	2	Y	-0-					19
07	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	125	1	2272	2	Y	-0-					19

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
02	2016	N	1891	-0-	-125	-0-	89	1	1802	2	Y	-0-					17
03	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	100	1	1954	2	Y	-0-					17
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	99	1	1945	2	Y	-0-					17
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	Y	-0-					17
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	133	1	2442	2	Y	-0-					17
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	108	1	1961	2	Y	-0-					17

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
02	4284	X	4131	-0-	-153	-0-	194	1	3928	2	Y	8					34
							9	9									
03	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	224	1	4370	2	Y	6					40
							7	9									
04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	214	1	4227	2	Y	7					47
							8	9									
05	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	229	1	4380	2	Y	6					53
							7	9									
06	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	230	1	4204	2	Y	3					56
							3	9									
*07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	244	1	4437	2	Y	3					59
							3	9									

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
02	5180	X	4820	-0-	-360	-0-	226	1	4583	2	Y	10					40
							11	9									
03	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	257	1	5022	2	Y	6					46
							7	9									
04	5490	X	5050	-0-	-440	-0-	243	1	4797	2	Y	9					55
							10	9									
05	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	248	1	4743	2	Y	6	1	8			60
							7	9									
06	5340	X	4641	-0-	-699	-0-	240	1	4398	2	Y	3					63
							3	9									
07	5332	X	4645	-0-	-687	-0-	242	1	4399	2	Y	4					67
							4	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4809	-0-	-287	-0-	226	1	4573	2	Y	9					43
							10	9									
03	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	251	1	4918	2	Y	6					49
							7	9									
04	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	238	1	4683	2	Y	9					58
							10	9									
05	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	256	1	4887	2	Y	6	1	8			63
							7	9									
06	5160	X	5033	-0-	-127	-0-	260	1	4769	2	Y	4					67
							4	9									
07	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	265	1	4834	2	Y	2					69
							2	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	109	1	2196	2	Y	-0-					58
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	127	1	2483	2	Y	-0-					58
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	133	1	2628	2	Y	-0-					58
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	138	1	2547	2	Y	-0-					58
07	2852	N	2615	-0-	-237	-0-	136	1	2479	2	Y	-0-					58

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	117	1	2371	2	Y	3					18
							3	9									
03	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	130	1	2549	2	Y	5					23
							6	9									
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	130	1	2569	2	Y	4					27
							4	9									
05	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	134	1	2556	2	Y	4					31
							4	9									
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	140	1	2575	2	Y	2					33
							2	9									
*07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	143	1	2608	2	Y	1					34
							1	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

02	1092	N	1017	-0-	-75	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					65
03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					65
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1083	2	18	9	N	16					81
05	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	80	1	953	2	N	-0-					81
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					81
07	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	2			N	-0-					81

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					8
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					8
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					8
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					8
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					8
07	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	2			N	-0-					8

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					12
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					12
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					12
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					12
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					12
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					12

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	2	N	-0-					-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	N	-0-					-0-
04	540 N	394	-0-	-146	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
05	651 N	465	-0-	-186	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-
06	660 N	524	-0-	-136	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	3			N	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					80
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	176	1	2842	2	N	-0-					80
04	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2368	2			N	-0-					80
05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	214	1	2250	2	N	-0-					80
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	101	1	2456	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	370	1	2570	2	N	-0-					80

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

02	2464	N	2459	-0-	-5	-0-	172	1	2287	2	N	-0-					33
03	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	161	1	2419	2	N	-0-					33
04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	58	1	2404	2	N	-0-					33
05	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	307	1	2401	2	N	-0-					33
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	200	1	2312	2	N	1	1	8			33
							1	9									
*07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	192	1	2415	2	N	-0-					33

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

02	DLQ G-10		3390	-0-	3390	3390	826	1	2564	2	N	-0-					150
03	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6613	582	1	2641	2	N	-0-					150
04	9552	X	2939	-0-	-6613	-0-	383	1	2556	2	N	-0-					150
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	664	1	2615	2	N	20					170
							22	9									
06	3540	X	2691	-0-	-849	-0-	525	1	2165	2	N	1	154	1			17
							1	9									
07	3658	X	3317	-0-	-341	-0-	599	1	2718	2	N	-0-					17

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					220
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					220
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	N	-0-					220
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	116	1	592	2	N	-0-					220
06	840	N	536	-0-	-304	-0-	536	2			N	-0-					220
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	7	1	550	2	N	-0-					220

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584

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
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	499	1	2408	2	N	-0-					30
03	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	116	1	2497	2	N	-0-					30
04	2880	X	2217	-0-	-663	-0-	2217	2			N	-0-					30
05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2			N	-0-					30
06	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	86	1	2499	2	N	1	1	8			30
							1	9									
07	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	22	1	2607	2	N	-0-					30

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
02	DLQ G-10		4623	-0-	4623	4623	366	1	4257	2	N	-0-					125
03	DLQ G-10		5144	-0-	5144	9767	416	1	4728	2	N	-0-					125
04	14671	X	4904	-0-	-9767	-0-	271	1	4633	2	N	-0-					125
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	643	1	4495	2	N	-0-					125
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	589	1	4411	2	N	6	1	8			130
							7	9									
07	5146	X	4593	-0-	-553	-0-	391	1	4202	2	N	-0-					130

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
02	DLQ G-10		3985	-0-	3985	3985	3965	2	20	9	N	18	1	8			157
03	DLQ G-10		6002	-0-	6002	9987	1635	1	4365	2	N	2	2	8			157
							2	9									
04	15972	X	5985	-0-	-9987	-0-	1787	1	4188	2	N	9	4	8			162
							10	9									
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4150	2	6	9	N	5	2	8			165
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	1689	1	3977	2	N	9	4	8			170
							10	9									
*07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1643	1	4219	2	N	10					180
							11	9									

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
02	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3476	2	1	9	N	1	1	8			145
03	DLQ G-10		3715	-0-	3715	7192	301	1	3414	2	N	-0-					145
04	10486	X	3294	-0-	-7192	-0-	182	1	3111	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	481	1	3363	2	N	-0-					145
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	426	1	3196	2	N	1	1	8			145
							1	9									
*07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	317	1	3409	2	N	-0-					145

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
02	DLQ G-10		5354	-0-	5354	5354	376	1	4978	2	N	-0-					33
03	DLQ G-10		5857	-0-	5857	11211	364	1	5493	2	N	-0-					33
04	16468	X	5257	-0-	-11211	-0-	124	1	5133	2	N	-0-					33
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	670	1	5239	2	N	-0-					33
06	5730	X	5358	-0-	-372	-0-	427	1	4931	2	N	-0-					33
07	5921	X	5594	-0-	-327	-0-	413	1	5181	2	N	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
02	DLQ G-10		10099	-0-	10099	10099	800	1	9298	2	N	1	1	8			180
							1	9									
03	DLQ G-10		11195	-0-	11195	21294	906	1	10289	2	N	-0-					180
04	31707	X	10413	-0-	-21294	-0-	576	1	9836	2	N	1	1	8			180
							1	9									
05	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	1396	1	9761	2	N	10	148	1			42
							11	9									
06	10830	X	10519	-0-	-311	-0-	1237	1	9274	2	N	7	2	8			47
							8	9									
07	11191	X	10902	-0-	-289	-0-	929	1	9973	2	N	-0-					47

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
02	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	514	1	5975	2	N	1	1	8			108
							1	9									
03	DLQ G-10		7063	-0-	7063	13553	571	1	6488	2	N	4					112
							4	9									
04	19792	X	6239	-0-	-13553	-0-	345	1	5893	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	886	1	6196	2	N	-0-					112
06	6960	X	6710	-0-	-250	-0-	789	1	5913	2	N	7	2	8			117
							8	9									
07	7192	X	6371	-0-	-821	-0-	543	1	5825	2	N	3					120
							3	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
04	690	N	363	-0-	-327	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	42	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	26	1	402	2	N	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	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
02	1064	N	697	-0-	-367	-0-	67	1	630	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	711	-0-	-436	-0-	42	1	669	2	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	66	1	1041	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	13	1	1145	2	N	-0-			45
03	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	15	1	1106	2	N	-0-			45
04	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	11	1	1135	2	N	-0-			45
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	N	-0-			45
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1321	2	N	-0-			45
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	14	1	1335	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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	868	N	430	-0-	-438	-0-	41	1	389	2	N	-0-			-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	50	1	794	2	N	-0-			-0-
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	44	1	781	2	N	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	N	-0-			-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	46	1	723	2	N	-0-			-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	50	1	798	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
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	120	1	1108	2	N	-0-			-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	N	-0-			-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	125	1	2191	2	N	-0-			-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	125	1	2009	2	N	-0-			-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	138	1	2106	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	126	1	1931	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
02	1512	N	1197	-0-	-315	-0-	114	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	73	1	1154	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	979	-0-	-551	-0-	52	1	927	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	994	-0-	-339	-0-	57	1	937	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	610	-0-	-590	-0-	36	1	574	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	59	1	941	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
02	1428	N	1097	-0-	-331	-0-	105	1	992	2	N	-0-			18
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	85	1	1340	2	N	-0-			18
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	N	-0-			18
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	N	-0-			18
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	81	1	1280	2	N	-0-			18
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	78	1	1237	2	N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	N	-0-			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	N	-0-			-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	31	1	551	2	N	-0-			-0-
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	34	1	560	2	N	-0-			-0-
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	30	1	479	2	N	-0-			-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	30	1	483	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1008	N	806	-0-	-202	-0-	78	1	728	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	63	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	55	1	971	2	N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	2	N	-0-					-0-
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

02	560	N	101	-0-	-459	-0-	10	1	91	2	N	-0-					29
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					29
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	N	-0-					29
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	N	-0-					29
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					29
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	167	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	104	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	96	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	90	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1369	-0-	-341	-0-	82	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	93	1	1464	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	181	1	1712	2	N	-0-					17
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	97	1	1536	2	N	-0-					17
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	84	1	1494	2	N	-0-					17
05	2108	N	1607	-0-	-501	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					17
06	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	91	1	1437	2	N	-0-					17
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	95	1	1507	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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

02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	122	1	1153	2	N	-0-					5
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					5
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					5
05	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	66	1	1100	2	N	-0-					5
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1071	2	N	-0-					5
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	70	1	1115	2	N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	96	1	915	2	N	-0-					8
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	2	N	-0-					8
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	N	-0-					8
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	2	N	-0-					8
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	75	1	1178	2	N	-0-					8
07	1023	N	742	-0-	-281	-0-	44	1	698	2	N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1038	-0-	-418	-0-	101	1	937	2	N	-0-					57
03	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	76	1	1180	2	N	-0-					57
04	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	63	1	1105	2	N	-0-					57
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	76	1	1228	2	N	-0-					57
06	1230	N	907	-0-	-323	-0-	56	1	851	2	N	-0-					57
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	N	-0-					57

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	89	1	843	2	N	-0-					-0-
03	961	N	373	-0-	-588	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	640	-0-	-383	-0-	36	1	604	2	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	N	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

02	308	N	243	-0-	-65	-0-	23	1	220	2	N	-0-					-0-
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

02	784	N	705	-0-	-79	-0-	69	1	636	2	N	-0-					179
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	N	-0-					179
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	36	1	635	2	N	-0-					179
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	42	1	675	2	N	-0-					179
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	43	1	651	2	N	-0-					179
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	2	N	-0-					179

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

02	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	112	1	1032	2	N	2	169	1			25
							2	9									
03	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	76	1	1175	2	N	-0-					25
04	1410	N	738	-0-	-672	-0-	40	1	698	2	N	-0-					25
05	1271	N	872	-0-	-399	-0-	51	1	821	2	N	-0-					25
06	1200	N	925	-0-	-275	-0-	57	1	868	2	N	-0-					25
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	54	1	835	2	N	-0-					25

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

02	924	N	735	-0-	-189	-0-	8	1	727	2	N	-0-					32
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	14	1	1034	2	N	-0-					32
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	-0-					32
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	-0-					32
06	1020	N	699	-0-	-321	-0-	8	1	691	2	N	-0-					32
07	930	N	758	-0-	-172	-0-	8	1	750	2	N	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	174	1	1633	2	N	-0-					25
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	111	1	1740	2	N	-0-					25
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	92	1	1635	2	N	-0-					25
05	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	97	1	1592	2	N	-0-					25
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	102	1	1599	2	N	-0-					25
07	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	100	1	1569	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

02	868	N	821	-0-	-47	-0-	79	1	742	2	N	-0-					40
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	59	1	932	2	N	-0-					40
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	45	1	796	2	N	-0-					40
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	50	1	827	2	N	-0-					40
06	960	N	734	-0-	-226	-0-	44	1	690	2	N	-0-					40
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	51	1	798	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	10	1	865	2	N	-0-					127
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					127
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	N	-0-					127
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	9	1	838	2	N	-0-					127
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	9	1	857	2	N	-0-					127
07	992	N	814	-0-	-178	-0-	9	1	805	2	N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	-0-					110
03	713	N	616	-0-	-97	-0-	37	1	579	2	N	-0-					110
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	27	1	467	2	N	-0-					110
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	2	N	-0-					110
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	31	1	468	2	N	-0-					110
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	29	1	443	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

02	2800	N	2766	-0-	-34	36	267	1	2468	2	N	28	176	1			25
							31	9									
03	2467	N	2431	-0-	-36	-0-	147	1	2284	2	N	-0-					25
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					25
05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	107	1	1720	2	N	-0-					25
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	177	1	2703	2	N	-0-					25
07	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	132	1	2032	2	N	-0-					25

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	519	2	N	-0-					42
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	36	1	571	2	N	-0-					42
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					42
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	N	-0-					42
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	31	1	489	2	N	-0-					42
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	30	1	474	2	N	-0-					42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	308	N	125	-0-	-183	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	2	N	-0-					-0-
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	33	1	521	2	N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

02	2352	N	994	-0-	-1358	-0-	97	1	897	2	N	-0-					35
03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	107	1	1664	2	N	-0-					35
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	2	N	-0-					35
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					35
06	1710	N	825	-0-	-885	-0-	51	1	774	2	N	-0-					35
*07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	138	1	2125	2	N	-0-					35

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	2317	1	10531	2	N	20					161
							22	9									
03	15159	X	10491	-0-	-4668	-0-	1049	1	9420	2	N	20					181
							22	9									
04	15690	X	14001	-0-	-1689	-0-	1158	1	12830	2	N	12					193
							13	9									
05	16213	X	12045	-0-	-4168	-0-	1040	1	10974	2	N	28					221
							31	9									
06	15690	X	15436	-0-	-254	-0-	1071	1	14326	2	N	35					256
							39	9									
07	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					256

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	6992	-0-	-1352	-0-	1259	1	5722	2	N	10					166
							11	9									
03	9238	X	8576	-0-	-662	-0-	857	1	7698	2	N	19					185
							21	9									
04	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	728	1	8066	2	N	10					195
							11	9									
05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	811	1	8563	2	N	2					197
							2	9									
*06	9000	X	8977	-0-	-23	-0-	624	1	8341	2	N	11	1	8			207
							12	9									
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					207

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					5
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					5
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					5
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					5
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					5
07	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	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
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					70
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1472	2	10	9	N	9					79
04	1500	N	872	-0-	-628	-0-	872	2			N	-0-					79
05	1364	N	900	-0-	-464	-0-	900	2			N	-0-					79
06	1440	N	722	-0-	-718	-0-	722	2			N	-0-					79
07	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					79

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
02	924	N	386	-0-	-538	-0-	386	2			N	-0-					117
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1090	2	162	9	N	147					264
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					264
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					264
06	1200	N	681	-0-	-519	-0-	681	2			N	-0-					264
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					264

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 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
02	1428	N	793	-0-	-635	-0-	793	2			N	-0-					57
03	992	N	97	-0-	-895	-0-	97	2			N	-0-					57
04	660	N	322	-0-	-338	-0-	322	2			N	-0-					57
05	868	N	193	-0-	-675	-0-	193	2			N	-0-					57
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					57
07	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 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
02	1148	N	931	-0-	-217	-0-	931	2			N	-0-					150
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					150
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					150
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					150
06	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-					150
07	1054	N	635	-0-	-419	-0-	635	2			N	-0-					150

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 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
02	4368	X	3948	-0-	-420	-0-	3942	2	6	9	N	5	1	8			159
03	4836	X	4220	-0-	-616	-0-	4214	2	6	9	N	5					164
04	4590	X	3888	-0-	-702	-0-	3888	2			N	-0-					164
05	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	4210	2			N	-0-					164
06	4230	X	2207	-0-	-2023	-0-	2207	2			N	-0-					164
07	4371	X	663	-0-	-3708	-0-	663	2			N	-0-					164

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-			12
03	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	49	1	953	2	Y	-0-			12
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	50	1	988	2	Y	-0-			12
05	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	54	1	1027	2	Y	-0-			12
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	65	1	1184	2	Y	-0-			12
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	1323	2	Y	-0-			12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	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. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

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

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

02	2800	N	1186	-0-	-1614	5001	1186	2			N	-0-					104
03	3100	N	1527	-0-	-1573	3428	1527	2			N	-0-					104
04	3000	N	1266	-0-	-1734	1694	1266	2			N	-0-					104
05	3100	N	2530	-0-	-570	1124	2530	2			N	-0-					104
*06	2681	N	1557	-0-	-1124	-0-	1557	2			N	-0-					104
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-					5
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	2	Y	1					6
							1	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	Y	2					8
							2	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1355	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					9
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	1					10
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

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

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-					3
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	4					7
							4	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	Y	-0-	6	1			1
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	64	1	1222	2	Y	-0-					1
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	64	1	1156	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

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

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
02	1456	N	1169	-0-	-287	-0-	55	1	1113	2	Y	1					5
							1	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	Y	1					6
							1	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	1					7
							1	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	1					2
							1	9									
07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	78	1	1424	2	Y	1					3
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	77	1	1553	2	Y	-0-					25
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-					25
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-					25
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	Y	3					28
							3	9									
*06	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	87	1	1586	2	Y	-0-					28
07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	90	1	1633	2	Y	3					31
							3	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	110	1	2220	2	Y	1					5
							1	9									
03	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	133	1	2610	2	Y	1					6
							1	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	124	1	2448	2	Y	1					7
							1	9									
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	131	1	2499	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	132	1	2417	2	Y	1					2
							1	9									
07	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	135	1	2454	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1469	2	Y	-0-					16
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-					16
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	Y	-0-					16
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	-0-					16
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1291	2	Y	2					18
							2	9									
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-					18

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	49	1	991	2	Y	2					4
							2	9									
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	54	1	1065	2	Y	2					6
							2	9									
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	56	1	1105	2	Y	2					8
							2	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	Y	1					11
							1	9									
07	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	58	1	1063	2	Y	-0-	9	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	452	-0-	-80	-0-	21	1	416	2	Y	14					31
							15	9									
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	24	1	479	2	Y	1					32
							1	9									
04	540	N	263	-0-	-277	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					32
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					32
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	Y	1					33
							1	9									
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-	21	1			12

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1676	2	Y	1					17
							1	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-					17
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	91	1	1788	2	Y	-0-					17
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	Y	10					27
							11	9									
*06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-					27
*07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	117	1	2132	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2175	-0-	-65	-0-	102	1	2073	2	Y	-0-					23
03	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	117	1	2285	2	Y	-0-					23
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	111	1	2187	2	Y	-0-					23
05	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	118	1	2263	2	Y	-0-					23
*06	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	119	1	2179	2	Y	1					24
							1	9									
07	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	122	1	2225	2	Y	-0-					24

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		397	-0-	397	397	18	1	372	2	Y	6					22
							7	9									
03	T. A.		470	-0-	470	867	23	1	447	2	Y	-0-					22
04	T. A.		382	-0-	382	1249	18	1	364	2	Y	-0-					22
05	1249	X	-0-	-0-	-1249	-0-					Y	-0-					22
*06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					22
07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			Y	-0-	14	1			8

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
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-					9
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	55	1	1084	2	Y	4					13
							4	9									
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-	11	1			2
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	2	Y	-0-					2
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	Y	-0-					2
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-					5
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	Y	1					6
							1	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	2	Y	2					8
							2	9									
05	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	88	1	1687	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	93	1	1708	2	Y	-0-					9
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	100	1	1815	2	Y	1					10
							1	9									

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
02	1904	N	1849	-0-	-55	-0-	87	1	1762	2	Y	-0-					3
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	99	1	1937	2	Y	5					8
							6	9									
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-	7	1			1
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	100	1	1917	2	Y	-0-					1
*06	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	101	1	1850	2	Y	-0-					1
07	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	103	1	1880	2	Y	-0-					1

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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					8
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	279	2	Y	5					13
							6	9									
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	11	1			2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1057	-0-	-175	-0-	50	1	1006	2	Y	1					9
							1	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	2					11
							2	9									
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	61	1	1194	2	Y	14					25
							15	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-					25
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	Y	3					28
							3	9									
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-	21	1			7

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
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	96	1	1944	2	Y	-0-					19
03	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	108	1	2116	2	Y	2					21
							2	9									
04	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	103	1	2025	2	Y	-0-	18	1			3
05	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	105	1	2000	2	Y	-0-					3
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	111	1	2044	2	Y	6					9
							7	9									
07	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	114	1	2074	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	Y	-0-					19
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	Y	2					21
							2	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	2	Y	-0-	18	1			3
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	Y	-0-					3
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	908	2	Y	6					9
							7	9									
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	108	1	2186	2	Y	-0-					16
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	2	Y	-0-					16
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2330	2	Y	-0-					16
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	125	1	2396	2	Y	-0-					16
*06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	127	1	2320	2	Y	1					17
							1	9									
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	128	1	2336	2	Y	-0-					17

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					2
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					2
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					2
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	49	1	987	2	Y	-0-					3
03	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	53	1	1037	2	Y	5					8
							6	9									
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-	7	1			1
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-					1
*06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	53	1	969	2	Y	-0-					1
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	49	1	885	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	Y	2					4
							2	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1711	2	Y	2					6
							2	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	83	1	1645	2	Y	2					8
							2	9									
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	81	1	1548	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	86	1	1579	2	Y	1					11
							1	9									
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	89	1	1627	2	Y	-0-	9	1			2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	1					4
							1	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	Y	1					5
							1	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	769	2	Y	1					6
							1	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	1					2
							1	9									
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

02	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	87	1	1768	2	Y	1					5
							1	9									
03	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	105	1	2055	2	Y	1					6
							1	9									
04	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	100	1	1973	2	Y	-0-					6
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-	6	1			-0-
*06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	108	1	1983	2	Y	1					1
							1	9									
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	110	1	1995	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	Y	-0-					15
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1159	2	Y	1					16
							1	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	Y	1					17
							1	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	Y	-0-					17
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1157	2	Y	1					18
							1	9									
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	-0-					18

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

02	2632	X	451	-0-	-2181	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					18
03	1860	N	512	-0-	-1348	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					18
04	1620	N	359	-0-	-1261	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					18
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	Y	8					26
							9	9									
*06	510	N	186	-0-	-324	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					26
07	372	N	118	-0-	-254	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	1					3
							1	9									
03	2294	N	1581	-0-	-713	-0-	77	1	1501	2	Y	3					6
							3	9									
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	103	1	2029	2	Y	1					7
							1	9									
05	2294	N	1813	-0-	-481	-0-	90	1	1720	2	Y	3					10
							3	9									
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	105	1	1919	2	Y	1					11
							1	9									
*07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	124	1	2252	2	Y	-0-	9	1			2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	Y	2					4
							2	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	940	2	Y	2					6
							2	9									
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	34	1	680	2	Y	1					7
							1	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
*06	900	N	1	-0-	-899	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			Y	-0-	6	1			1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	102	1	2063	2	Y	1					20
							1	9									
03	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	113	1	2215	2	Y	3					23
							3	9									
04	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	110	1	2160	2	Y	1					24
							1	9									
05	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	115	1	2197	2	Y	3					27
							3	9									
*06	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	116	1	2132	2	Y	-0-	20	1			7
07	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	120	1	2182	2	Y	-0-					7

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
02	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	104	1	2107	2	Y	1					5
							1	9									
03	2666	N	2435	-0-	-231	-0-	118	1	2316	2	Y	1					6
							1	9									
04	2700	N	2322	-0-	-378	-0-	112	1	2209	2	Y	1					7
							1	9									
05	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	115	1	2194	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	118	1	2157	2	Y	1					2
							1	9									
07	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	122	1	2215	2	Y	1					3
							1	9									

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
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	2					15
							2	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	3					18
							3	9									
04	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	55	1	1082	2	Y	1					19
							1	9									
05	1240	N	999	-0-	-241	-0-	49	1	946	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	53	1	957	2	Y	-0-					4

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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					13
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					13
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					13
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					13
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	-0-					13
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					13

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
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	53	1	1063	2	Y	1					3
							1	9									
03	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	54	1	1048	2	Y	3					6
							3	9									
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	34	1	665	2	Y	1					7
							1	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					7
*06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					7
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	6	1			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	110	1	2218	2	Y	-0-					3
03	2852	N	2527	-0-	-325	-0-	123	1	2404	2	Y	-0-					3
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	125	1	2464	2	Y	-0-					3
05	2573	N	2213	-0-	-360	-0-	110	1	2103	2	Y	-0-					3
*06	2460	N	2152	-0-	-308	-0-	111	1	2041	2	Y	-0-					3
07	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	136	1	2480	2	Y	-0-					3

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					2
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					2
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					2
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					5
03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	66	1	1285	2	Y	1					6
							1	9									
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	63	1	1241	2	Y	2					8
							2	9									
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	65	1	1241	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	66	1	1209	2	Y	-0-					9
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	67	1	1225	2	Y	1					10
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

02	1344	N	1316	-0-	-28	-0-	62	1	1252	2	Y	2					4
							2	9									
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	69	1	1340	2	Y	2					6
							2	9									
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	69	1	1357	2	Y	2					8
							2	9									
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	71	1	1352	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	1					11
							1	9									
07	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	75	1	1366	2	Y	-0-	9	1			2

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

02	2408	N	2198	-0-	-210	-0-	103	1	2094	2	Y	1					9
							1	9									
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	Y	-0-					9
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	119	1	2357	2	Y	-0-					9
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	123	1	2343	2	Y	14					23
							15	9									
*06	2580	N	2169	-0-	-411	-0-	112	1	2057	2	Y	-0-					23
07	2573	N	1943	-0-	-630	-0-	101	1	1842	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	26	1	533	2	Y	2					4
							2	9									
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	25	1	482	2	Y	2					6
							2	9									
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	23	1	445	2	Y	2					8
							2	9									
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	24	1	457	2	Y	2					10
							2	9									
*06	480	N	466	-0-	-14	-0-	24	1	441	2	Y	1					11
							1	9									
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	22	1	402	2	Y	-0-	9	1			2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1058	2	Y	2					15
							2	9									
03	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	49	1	962	2	Y	3					18
							3	9									
04	1200	N	750	-0-	-450	-0-	36	1	713	2	Y	1					19
							1	9									
05	1240	N	987	-0-	-253	-0-	49	1	935	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
*06	990	N	857	-0-	-133	-0-	44	1	813	2	Y	-0-					4
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					4

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
02	728	N	248	-0-	-480	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					5
03	589	N	367	-0-	-222	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					5
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	949	2	Y	3					8
							3	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					8
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	1					9
							1	9									
07	1023	N	629	-0-	-394	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					9

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					4
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					4
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	-0-					4
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					4
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					4
07	744	N	359	-0-	-385	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1429	2	Y	-0-					13
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	76	1	1485	2	Y	-0-					13
04	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	70	1	1372	2	Y	-0-					13
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	79	1	1504	2	Y	18	28	1			3
							20	9									
*06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	77	1	1414	2	Y	-0-					3
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	74	1	1354	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1321	2	Y	2					4
							2	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	Y	2					6
							2	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1340	2	Y	2					8
							2	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1314	2	Y	1					11
							1	9									
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1343	2	Y	-0-	9	1			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

02	364	N	318	-0-	-46	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					15
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					15
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					15
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					15
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					15
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	72	1	1462	2	Y	-0-					10
03	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	81	1	1590	2	Y	-0-					10
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	78	1	1529	2	Y	-0-					10
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	81	1	1545	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
*06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	83	1	1514	2	Y	1					7
							1	9									
07	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	81	1	1474	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

02	644	N	434	-0-	-210	-0-	20	1	414	2	Y	-0-					19
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					19
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					19
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					19
*06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					19
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	114	1	2299	2	Y	1					5
							1	9									
03	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	131	1	2558	2	Y	2					7
							2	9									
04	2700	N	2547	-0-	-153	-0-	123	1	2422	2	Y	2					9
							2	9									
05	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	125	1	2383	2	Y	2					11
							2	9									
*06	2610	N	2524	-0-	-86	-0-	130	1	2391	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
07	2635	N	2438	-0-	-197	-0-	127	1	2309	2	Y	2					6
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2073	-0-	-419	-0-	98	1	1975	2	Y	-0-					2
03	2728	N	2404	-0-	-324	-0-	117	1	2287	2	Y	-0-					2
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-					2
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	129	1	2461	2	Y	-0-					2
*06	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	120	1	2202	2	Y	-0-					2
07	2728	N	2370	-0-	-358	-0-	123	1	2247	2	Y	-0-					2

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
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-					3
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1852	2	Y	-0-					3
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-					3
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	97	1	1848	2	Y	-0-					3
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	94	1	1726	2	Y	-0-					3
07	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	88	1	1597	2	Y	-0-					3

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
02	2016	N	1984	-0-	-32	-0-	93	1	1891	2	Y	-0-					15
03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	105	1	2063	2	Y	1					16
							1	9									
04	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	96	1	1901	2	Y	1					17
							1	9									
05	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	101	1	1932	2	Y	-0-					17
*06	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	108	1	1984	2	Y	1					18
							1	9									
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	110	1	2005	2	Y	2					20
							2	9									

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
02	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	61	1	1239	2	Y	2					15
							2	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	Y	3					18
							3	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	2	Y	2					20
							2	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	105	1	2006	2	Y	3	19	1			4
							3	9									
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	112	1	2049	2	Y	-0-					4
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	124	1	2260	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					9
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	62	1	1213	2	Y	4					13
							4	9									
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	59	1	1158	2	Y	-0-	11	1			2
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					2
*06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	58	1	1062	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1388	2	Y	-0-					15
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1522	2	Y	1					16
							1	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1441	2	Y	1					17
							1	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	65	1	1243	2	Y	-0-					17
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1408	2	Y	1					18
							1	9									
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	77	1	1397	2	Y	2					20
							2	9									

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	2	Y	1					9
							1	9									
03	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	85	1	1671	2	Y	-0-					9
04	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	80	1	1578	2	Y	-0-					9
05	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	83	1	1588	2	Y	14					23
							15	9									
*06	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	81	1	1493	2	Y	-0-					23
07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	84	1	1523	2	Y	-0-					23

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

02	448	N	310	-0-	-138	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					5
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					5
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					5
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					5
*06	450	N	209	-0-	-241	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					5
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

02	644	N	509	-0-	-135	-0-	24	1	484	2	Y	1					12
							1	9									
03	899	N	759	-0-	-140	-0-	35	1	682	2	Y	38	37	1			13
							42	9									
04	780	N	343	-0-	-437	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					13
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13
*06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					13
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2632	N	2299	-0-	-333	-0-	108	1	2191	2	Y	-0-					10
03	2790	N	2581	-0-	-209	-0-	126	1	2455	2	Y	-0-					10
04	2580	N	2531	-0-	-49	-0-	122	1	2408	2	Y	1					11
							1	9									
05	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	126	1	2402	2	Y	-0-					11
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	132	1	2427	2	Y	-0-					11
07	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	134	1	2447	2	Y	3					14
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-					7
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	125	1	2453	2	Y	1					8
							1	9									
04	2670	N	2431	-0-	-239	-0-	117	1	2312	2	Y	2					10
							2	9									
05	2604	N	2176	-0-	-428	-0-	108	1	2067	2	Y	1					11
							1	9									
*06	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	120	1	2195	2	Y	-0-					11
*07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	147	1	2677	2	Y	1					12
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					9
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1184	2	Y	4					13
							4	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-	11	1			2
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					2
*06	1200	N	952	-0-	-248	-0-	49	1	903	2	Y	-0-					2
07	1209	N	956	-0-	-253	-0-	50	1	906	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

02	2492	N	2295	-0-	-197	-0-	108	1	2186	2	Y	1					25
							1	9									
03	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	123	1	2409	2	Y	-0-					25
04	2670	N	2408	-0-	-262	-0-	116	1	2292	2	Y	-0-					25
05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	124	1	2378	2	Y	10	29	1			6
							11	9									
*06	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	123	1	2249	2	Y	2					8
							2	9									
07	2480	N	1506	-0-	-974	-0-	78	1	1427	2	Y	1					9
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

02	1876	N	1788	-0-	-88	-0-	84	1	1704	2	Y	-0-					5
03	2170	N	1337	-0-	-833	-0-	65	1	1272	2	Y	-0-					5
04	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	86	1	1705	2	Y	-0-					5
05	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	97	1	1846	2	Y	-0-					5
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	Y	-0-					5
07	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	72	1	1302	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2184	N	2030	-0-	-154	-0-	96	1	1933	2	Y	1					9
							1	9									
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2394	2	Y	2					11
							2	9									
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	111	1	2188	2	Y	14					25
							15	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	121	1	2313	2	Y	-0-					25
*06	2430	N	2308	-0-	-122	-0-	119	1	2186	2	Y	3					28
							3	9									
07	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	118	1	2141	2	Y	-0-	21	1			7

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

02	308	N	247	-0-	-61	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					9
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	Y	4					13
							4	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-	11	1			2
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					2
*06	660	N	602	-0-	-58	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					2
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	83	1	1684	2	Y	-0-					16
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					16
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	85	1	1667	2	Y	-0-					16
05	1891	N	1583	-0-	-308	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-					16
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	2	Y	-0-					16
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1805	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 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
02	2150	X	2098	-0-	-52	-0-	99	1	1998	2	Y	1					7
							1	9									
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					7
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	234	1	4621	2	Y	-0-					7
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	271	1	5178	2	Y	13					20
							14	9									
*06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	256	1	4700	2	Y	-0-					20
*07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	232	1	4218	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 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
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					9
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1892	2	Y	4					13
							4	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1	1926	2	Y	-0-	11	1			2
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1958	2	Y	-0-					2
*06	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	93	1	1713	2	Y	-0-					2
07	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	99	1	1798	2	Y	-0-					2

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 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
02	2044	N	1599	-0-	-445	-0-	75	1	1524	2	Y	-0-					20
03	2201	N	1743	-0-	-458	-0-	85	1	1656	2	Y	2					22
							2	9									
04	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	79	1	1554	2	Y	-0-	19	1			3
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	87	1	1660	2	Y	-0-					3
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	92	1	1678	2	Y	6					9
							7	9									
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	109	1	1980	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	492	-0-	-208	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					3
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	25	1	493	2	Y	5					8
							6	9									
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	23	1	452	2	Y	-0-	7	1			1
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					1
*06	510	N	439	-0-	-71	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					1
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-					10
03	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	78	1	1516	2	Y	-0-					10
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	82	1	1622	2	Y	-0-					10
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	86	1	1645	2	Y	-0-					10
*06	1530	N	1123	-0-	-407	-0-	58	1	1065	2	Y	-0-					10
07	1767	N	1380	-0-	-387	-0-	72	1	1304	2	Y	4					14
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	2					4
							2	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	2					6
							2	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	2					8
							2	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	2					10
							2	9									
*06	420	N	409	-0-	-11	-0-	21	1	387	2	Y	1					11
							1	9									
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	21	1	381	2	Y	-0-	9	1			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1770	-0-	-358	-0-	83	1	1687	2	Y	-0-					3
03	2356	N	1682	-0-	-674	-0-	82	1	1600	2	Y	-0-					3
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-					3
05	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					3
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1699	2	Y	-0-					3
07	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	91	1	1648	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1903	-0-	-813	-0-	90	1	1813	2	Y	-0-					33
03	2976	N	2331	-0-	-645	-0-	113	1	2218	2	Y	-0-					33
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-					33
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	2417	2	Y	-0-					33
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	132	1	2422	2	Y	2					35
							2	9									
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	143	1	2598	2	Y	-0-					35

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-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	88	X	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	63	1	1269	2	Y	-0-					17
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	2	Y	-0-					17
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	-0-					17
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					17
*06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	75	1	1366	2	Y	2					19
							2	9									
07	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	79	1	1432	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	49	1	991	2	Y	2					17
							2	9									
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	56	1	1105	2	Y	2					19
							2	9									
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	50	1	991	2	Y	-0-					19
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-					19
*06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	55	1	1012	2	Y	2					21
							2	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	Y	1					22
							1	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
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					3
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	41	1	809	2	Y	4					7
							4	9									
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	37	1	736	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	36	1	690	2	Y	-0-					1
*06	840	N	665	-0-	-175	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					1
07	806	N	654	-0-	-152	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					1

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
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	146	1	2945	2	Y	-0-					5
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	171	1	3337	2	Y	1					6
							1	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	161	1	3172	2	Y	2					8
							2	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	166	1	3180	2	Y	1					9
							1	9									
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	167	1	3067	2	Y	-0-					9
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	172	1	3135	2	Y	1					10
							1	9									

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
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	195	1	3949	2	Y	1					5
							1	9									
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	217	1	4253	2	Y	1					6
							1	9									
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	204	1	4021	2	Y	1					7
							1	9									
05	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	213	1	4071	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	4440	X	4080	-0-	-360	-0-	211	1	3868	2	Y	1					2
							1	9									
07	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	220	1	3996	2	Y	1					3
							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
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-					15
03	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	102	1	1989	2	Y	-0-					15
04	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-					15
05	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	109	1	2084	2	Y	-0-					15
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	113	1	2064	2	Y	-0-					15
07	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	111	1	2026	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	80	1	1617	2	Y	2					4
							2	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	2					6
							2	9									
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	85	1	1685	2	Y	2					8
							2	9									
05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	88	1	1679	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	91	1	1666	2	Y	1					11
							1	9									
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	93	1	1693	2	Y	-0-	9	1			2

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
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	36	1	730	2	Y	1					6
							1	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					6
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					6
05	837	N	21	-0-	-816	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	77	1	1405	2	Y	-0-					6
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1125	2	Y	-0-					6

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
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	101	1	2051	2	Y	2					4
							2	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	120	1	2353	2	Y	2					6
							2	9									
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2156	2	Y	2					8
							2	9									
05	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	114	1	2188	2	Y	2					10
							2	9									
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2150	2	Y	1					11
							1	9									
07	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	117	1	2136	2	Y	-0-	9	1			2

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	109	1	2200	2	Y	-0-					13
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	119	1	2321	2	Y	-0-					13
04	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	111	1	2186	2	Y	-0-					13
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	117	1	2230	2	Y	18	28	1			3
							20	9									
*06	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	120	1	2206	2	Y	1					4
							1	9									
07	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	124	1	2261	2	Y	-0-					4

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
02	2800	X	2743	-0-	-57	-0-	129	1	2612	2	Y	2	18	1			3
							2	9									
03	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	148	1	2900	2	Y	2					5
							2	9									
04	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	142	1	2797	2	Y	2					7
							2	9									
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	148	1	2831	2	Y	-0-					7
*06	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	149	1	2736	2	Y	2					9
							2	9									
07	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	147	1	2674	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1036	N	786	-0-	-250	-0-	37	1	749	2	Y	-0-					3
03	1023	N	824	-0-	-199	-0-	40	1	778	2	Y	5					8
							6	9									
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	38	1	744	2	Y	-0-	7	1			1
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	40	1	773	2	Y	-0-					1
*06	810	N	779	-0-	-31	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					1
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	41	1	746	2	Y	-0-					1

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
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					9
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1711	2	Y	4					13
							4	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1703	2	Y	-0-	11	1			2
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1851	2	Y	-0-					2
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	2	Y	-0-					2
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1797	2	Y	-0-					2

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
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	2					4
							2	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	73	1	1431	2	Y	2					6
							2	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	68	1	1344	2	Y	2					8
							2	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	73	1	1340	2	Y	1					11
							1	9									
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-	9	1			2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	101	1	2037	2	Y	1					12
							1	9									
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	108	1	2126	2	Y	-0-					14
05	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	112	1	2137	2	Y	-0-					14
*06	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	111	1	2038	2	Y	-0-					14
07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	112	1	2047	2	Y	1					15
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					25
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	Y	-0-					25
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	85	1	1681	2	Y	-0-					25
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	2	Y	3					28
							3	9									
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	-0-					28
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	95	1	1727	2	Y	3					31
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1610	2	Y	-0-					4
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	82	1	1611	2	Y	-0-					4
05	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					4
*06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	86	1	1579	2	Y	-0-					4
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	97	1	1765	2	Y	-0-					4

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
02	3724	X	3523	-0-	-201	-0-	166	1	3357	2	Y	-0-					11
03	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	185	1	3619	2	Y	42	39	1			14
							46	9									
04	3900	X	3667	-0-	-233	-0-	177	1	3490	2	Y	-0-					14
05	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	190	1	3633	2	Y	-0-					14
*06	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	190	1	3474	2	Y	-0-					14
07	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	190	1	3458	2	Y	1					15
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1813	-0-	-119	-0-	85	1	1728	2	Y	-0-					3
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	96	1	1880	2	Y	-0-					3
04	1980	N	1262	-0-	-718	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-					3
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-					3
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	106	1	1935	2	Y	-0-					3
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	101	1	1829	2	Y	7					10
							8	9									

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
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	107	1	2167	2	Y	1					6
							1	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2229	2	Y	1					7
							1	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	1					8
							1	9									
05	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	103	1	1976	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
*06	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	114	1	2097	2	Y	-0-					2
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	118	1	2146	2	Y	-0-					2

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
02	1530	N	1119	-0-	-411	-0-	53	1	1064	2	Y	2					10
							2	9									
03	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	59	1	1153	2	Y	1					11
							1	9									
04	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	55	1	1087	2	Y	2					13
							2	9									
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	58	1	1104	2	Y	-0-					13
*06	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-					13
07	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	56	1	1028	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1568	N	1527	-0-	-41	-0-	72	1	1454	2	Y	1					8
							1	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	Y	2					10
							2	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	2					12
							2	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1665	2	Y	2					14
							2	9									
*06	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	83	1	1524	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	88	1	1600	2	Y	2					6
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1357	-0-	-99	-0-	64	1	1293	2	Y	-0-					9
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	72	1	1401	2	Y	4					13
							4	9									
04	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-	11	1			2
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	72	1	1381	2	Y	-0-					2
*06	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	71	1	1295	2	Y	-0-					2
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2296	-0-	-56	-0-	108	1	2186	2	Y	2					4
							2	9									
03	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	121	1	2366	2	Y	2					6
							2	9									
04	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	112	1	2216	2	Y	2					8
							2	9									
05	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	117	1	2237	2	Y	2					10
							2	9									
*06	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	119	1	2177	2	Y	1					11
							1	9									
07	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	124	1	2258	2	Y	-0-	9	1			2

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2060	-0-	-264	-0-	97	1	1963	2	Y	-0-					6
03	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	122	1	2395	2	Y	-0-					6
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2543	2	Y	-0-					6
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	141	1	2689	2	Y	3					9
							3	9									
*06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	140	1	2559	2	Y	-0-					9
07	2759	N	2733	-0-	-26	-0-	142	1	2591	2	Y	-0-					9

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1431	2	Y	-0-					21
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-					21
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	Y	1					22
							1	9									
05	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	72	1	1380	2	Y	7					29
							8	9									
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	107	1	1955	2	Y	-0-					29
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	109	1	1975	2	Y	2					31
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2401	-0-	-63	-0-	113	1	2287	2	Y	1					25
							1	9									
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	133	1	2602	2	Y	-0-					25
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	127	1	2498	2	Y	-0-					25
05	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	132	1	2518	2	Y	10	29	1			6
							11	9									
*06	2640	N	2538	-0-	-102	-0-	131	1	2405	2	Y	2					8
							2	9									
07	2728	N	2570	-0-	-158	-0-	134	1	2434	2	Y	2					10
							2	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	1					20
							1	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	3					23
							3	9									
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	40	1	790	2	Y	1					24
							1	9									
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	44	1	845	2	Y	2					26
							2	9									
*06	900	N	869	-0-	-31	-0-	45	1	823	2	Y	1	20	1			7
							1	9									
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	42	1	772	2	Y	-0-					7

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
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1428	2	Y	1					19
							1	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					19
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	2	Y	-0-					19
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	15					34
							17	9									
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	84	1	1535	2	Y	-0-					34
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	79	1	1433	2	Y	-0-					34

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
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	84	1	1709	2	Y	1					11
							1	9									
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1856	2	Y	26					37
							29	9									
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	87	1	1711	2	Y	1					38
							1	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	Y	12					50
							13	9									
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	Y	1	41	1			10
							1	9									
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1759	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	766	2	Y	1					7
							1	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					7
04	720	N	527	-0-	-193	-0-	25	1	501	2	Y	1					8
							1	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

02	1484	N	1312	-0-	-172	-0-	62	1	1250	2	Y	-0-					20
03	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	71	1	1391	2	Y	2					22
							2	9									
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-	19	1			3
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	74	1	1421	2	Y	-0-					3
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1460	2	Y	6					9
							7	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	2	Y	-0-					9

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	Y	1					9
							1	9									
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	58	1	1131	2	Y	2					11
							2	9									
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	54	1	1072	2	Y	1					12
							1	9									
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					12
*06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	57	1	1040	2	Y	-0-					12
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	61	1	1108	2	Y	-0-					12

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	54	1	1086	2	Y	-0-					12
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	61	1	1199	2	Y	-0-					12
04	1290	N	772	-0-	-518	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					12
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	65	1	1308	2	Y	1					16
							1	9									
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	73	1	1429	2	Y	-0-					16
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-					16
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	77	1	1478	2	Y	-0-					16
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	77	1	1416	2	Y	-0-					16
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	79	1	1439	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					15
03	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	87	1	1709	2	Y	1					16
							1	9									
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	82	1	1621	2	Y	1					17
							1	9									
05	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	87	1	1668	2	Y	-0-					17
*06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	88	1	1606	2	Y	1					18
							1	9									
07	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	90	1	1646	2	Y	2					20
							2	9									

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
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	103	1	2082	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	116	1	2265	2	Y	2					5
							2	9									
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	110	1	2161	2	Y	2					7
							2	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2236	2	Y	-0-					7
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	116	1	2131	2	Y	2					9
							2	9									
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	121	1	2195	2	Y	-0-					9

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
02	2436	N	2237	-0-	-199	-0-	105	1	2131	2	Y	1					5
							1	9									
03	2449	N	1697	-0-	-752	-0-	82	1	1613	2	Y	2					7
							2	9									
04	2400	N	1255	-0-	-1145	-0-	60	1	1193	2	Y	2					9
							2	9									
05	2480	N	1222	-0-	-1258	-0-	61	1	1159	2	Y	2					11
							2	9									
*06	1650	N	1144	-0-	-506	-0-	59	1	1082	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
07	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	53	1	973	2	Y	1					5
							1	9									

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
02	2660	N	2603	-0-	-57	-0-	123	1	2480	2	Y	-0-					20
03	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	139	1	2720	2	Y	2					22
							2	9									
04	2820	N	2727	-0-	-93	-0-	132	1	2595	2	Y	-0-	19	1			3
05	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	140	1	2681	2	Y	-0-					3
*06	2760	N	2701	-0-	-59	-0-	139	1	2555	2	Y	6					9
							7	9									
07	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	140	1	2542	2	Y	-0-					9

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
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	75	1	1520	2	Y	-0-					10
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	Y	-0-					10
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89	1	1757	2	Y	-0-					10
05	1767	N	382	-0-	-1385	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					10
*06	1710	N	56	-0-	-1654	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					10
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	108	1	1974	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1008	N	813	-0-	-195	-0-	38	1	774	2	Y	1					14
							1	9									
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	42	1	821	2	Y	3					17
							3	9									
04	960	N	641	-0-	-319	-0-	31	1	608	2	Y	2					19
							2	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					4
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	2	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	2	Y	2	19	1			3
							2	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	99	1	1935	2	Y	2					5
							2	9									
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	85	1	1667	2	Y	2					7
							2	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	2	Y	-0-					7
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	93	1	1699	2	Y	2					9
							2	9									
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	95	1	1724	2	Y	-0-					9

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
02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	43	1	874	2	Y	2					17
							2	9									
03	1240	N	990	-0-	-250	-0-	48	1	940	2	Y	2					19
							2	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-					19
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					19
*06	960	N	866	-0-	-94	-0-	45	1	820	2	Y	1					20
							1	9									
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	51	1	934	2	Y	2					22
							2	9									

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
02	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	138	1	2795	2	Y	1					5
							1	9									
03	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	168	1	3294	2	Y	1					6
							1	9									
04	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	163	1	3207	2	Y	1					7
							1	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	171	1	3271	2	Y	-0-	7	1			-0-
*06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	178	1	3269	2	Y	1					1
							1	9									
*07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	189	1	3438	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	122	1	2469	2	Y	3					18
							3	9									
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	138	1	2704	2	Y	1					19
							1	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	129	1	2552	2	Y	4					23
							4	9									
05	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	138	1	2636	2	Y	23	32	1			14
							25	9									
*06	2760	N	2661	-0-	-99	-0-	137	1	2518	2	Y	5					19
							6	9									
07	2790	N	2717	-0-	-73	-0-	141	1	2568	2	Y	7					26
							8	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
02	3528	X	3233	-0-	-295	-0-	152	1	3080	2	Y	1					7
							1	9									
03	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	173	1	3392	2	Y	-0-					7
04	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	169	1	3325	2	Y	2					9
							2	9									
05	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	179	1	3420	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
*06	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	180	1	3297	2	Y	-0-					2
07	3627	X	3595	-0-	-32	-0-	187	1	3408	2	Y	-0-					2

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
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	72	1	1457	2	Y	-0-					13
03	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					13
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	78	1	1538	2	Y	-0-					13
05	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	83	1	1585	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	81	1	1485	2	Y	1					4
							1	9									
07	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	70	1	1281	2	Y	-0-					4

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
02	1596	N	1069	-0-	-527	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-					9
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1857	2	Y	4					13
							4	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1715	2	Y	-0-	11	1			2
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	91	1	1742	2	Y	-0-					2
*06	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	97	1	1773	2	Y	-0-					2
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	100	1	1828	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
02	2240	N	2132	-0-	-108	-0-	100	1	2032	2	Y	-0-					5
03	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	117	1	2289	2	Y	-0-					5
04	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-					5
05	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	115	1	2200	2	Y	-0-					5
*06	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	115	1	2117	2	Y	-0-					5
07	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	118	1	2151	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	2	18	1			3
							2	9									
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	2322	2	Y	2					5
							2	9									
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	111	1	2194	2	Y	2					7
							2	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	123	1	2359	2	Y	-0-					7
*06	2160	N	2058	-0-	-102	-0-	106	1	1950	2	Y	2					9
							2	9									
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	121	1	2193	2	Y	-0-					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	Y	-0-					13
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					13
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					13
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	859	-0-	-233	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					9
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	45	1	878	2	Y	1					10
							1	9									
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					10
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	41	1	793	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	Y	1					7
							1	9									
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	130	1	2632	2	Y	-0-					13
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	125	1	2443	2	Y	1					14
							1	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	155	1	3065	2	Y	-0-					14
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	156	1	2974	2	Y	-0-	14	1			-0-
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	151	1	2772	2	Y	-0-					-0-
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	152	1	2772	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1285	2	Y	2					10
							2	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	Y	1					11
							1	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	2					13
							2	9									
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-					13
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	75	1	1367	2	Y	-0-					13
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	71	1	1298	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2236	-0-	-228	-0-	105	1	2130	2	Y	1					8
							1	9									
03	2697	N	2216	-0-	-481	-0-	108	1	2106	2	Y	2					10
							2	9									
04	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	103	1	2036	2	Y	2					12
							2	9									
05	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	107	1	2043	2	Y	2					14
							2	9									
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	111	1	2041	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
07	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	109	1	1988	2	Y	2					6
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	2	Y	-0-					3
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	5					8
							6	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	80	1	1573	2	Y	-0-	7	1			1
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	84	1	1597	2	Y	-0-					1
*06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1491	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	83	1	1517	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1816	2	Y	1					12
							1	9									
03	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	88	1	1724	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
04	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	86	1	1696	2	Y	-0-					14
05	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	90	1	1725	2	Y	-0-					14
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	95	1	1733	2	Y	-0-					14
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	95	1	1730	2	Y	1					15
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

02	3024	X	2515	-0-	-509	-0-	118	1	2396	2	Y	1					4
							1	9									
03	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	150	1	2940	2	Y	1					5
							1	9									
04	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	142	1	2808	2	Y	1					6
							1	9									
05	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	140	1	2678	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*06	3000	X	2373	-0-	-627	-0-	123	1	2249	2	Y	1					3
							1	9									
07	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	137	1	2488	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*06	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	59	1	1188	2	N	-0-					77
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					77
04	1350	N	582	-0-	-768	-0-	28	1	554	2	N	-0-					77
05	1395	N	54	-0-	-1341	-0-	3	1	51	2	N	-0-					77
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	124	1	2278	2	N	-0-					77
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					13
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	72	1	1400	2	Y	-0-					13
04	1410	N	920	-0-	-490	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					13
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

02	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	122	1	2478	2	Y	-0-					10
03	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	139	1	2725	2	Y	1					11
							1	9									
04	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	133	1	2618	2	Y	1					12
							1	9									
05	2883	N	2782	-0-	-101	-0-	138	1	2643	2	Y	1					13
							1	9									
*06	2760	N	2685	-0-	-75	-0-	139	1	2546	2	Y	-0-					13
07	2852	N	2786	-0-	-66	-0-	145	1	2641	2	Y	-0-					13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

02	4032	X	3788	-0-	-244	-0-	178	1	3610	2	Y	-0-					13
03	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	204	1	3987	2	Y	-0-					13
04	4260	X	4026	-0-	-234	-0-	194	1	3832	2	Y	-0-					13
05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	204	1	3891	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
*06	4080	X	3904	-0-	-176	-0-	202	1	3701	2	Y	1					4
							1	9									
07	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	211	1	3837	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	146	1	2962	2	Y	2	20	1			6
							2	9									
03	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	162	1	3168	2	Y	1					7
							1	9									
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	182	1	3585	2	Y	1					8
							1	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	3566	2	Y	1					9
							1	9									
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	190	1	3484	2	Y	1					10
							1	9									
07	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	182	1	3305	2	Y	1					11
							1	9									

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
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	120	1	2427	2	Y	3					19
							3	9									
03	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	127	1	2477	2	Y	1					20
							1	9									
04	2700	N	2607	-0-	-93	-0-	126	1	2477	2	Y	4					24
							4	9									
05	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	134	1	2561	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
*06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	128	1	2353	2	Y	5					19
							6	9									
07	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	135	1	2463	2	Y	7					26
							8	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					13
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-					13
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	95	1	1869	2	Y	-0-					13
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	94	1	1720	2	Y	1					4
							1	9									
07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	93	1	1693	2	Y	-0-					4

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	79	2	Y	2					5
							2	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	40	2	Y	1					6
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-					9
03	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	116	1	2270	2	Y	4					13
								4	9									
04	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	109	1	2143	2	Y	-0-	11	1			2
05	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	-0-					2
*06	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	115	1	2112	2	Y	-0-					2
*07	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	118	1	2152	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2996	X	2879	-0-		-117	-0-	136	1	2743	2	Y	-0-					3
03	3317	X	3117	-0-		-200	-0-	152	1	2965	2	Y	-0-					3
04	3210	X	2986	-0-		-224	-0-	144	1	2833	2	Y	8					11
								9	9									
05	3255	X	3071	-0-		-184	-0-	153	1	2918	2	Y	-0-					11
*06	3150	X	2943	-0-		-207	-0-	152	1	2791	2	Y	-0-					11
07	3193	X	2990	-0-		-203	-0-	156	1	2834	2	Y	-0-					11

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. GAS	(I) 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	5012	X	4762	-0-		-250	-0-	224	1	4536	2	Y	2					10
								2	9									
03	5549	X	5152	-0-		-397	-0-	251	1	4900	2	Y	1					11
								1	9									
04	5310	X	4936	-0-		-374	-0-	238	1	4696	2	Y	2					13
								2	9									
05	5487	X	5069	-0-		-418	-0-	252	1	4817	2	Y	-0-					13
*06	5190	X	4895	-0-		-295	-0-	253	1	4642	2	Y	-0-					13
07	5270	X	5022	-0-		-248	-0-	262	1	4760	2	Y	-0-					13

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	889	N	889	-0-		-0-	-0-	42	1	847	2	Y	-0-					33
03	651	N	206	-0-		-445	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					33
04	630	N	107	-0-		-523	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					33
05	651	N	120	-0-		-531	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					33
*06	210	N	20	-0-		-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					33
07	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5068	X	4294	-0-		-774	-0-	202	1	4091	2	Y	1					11
								1	9									
03	5611	X	5074	-0-		-537	-0-	245	1	4800	2	Y	26					37
								29	9									
04	5430	X	4868	-0-		-562	-0-	235	1	4632	2	Y	1					38
								1	9									
05	5518	X	4509	-0-		-1009	-0-	224	1	4272	2	Y	12					50
								13	9									
*06	4920	X	4734	-0-		-186	-0-	245	1	4488	2	Y	1	41	1			10
								1	9									
07	5084	X	4892	-0-		-192	-0-	255	1	4637	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1961	2	Y	-0-					3
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	Y	-0-					3
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	62	1	1218	2	Y	-0-					3
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	Y	-0-					3
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	106	1	1943	2	Y	-0-					3
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	133	1	2425	2	Y	6					9
							7	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2227	-0-	-69	-0-	105	1	2122	2	Y	-0-					3
03	2728	N	2380	-0-	-348	-0-	116	1	2264	2	Y	-0-					3
04	2490	N	1497	-0-	-993	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-					3
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	127	1	2435	2	Y	-0-					3
*06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2590	2	Y	-0-					3
*07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	139	1	2523	2	Y	7					10
							8	9									

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
02	2072	N	1989	-0-	-83	-0-	94	1	1894	2	Y	1					7
							1	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	Y	1					8
							1	9									
04	2220	N	2104	-0-	-116	-0-	101	1	2002	2	Y	1					9
							1	9									
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	104	1	1988	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
*06	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	107	1	1953	2	Y	-0-					2
07	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	111	1	2026	2	Y	-0-					2

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
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	-0-					5
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1864	2	Y	1					6
							1	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	98	1	1937	2	Y	2					8
							2	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	94	1	1727	2	Y	-0-					9
07	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	85	1	1546	2	Y	1					10
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	124	1	2507	2	Y	1					4
							1	9									
03	2883	N	2836	-0-	-47	-0-	138	1	2697	2	Y	1					5
							1	9									
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	136	1	2691	2	Y	1					6
							1	9									
05	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	138	1	2630	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	142	1	2602	2	Y	1					3
							1	9									
07	2883	N	2695	-0-	-188	-0-	140	1	2554	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	1					6
							1	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	Y	-0-					6
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					6
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6
*06	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	2			Y	-0-					6
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					12
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-					12
04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	78	1	1532	2	Y	-0-					12
05	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	76	1	1458	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
*06	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	84	1	1534	2	Y	-0-					6
07	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	85	1	1538	2	Y	1					7
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

02	2548	N	2494	-0-	-54	-0-	117	1	2375	2	Y	2					9
							2	9									
03	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	131	1	2563	2	Y	1					10
							1	9									
04	2670	N	2558	-0-	-112	-0-	123	1	2434	2	Y	1					11
							1	9									
05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	129	1	2469	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
*06	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	133	1	2439	2	Y	1					3
							1	9									
07	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	131	1	2393	2	Y	1					4
							1	9									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

02	812	N	669	-0-	-143	-0-	31	1	637	2	Y	1					23
							1	9									
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					23
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					23
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					23
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	2	Y	-0-					23
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	2	Y	-0-					23

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

02	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	115	1	2331	2	Y	1					6
							1	9									
03	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	143	1	2802	2	Y	1					7
							1	9									
04	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	119	1	2341	2	Y	1					8
							1	9									
05	3162	X	1994	-0-	-1168	-0-	99	1	1892	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
*06	3000	X	1170	-0-	-1830	-0-	60	1	1109	2	Y	1					3
							1	9									
07	2945	X	884	-0-	-2061	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	94	1	1904	2	Y	-0-	29	1			37
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	109	1	2135	2	Y	4	32	1			9
							4	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	108	1	2128	2	Y	2					11
							2	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	1					12
							1	9									
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	116	1	2132	2	Y	-0-					12
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	120	1	2181	2	Y	-0-					12

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

02	1540	X	1228	-0-	-312	-0-	58	1	1169	2	Y	1					19
							1	9									
03	1705	X	1270	-0-	-435	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-					19
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-					19
05	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	51	1	967	2	Y	9					28
							10	9									
*06	1230	N	582	-0-	-648	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					28
07	1302	N	653	-0-	-649	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					28

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

02	1176	X	802	-0-	-374	-0-	38	1	763	2	Y	1					18
							1	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					18
04	1050	N	830	-0-	-220	-0-	40	1	790	2	Y	-0-					18
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	34	1	646	2	Y	8					26
							9	9									
*06	840	N	686	-0-	-154	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					26
*07	868	N	711	-0-	-157	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	1					4
							1	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1357	2	Y	1					5
							1	9									
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	57	1	1118	2	Y	1					6
							1	9									
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	55	1	1048	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	57	1	1053	2	Y	1					3
							1	9									
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	Y	1					4
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	76	1	1541	2	Y	-0-					3
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	87	1	1707	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1211	-0-	-559	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					3
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					3
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	Y	-0-					3
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	93	1	1695	2	Y	7					10
							8	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

02	3024	X	2915	-0-	-109	-0-	137	1	2778	2	Y	-0-					2
03	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	156	1	3053	2	Y	-0-					2
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	146	1	2889	2	Y	8					10
							9	9									
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	154	1	2939	2	Y	1					11
							1	9									
*06	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	153	1	2809	2	Y	-0-					11
07	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	157	1	2857	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	183	1	3708	2	Y	1					5
							1	9									
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	206	1	4030	2	Y	1					6
							1	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	195	1	3844	2	Y	1					7
							1	9									
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	207	1	3949	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	203	1	3730	2	Y	1					2
							1	9									
*07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	209	1	3807	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	26	1	530	2	Y	15					35
							17	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	32	1	631	2	Y	1					36
							1	9									
04	540	N	382	-0-	-158	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					36
05	620	N	19	-0-	-601	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					36
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	3					39
							3	9									
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-	25	1			14

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
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	204	1	4122	2	Y	2					10
							2	9									
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	195	1	3804	2	Y	1					11
							1	9									
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	187	1	3685	2	Y	-0-	10	1			1
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	194	1	3704	2	Y	4					5
							4	9									
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	198	1	3627	2	Y	-0-					5
*07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	223	1	4056	2	Y	-0-					5

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
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					3
03	620	N	490	-0-	-130	-0-	24	1	460	2	Y	5					8
							6	9									
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	21	1	411	2	Y	-0-	7	1			1
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					1
*06	480	N	353	-0-	-127	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					1
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					1

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
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					3
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	242	2	Y	5					8
							6	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-	7	1			1
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					1
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					1
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					1

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
02	1008	N	689	-0-	-319	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					3
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	36	1	701	2	Y	5					8
							6	9									
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	32	1	634	2	Y	-0-	7	1			1
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					1
*06	720	N	533	-0-	-187	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					1
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	4564	X	4470	-0-	-94	-0-	211	1	4259	2	Y	-0-					4
03	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	240	1	4697	2	Y	-0-					4
04	4890	X	3069	-0-	-1821	-0-	148	1	2921	2	Y	-0-					4
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	254	1	4846	2	Y	-0-					4
*06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	259	1	4752	2	Y	-0-					4
*07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	261	1	4742	2	Y	6					10
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					3
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	36	1	712	2	Y	5					8
							6	9									
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	36	1	703	2	Y	-0-	7	1			1
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-					1
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-					1
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	2	Y	-0-					1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	78	1	1575	2	N	-0-					112
03	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	87	1	1708	2	N	-0-					112
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	83	1	1643	2	N	-0-					112
05	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	84	1	1614	2	N	-0-					112
*06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	85	1	1554	2	N	-0-					112
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	90	1	1646	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	2	Y	1					22
							1	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	2	Y	2					24
							2	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	2	Y	-0-					24
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	2	Y	-0-					24
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	86	1	1584	2	Y	-0-	18	1			6
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1601	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	32	1	652	2	N	-0-					155
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	37	1	729	2	N	1	117	1			39
							1	9									
04	690	N	462	-0-	-228	-0-	22	1	440	2	N	-0-					39
05	744	N	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	N	-0-					39
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	N	-0-					39
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-					39

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

02	5264	X	5016	-0-	-248	-0-	236	1	4779	2	Y	1					6
							1	9									
03	5828	X	5701	-0-	-127	-0-	277	1	5424	2	Y	-0-					6
04	5640	X	5286	-0-	-354	-0-	255	1	5030	2	Y	1					7
							1	9									
05	5673	X	5303	-0-	-370	-0-	264	1	5038	2	Y	1					8
							1	9									
*06	5520	X	5286	-0-	-234	-0-	273	1	5011	2	Y	2					10
							2	9									
07	5704	X	5338	-0-	-366	-0-	278	1	5060	2	Y	-0-					10

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	99	1	1996	2	Y	-0-					7
03	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	109	1	2130	2	Y	1					8
							1	9									
04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	101	1	1990	2	Y	1					9
							1	9									
05	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	105	1	2012	2	Y	-0-					9
*06	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	103	1	1882	2	Y	-0-					9
07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	111	1	2027	2	Y	-0-					9

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3136	X	2889	-0-	-247	-0-	136	1	2752	2	Y	1					8
							1	9									
03	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	152	1	2964	2	Y	2					10
							2	9									
04	3270	X	3097	-0-	-173	-0-	149	1	2946	2	Y	2					12
							2	9									
05	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	155	1	2954	2	Y	2					14
							2	9									
*06	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	159	1	2913	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
07	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	163	1	2966	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	68	1	1373	2	Y	-0-					22
03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	77	1	1507	2	Y	-0-					22
04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	72	1	1427	2	Y	1					23
							1	9									
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	76	1	1455	2	Y	7					30
							8	9									
*06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	76	1	1393	2	Y	-0-					30
07	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	79	1	1429	2	Y	2					32
							2	9									

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

02	2660	N	2617	-0-	-43	-0-	123	1	2494	2	Y	-0-					5
03	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	140	1	2739	2	Y	-0-					5
04	2850	N	2755	-0-	-95	-0-	133	1	2622	2	Y	-0-					5
05	2883	N	2855	-0-	-28	-0-	142	1	2713	2	Y	-0-					5
*06	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	139	1	2540	2	Y	-0-					5
07	2852	N	2701	-0-	-151	-0-	141	1	2560	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

02	T. A.		1480	-0-	1480	1480	70	1	1410	2	Y	-0-	6	1			1
03	T. A.		1477	-0-	1477	2957	72	1	1404	2	Y	1					2
							1	9									
04	T. A.		1237	-0-	1237	4194	60	1	1176	2	Y	1					3
							1	9									
05	5616	X	1422	-0-	-4194	-0-	71	1	1350	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	2	Y	-0-					4
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	2	Y	2					6
							2	9									

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

02	2828	X	2826	-0-	-2	-0-	133	1	2692	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	155	1	3026	2	Y	2					5
							2	9									
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	146	1	2877	2	Y	2					7
							2	9									
05	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	154	1	2951	2	Y	-0-					7
*06	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	153	1	2804	2	Y	2					9
							2	9									
07	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	155	1	2823	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MELINDA, MOLLIE 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
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	72	1	1447	2	Y	-0-					6
03	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	80	1	1567	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	66	1	1306	2	Y	-0-					6
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	78	1	1482	2	Y	3					9
							3	9									
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					9
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1572	2	Y	-0-					9

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

02	1876	N	1827	-0-	-49	-0-	86	1	1739	2	Y	2					18
							2	9									
03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	96	1	1881	2	Y	2					20
							2	9									
04	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	89	1	1750	2	Y	4					24
							4	9									
05	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	89	1	1704	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
*06	1920	N	1596	-0-	-324	-0-	82	1	1508	2	Y	5					19
							6	9									
07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	94	1	1702	2	Y	7					26
							8	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	1					7
							1	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	Y	1					8
							1	9									
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	71	1	1393	2	Y	1					9
							1	9									
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	73	1	1389	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
*06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-					2
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	77	1	1399	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

02	4144	X	3958	-0-	-186	-0-	186	1	3771	2	Y	1					5
							1	9									
03	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	211	1	4119	2	Y	1					6
							1	9									
04	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	200	1	3953	2	Y	1					7
							1	9									
05	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	212	1	4043	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	4260	X	4078	-0-	-182	-0-	211	1	3866	2	Y	1					2
							1	9									
07	4371	X	4142	-0-	-229	-0-	216	1	3925	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2947	2	Y	-0-					22
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	191	1	3728	2	Y	-0-					22
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	171	1	3369	2	Y	1					23
							1	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	190	1	3637	2	Y	7					30
							8	9									
*06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	189	1	3468	2	Y	-0-					30
*07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	199	1	3613	2	Y	2					32
							2	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

02	3052	X	2633	-0-	-419	-0-	123	1	2491	2	Y	17	38	1			19
							19	9									
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	151	1	2948	2	Y	14					33
							15	9									
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	130	1	2563	2	Y	-0-	30	1			3
05	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	142	1	2711	2	Y	20					23
							22	9									
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	171	1	3138	2	Y	1					24
							1	9									
07	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	155	1	2820	2	Y	23	43	1			4
							25	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

02	1820	N	1197	-0-	-623	-0-	56	1	1140	2	Y	1					10
							1	9									
03	2108	N	1150	-0-	-958	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					10
04	1500	N	903	-0-	-597	-0-	44	1	859	2	Y	-0-					10
05	1333	N	803	-0-	-530	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					10
*06	1110	N	800	-0-	-310	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					10
07	930	N	770	-0-	-160	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					10

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

02	2660	N	2489	-0-	-171	-0-	117	1	2366	2	Y	5					27
							6	9									
03	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	135	1	2645	2	Y	6					33
							7	9									
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	136	1	2678	2	Y	3					36
							3	9									
05	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	151	1	2888	2	Y	6					42
							7	9									
*06	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	137	1	2506	2	Y	4	34	1			12
							4	9									
07	2914	N	2767	-0-	-147	-0-	144	1	2620	2	Y	3					15
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3108	X	2697	-0-	-411	-0-	127	1	2570	2	Y	-0-					4
03	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	144	1	2816	2	Y	-0-					4
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	151	1	2981	2	Y	-0-					4
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	171	1	3268	2	Y	-0-					4
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	176	1	3219	2	Y	-0-					4
*07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	176	1	3209	2	Y	-0-					4

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
02	1064	N	847	-0-	-217	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					12
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	53	1	1030	2	Y	4					16
							4	9									
04	1020	N	651	-0-	-369	-0-	31	1	619	2	Y	1					17
							1	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					17
*06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					17
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17

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
02	840	X	688	-0-	-152	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					10
03	930	X	823	-0-	-107	-0-	40	1	783	2	Y	-0-					10
04	900	X	370	-0-	-530	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					10
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					10
*06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					10
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					10

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
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	Y	1					25
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	-0-					25
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1104	2	Y	-0-					25
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	58	1	1117	2	Y	11					36
							12	9									
*06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	57	1	1042	2	Y	1					37
							1	9									
07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-					37

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
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	102	1	2074	2	Y	3					10
							3	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	115	1	2241	2	Y	2					12
							2	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	Y	2					14
							2	9									
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	2	Y	2					16
							2	9									
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	118	1	2170	2	Y	3	14	1			5
							3	9									
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	115	1	2096	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	4144	X	3947	-0-	-197	-0-	186	1	3761	2	Y	-0-					2
03	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	209	1	4095	2	Y	-0-					2
04	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	199	1	3918	2	Y	8					10
							9	9									
05	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	211	1	4026	2	Y	1					11
							1	9									
*06	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	209	1	3829	2	Y	-0-					11
07	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	214	1	3894	2	Y	-0-					11

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

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

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
02	1400	X	1299	-0-	-101	-0-	61	1	1238	2	Y	-0-					15
03	2046	X	1398	-0-	-648	-0-	68	1	1321	2	Y	8					23
							9	9									
04	2250	X	1371	-0-	-879	-0-	66	1	1304	2	Y	1	20	1			4
							1	9									
05	2325	X	1439	-0-	-886	-0-	72	1	1367	2	Y	-0-					4
*06	2250	X	1539	-0-	-711	-0-	80	1	1459	2	Y	-0-					4
07	1426	X	1367	-0-	-59	-0-	70	1	1280	2	Y	15					19
							17	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	4704	X	4030	-0-	-674	-0-	190	1	3840	2	Y	-0-					12
03	5208	X	4541	-0-	-667	-0-	219	1	4276	2	Y	42	40	1			14
							46	9									
04	4740	X	4343	-0-	-397	-0-	210	1	4133	2	Y	-0-					14
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	220	1	4204	2	Y	-0-					14
*06	4410	X	4141	-0-	-269	-0-	214	1	3927	2	Y	-0-					14
*07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	237	1	4321	2	Y	1					15
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3444	X	2971	-0-	-473	-0-	140	1	2831	2	Y	-0-					3
03	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	165	1	3230	2	Y	-0-					3
04	3180	X	2359	-0-	-821	-0-	114	1	2245	2	Y	-0-					3
05	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	158	1	3011	2	Y	-0-					3
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	176	1	3222	2	Y	-0-					3
07	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	171	1	3115	2	Y	7					10
							8	9									

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
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	Y	-0-	8	1			3
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	2	Y	11					14
							12	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	117	1	2305	2	Y	-0-	13	1			1
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	2	Y	-0-					1
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1972	2	Y	-0-					1
*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	127	1	2319	2	Y	13					14
							14	9									

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
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	129	1	2616	2	Y	3					11
							3	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	121	1	2370	2	Y	-0-					11
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	111	1	2193	2	Y	-0-	10	1			1
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	143	1	2739	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	155	1	2839	2	Y	-0-					5
*07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	156	1	2837	2	Y	-0-					5

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
02	1820	X	312	-0-	-1508	-0-	15	1	297	2	Y	-0-	21	1			4
03	2325	X	715	-0-	-1610	-0-	35	1	679	2	Y	1					5
							1	9									
04	1320	N	566	-0-	-754	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					5
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	1					6
							1	9									
*06	690	N	448	-0-	-242	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					6
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	26	1	476	2	Y	1					7
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4974	-0-	-262	-0-	234	1	4740	2	Y	-0-					5
03	5797	X	5502	-0-	-295	-0-	268	1	5233	2	Y	1					6
							1	9									
04	5610	X	5211	-0-	-399	-0-	251	1	4959	2	Y	1					7
							1	9									
05	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	272	1	5192	2	Y	-0-					7
*06	5490	X	5105	-0-	-385	-0-	264	1	4838	2	Y	3					10
							3	9									
07	5518	X	5171	-0-	-347	-0-	269	1	4902	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	141	1	2843	2	Y	2					10
							2	9									
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					10
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	194	1	3833	2	Y	-0-	9	1			1
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	190	1	3624	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	98	1	1795	2	Y	-0-					5
*07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	273	1	4972	2	Y	-0-					5

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

02	2492	N	2477	-0-	-15	-0-	117	1	2360	2	Y	-0-					10
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	132	1	2589	2	Y	1					11
							1	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	123	1	2435	2	Y	1					12
							1	9									
05	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	130	1	2491	2	Y	1					13
							1	9									
*06	2640	N	2374	-0-	-266	-0-	123	1	2251	2	Y	-0-					13
07	2635	N	2342	-0-	-293	-0-	122	1	2220	2	Y	-0-					13

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

02	3192	X	3017	-0-	-175	-0-	142	1	2875	2	Y	-0-					3
03	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	160	1	3128	2	Y	-0-					3
04	3420	X	2078	-0-	-1342	-0-	100	1	1978	2	Y	-0-					3
05	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	169	1	3235	2	Y	-0-					3
*06	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	170	1	3124	2	Y	-0-					3
07	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	166	1	3027	2	Y	7					10
							8	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

02	3164	X	2968	-0-	-196	-0-	140	1	2825	2	Y	3					11
							3	9									
03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	157	1	3071	2	Y	-0-					11
04	3360	X	3080	-0-	-280	-0-	149	1	2931	2	Y	-0-	10	1			1
05	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	155	1	2956	2	Y	4					5
							4	9									
*06	3270	X	2925	-0-	-345	-0-	151	1	2774	2	Y	-0-					5
07	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	154	1	2804	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	Y	7					38
							8	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1924	2	Y	6	36	1			8
							7	9									
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1726	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	97	1	1848	2	Y	5					13
							6	9									
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	104	1	1898	2	Y	4					17
							4	9									
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	105	1	1902	2	Y	18	33	1			2
							20	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	3024	X	2973	-0-	-51	-0-	140	1	2833	2	Y	-0-					10
03	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	158	1	3082	2	Y	1					11
							1	9									
04	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	148	1	2925	2	Y	1					12
							1	9									
05	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	156	1	2985	2	Y	1					13
							1	9									
*06	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	154	1	2831	2	Y	-0-					13
07	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	158	1	2881	2	Y	-0-					13

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
02	4032	X	3891	-0-	-141	-0-	183	1	3708	2	Y	-0-					2
03	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	208	1	4065	2	Y	-0-					2
04	4320	X	3818	-0-	-502	-0-	184	1	3625	2	Y	8					10
							9	9									
05	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	200	1	3827	2	Y	-0-					10
*06	4170	X	3645	-0-	-525	-0-	189	1	3456	2	Y	-0-					10
07	4309	X	3671	-0-	-638	-0-	191	1	3480	2	Y	-0-					10

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
02	3108	X	3011	-0-	-97	-0-	142	1	2868	2	Y	1					6
							1	9									
03	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	160	1	3129	2	Y	-0-					6
04	3330	X	3073	-0-	-257	-0-	148	1	2924	2	Y	1					7
							1	9									
05	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	160	1	3052	2	Y	1					8
							1	9									
*06	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	147	1	2702	2	Y	2					10
							2	9									
07	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	150	1	2725	2	Y	-0-					10

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
02	5012	X	4812	-0-	-200	-0-	227	1	4584	2	Y	1					6
							1	9									
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	253	1	4945	2	Y	-0-					6
04	5340	X	4997	-0-	-343	-0-	241	1	4755	2	Y	1					7
							1	9									
05	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	257	1	4908	2	Y	1					8
							1	9									
*06	5220	X	4981	-0-	-239	-0-	258	1	4721	2	Y	2					10
							2	9									
07	5332	X	5034	-0-	-298	-0-	262	1	4772	2	Y	-0-					10

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
02	3976	X	3758	-0-	-218	-0-	177	1	3578	2	Y	3					32
							3	9									
03	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	199	1	3893	2	Y	-0-					32
04	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	187	1	3695	2	Y	-0-					32
05	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	200	1	3822	2	Y	1					33
							1	9									
*06	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	200	1	3662	2	Y	1					34
							1	9									
07	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	203	1	3699	2	Y	11	14	1			31
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

02	4900	X	4768	-0-	-132	-0-	224	1	4540	2	Y	4					11
							4	9									
03	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	256	1	5005	2	Y	5					16
							6	9									
04	5250	X	5042	-0-	-208	-0-	243	1	4792	2	Y	6					22
							7	9									
05	5425	X	4835	-0-	-590	-0-	239	1	4575	2	Y	19	30	1			11
							21	9									
*06	5160	X	4336	-0-	-824	-0-	224	1	4105	2	Y	6					17
							7	9									
07	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	268	1	4874	2	Y	1					18
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

02	1596	N	1459	-0-	-137	-0-	69	1	1387	2	Y	3					11
							3	9									
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-					11
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-	10	1			1
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	74	1	1410	2	Y	4					5
							4	9									
*06	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	75	1	1371	2	Y	-0-					5
07	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					4
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					4
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	798	2	Y	-0-					4
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					4
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

02	1148	X	903	-0-	-245	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					6
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	2	Y	-0-					6
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					6
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	79	1	1505	2	Y	-0-					6
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1527	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	92	1	1672	2	Y	-0-					1

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	102	1	2070	2	Y	-0-					13
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2300	2	Y	-0-					13
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	111	1	2183	2	Y	-0-					13
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	118	1	2256	2	Y	-0-					13
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	116	1	2128	2	Y	-0-					13
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	117	1	2137	2	Y	-0-					13

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	309	1	6255	2	Y	-0-					6
03	7223	X	7142	-0-	-81	-0-	347	1	6794	2	Y	1					7
							1	9									
04	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	328	1	6468	2	Y	-0-					7
05	7223	X	6974	-0-	-249	-0-	347	1	6626	2	Y	1					8
							1	9									
*06	6990	X	6634	-0-	-356	-0-	343	1	6289	2	Y	2					10
							2	9									
*07	7223	X	6704	-0-	-519	-0-	349	1	6349	2	Y	5	4	3			11
							6	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

02	3556	X	3053	-0-	-503	-0-	144	1	2908	2	Y	1					7
							1	9									
03	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	143	1	2792	2	Y	1					8
							1	9									
04	3600	X	2810	-0-	-790	-0-	136	1	2673	2	Y	1					9
							1	9									
05	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	141	1	2688	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
*06	3270	X	2590	-0-	-680	-0-	134	1	2456	2	Y	-0-					2
07	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	137	1	2501	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2265	2	Y	3					11
							3	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2471	2	Y	-0-					11
04	2730	N	2351	-0-	-379	-0-	113	1	2238	2	Y	-0-	10	1			1
05	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	125	1	2389	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-					5
*07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	141	1	2558	2	Y	-0-					5

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
02	2884	X	2660	-0-	-224	-0-	125	1	2533	2	Y	2					10
							2	9									
03	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	139	1	2724	2	Y	1					11
							1	9									
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	136	1	2689	2	Y	-0-	10	1			1
05	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	147	1	2809	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2850	X	2707	-0-	-143	-0-	140	1	2567	2	Y	-0-					5
07	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-					5

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
02	4592	X	4308	-0-	-284	-0-	203	1	4103	2	Y	2	24	1			4
							2	9									
03	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	221	1	4316	2	Y	2					6
							2	9									
04	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	215	1	4237	2	Y	2					8
							2	9									
05	4898	X	4343	-0-	-555	-0-	216	1	4127	2	Y	-0-					8
*06	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	234	1	4281	2	Y	2					10
							2	9									
07	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	228	1	4157	2	Y	-0-					10

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
02	6020	X	5796	-0-	-224	-0-	273	1	5521	2	Y	2					10
							2	9									
03	6665	X	6536	-0-	-129	-0-	318	1	6217	2	Y	1					11
							1	9									
04	6450	X	6319	-0-	-131	-0-	305	1	6012	2	Y	2					13
							2	9									
05	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	322	1	6147	2	Y	-0-					13
*06	6360	X	6224	-0-	-136	-0-	322	1	5902	2	Y	-0-					13
07	6541	X	6251	-0-	-290	-0-	326	1	5925	2	Y	-0-					13

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
02	2464	N	2391	-0-	-73	-0-	113	1	2277	2	Y	1					6
							1	9									
03	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	128	1	2513	2	Y	1					7
							1	9									
04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	120	1	2358	2	Y	1					8
							1	9									
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	130	1	2484	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
*06	2550	N	2423	-0-	-127	-0-	125	1	2297	2	Y	1					3
							1	9									
07	2573	N	2283	-0-	-290	-0-	119	1	2164	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	130	1	2638	2	Y	-0-					6
03	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	128	1	2507	2	Y	1					7
							1	9									
04	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	134	1	2641	2	Y	1					8
							1	9									
05	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	142	1	2714	2	Y	-0-					8
*06	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	141	1	2589	2	Y	-0-					8
07	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	138	1	2519	2	Y	-0-					8

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

02	3976	X	3799	-0-	-177	-0-	179	1	3616	2	Y	4	26	1			6
							4	9									
03	4402	X	3974	-0-	-428	-0-	193	1	3775	2	Y	5					11
							6	9									
04	4110	X	3821	-0-	-289	-0-	184	1	3635	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
05	4216	X	3446	-0-	-770	-0-	171	1	3269	2	Y	5					7
							6	9									
*06	4080	X	3825	-0-	-255	-0-	198	1	3627	2	Y	-0-					7
07	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	192	1	3494	2	Y	-0-					7

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	84	1	1690	2	Y	1					20
							1	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	93	1	1827	2	Y	3					23
							3	9									
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1743	2	Y	1					24
							1	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	Y	3					27
							3	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	93	1	1696	2	Y	-0-	20	1			7
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	94	1	1719	2	Y	-0-					7

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

02	4816	X	4413	-0-	-403	-0-	208	1	4199	2	Y	5	28	1			6
							6	9									
03	5239	X	4575	-0-	-664	-0-	222	1	4346	2	Y	6					12
							7	9									
04	5010	X	4322	-0-	-688	-0-	208	1	4113	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
05	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	225	1	4297	2	Y	6					8
							7	9									
*06	4860	X	4377	-0-	-483	-0-	226	1	4151	2	Y	-0-					8
07	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	233	1	4240	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

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
02	2212	N	2157	-0-		-55	-0-		101	1	2048	2	Y	7					39
									8	9									
03	2387	N	2368	-0-		-19	-0-		115	1	2247	2	Y	5	36	1			8
									6	9									
04	2370	N	2214	-0-		-156	-0-		106	1	2088	2	Y	18	17	1			9
									20	9									
05	2387	N	2253	-0-		-134	-0-		112	1	2134	2	Y	6					15
									7	9									
*06	2280	N	2163	-0-		-117	-0-		112	1	2047	2	Y	4					19
									4	9									
*07	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-		126	1	2300	2	Y	17	34	1			2
									19	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3584	X	2712	-0-		-872	-0-		128	1	2583	2	Y	1					30
									1	9									
03	3968	X	3149	-0-		-819	-0-		153	1	2993	2	Y	3					33
									3	9									
04	3780	X	3058	-0-		-722	-0-		148	1	2910	2	Y	-0-					33
05	3875	X	2675	-0-		-1200	-0-		133	1	2540	2	Y	2					35
									2	9									
*06	3660	X	2996	-0-		-664	-0-		155	1	2841	2	Y	-0-					35
*07	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-		169	1	3075	2	Y	2					37
									2	9									

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. 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
02	3220	X	2782	-0-		-438	-0-		131	1	2651	2	Y	-0-	8	1			3
03	3565	X	2787	-0-		-778	-0-		135	1	2639	2	Y	12					15
									13	9									
04	3330	X	2584	-0-		-746	-0-		125	1	2459	2	Y	-0-	14	1			1
05	3286	X	2662	-0-		-624	-0-		132	1	2530	2	Y	-0-					1
*06	3000	X	2573	-0-		-427	-0-		133	1	2440	2	Y	-0-					1
07	3069	X	2948	-0-		-121	-0-		153	1	2781	2	Y	13					14
									14	9									

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. 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
02	3528	X	3303	-0-		-225	-0-		155	1	3145	2	Y	3					16
									3	9									
03	3906	X	3556	-0-		-350	-0-		173	1	3379	2	Y	4	10	1			10
									4	9									
04	3780	X	3160	-0-		-620	-0-		152	1	3002	2	Y	5					15
									6	9									
05	3906	X	3313	-0-		-593	-0-		165	1	3145	2	Y	3	12	1			6
									3	9									
*06	3540	X	3306	-0-		-234	-0-		171	1	3126	2	Y	8					14
									9	9									
07	3658	X	3286	-0-		-372	-0-		171	1	3108	2	Y	6					20
									7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3052	X	2700	-0-	-352	-0-	127	1	2572	2	Y	1					7
							1	9									
03	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	146	1	2850	2	Y	1					8
							1	9									
04	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	139	1	2751	2	Y	1					9
							1	9									
05	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	143	1	2729	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
*06	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	147	1	2686	2	Y	1					3
							1	9									
07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	147	1	2666	2	Y	1					4
							1	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3444	X	3286	-0-	-158	-0-	155	1	3131	2	Y	-0-					3
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	189	1	3696	2	Y	-0-					3
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	183	1	3612	2	Y	8					11
							9	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	190	1	3634	2	Y	-0-					11
*06	3690	X	3570	-0-	-120	-0-	185	1	3385	2	Y	-0-					11
07	3813	X	3296	-0-	-517	-0-	172	1	3124	2	Y	-0-					11

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

02	2492	N	2375	-0-	-117	-0-	112	1	2262	2	Y	1	26	1			14
							1	9									
03	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	127	1	2483	2	Y	3					17
							3	9									
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	Y	1					18
							1	9									
05	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	123	1	2350	2	Y	8	22	1			4
							9	9									
*06	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	127	1	2327	2	Y	-0-					4
07	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	124	1	2254	2	Y	7					11
							8	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

02	2128	N	2110	-0-	-18	-0-	99	1	2010	2	Y	1					8
							1	9									
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	111	1	2179	2	Y	3					11
							3	9									
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	103	1	2023	2	Y	1					12
							1	9									
05	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	111	1	2120	2	Y	3					15
							3	9									
*06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	115	1	2106	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	116	1	2119	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	4760	X	4018	-0-	-742	-0-	189	1	3829	2	Y	-0-	8	1			3
03	5270	X	4351	-0-	-919	-0-	211	1	4127	2	Y	12					15
							13	9									
04	4890	X	4503	-0-	-387	-0-	217	1	4286	2	Y	-0-	14	1			1
05	5053	X	4094	-0-	-959	-0-	204	1	3890	2	Y	-0-					1
*06	4320	X	2584	-0-	-1736	-0-	134	1	2450	2	Y	-0-					1
07	4650	X	2893	-0-	-1757	-0-	150	1	2729	2	Y	13					14
							14	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2916	-0-	-192	-0-	137	1	2779	2	Y	-0-	6	1			1
03	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	143	1	2800	2	Y	-0-					1
04	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	150	1	2960	2	Y	-0-					1
05	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	158	1	3016	2	Y	-0-					1
*06	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	159	1	2915	2	Y	-0-					1
07	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	151	1	2751	2	Y	-0-					1

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
02	4480	X	4433	-0-	-47	-0-	209	1	4224	2	Y	-0-	8	1			3
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	251	1	4903	2	Y	12					15
							13	9									
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	267	1	5270	2	Y	-0-	14	1			1
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	276	1	5281	2	Y	-0-					1
*06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	260	1	4764	2	Y	-0-					1
*07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	280	1	5102	2	Y	13					14
							14	9									

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
02	2716	X	2574	-0-	-142	-0-	121	1	2453	2	Y	-0-					31
03	3007	N	2544	-0-	-463	-0-	124	1	2420	2	Y	-0-					31
04	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	134	1	2638	2	Y	-0-					31
05	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	135	1	2588	2	Y	-0-					31
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	134	1	2459	2	Y	1					32
							1	9									
07	2852	N	2820	-0-	-32	-0-	147	1	2673	2	Y	-0-					32

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
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	4676	X	2687	-0-	-1989	-0-	127	1	2560	2	Y	-0-	8	1			3
03	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	210	1	4098	2	Y	11					14
							12	9									
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	238	1	4690	2	Y	-0-	13	1			1
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	218	1	4158	2	Y	-0-					1
*06	4170	X	2803	-0-	-1367	-0-	145	1	2658	2	Y	-0-					1
07	5084	X	3765	-0-	-1319	-0-	195	1	3556	2	Y	13					14
							14	9									

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
02	3836	X	3244	-0-	-592	-0-	153	1	3091	2	Y	-0-					10
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	198	1	3867	2	Y	3					13
							3	9									
04	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	177	1	3491	2	Y	-0-	11	1			2
05	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	190	1	3636	2	Y	-0-					2
*06	3930	X	3298	-0-	-632	-0-	171	1	3127	2	Y	-0-					2
*07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	215	1	3908	2	Y	16					18
							18	9									

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
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	111	1	2241	2	Y	8					63
							9	9									
03	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	120	1	2349	2	Y	7	40	1			30
							8	9									
04	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	125	1	2459	2	Y	10					40
							11	9									
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	131	1	2501	2	Y	5	32	1			13
							6	9									
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	126	1	2304	2	Y	8					21
							9	9									
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	134	1	2447	2	Y	7					28
							8	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1889	-0-	-183	-0-	89	1	1793	2	Y	6	28	1			8
							7	9									
03	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	97	1	1902	2	Y	21					29
							23	9									
04	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	92	1	1824	2	Y	4	27	1			6
							4	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	98	1	1876	2	Y	15					21
							17	9									
*06	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	93	1	1712	2	Y	-0-					21
07	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	96	1	1750	2	Y	-0-					21

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
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	2	Y	2					10
							2	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1910	2	Y	1					11
							1	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	Y	-0-	10	1			1
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1	1810	2	Y	4					5
							4	9									
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	103	1	1887	2	Y	-0-					5
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	112	1	2045	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-					4
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-					4
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	Y	-0-					4
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					4
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	73	1	1343	2	Y	-0-					4
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	75	1	1365	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

02	2660	N	2533	-0-	-127	-0-	119	1	2413	2	Y	1					9
							1	9									
03	2914	N	2499	-0-	-415	-0-	121	1	2376	2	Y	2					11
							2	9									
04	2700	N	2360	-0-	-340	-0-	113	1	2232	2	Y	14					25
							15	9									
05	2790	N	2450	-0-	-340	-0-	122	1	2328	2	Y	-0-					25
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	136	1	2485	2	Y	3					28
							3	9									
07	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	127	1	2306	2	Y	-0-	21	1			7

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

02	2408	N	2068	-0-	-340	-0-	97	1	1965	2	Y	5					30
							6	9									
03	2604	N	2060	-0-	-544	-0-	100	1	1954	2	Y	5					35
							6	9									
04	2400	N	1901	-0-	-499	-0-	92	1	1806	2	Y	3					38
							3	9									
05	2294	N	1146	-0-	-1148	-0-	57	1	1082	2	Y	6					44
							7	9									
*06	1980	N	1516	-0-	-464	-0-	78	1	1434	2	Y	4	35	1			13
							4	9									
07	1953	N	1444	-0-	-509	-0-	75	1	1367	2	Y	2					15
							2	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	103	1	2077	2	Y	-0-					14
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	2289	2	Y	-0-					14
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	Y	-0-					14
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	116	1	2207	2	Y	-0-					14
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	-0-					14
*07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	Y	-0-					14

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	70	1	1418	2	Y	1					19
							1	9									
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	79	1	1546	2	Y	-0-					19
04	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	76	1	1491	2	Y	1					20
							1	9									
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	80	1	1523	2	Y	1					21
							1	9									
*06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	79	1	1441	2	Y	-0-					21
07	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	81	1	1478	2	Y	2					23
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	140	1	2831	2	Y	16	33	1			18
							18	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	145	1	2835	2	Y	14					32
							15	9									
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	136	1	2691	2	Y	-0-	29	1			3
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	134	1	2563	2	Y	20					23
							22	9									
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	148	1	2717	2	Y	1					24
							1	9									
*07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	157	1	2864	2	Y	21	41	1			4
							23	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
02	4032	X	3758	-0-	-274	-0-	177	1	3580	2	Y	1					9
							1	9									
03	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	199	1	3901	2	Y	2					11
							2	9									
04	4320	X	4164	-0-	-156	-0-	200	1	3949	2	Y	14					25
							15	9									
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	222	1	4236	2	Y	-0-					25
*06	4170	X	4105	-0-	-65	-0-	212	1	3890	2	Y	3					28
							3	9									
07	4309	X	4155	-0-	-154	-0-	216	1	3938	2	Y	1	21	1			8
							1	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
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	2	Y	5	27	1			6
							6	9									
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	78	1	1535	2	Y	5					11
							6	9									
04	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	78	1	1531	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	82	1	1559	2	Y	6					8
							7	9									
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	82	1	1504	2	Y	-0-					8
07	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	77	1	1396	2	Y	-0-					8

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
02	4004	X	3749	-0-	-255	-0-	177	1	3571	2	Y	1					9
							1	9									
03	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	198	1	3879	2	Y	-0-					9
04	4200	X	3899	-0-	-301	-0-	188	1	3710	2	Y	1					10
							1	9									
05	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	184	1	3515	2	Y	-0-					10
*06	4080	X	3654	-0-	-426	-0-	189	1	3463	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
07	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	206	1	3757	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	116	1	2348	2	Y	1					5
							1	9									
03	2883	N	2733	-0-	-150	-0-	133	1	2599	2	Y	1					6
							1	9									
04	2730	N	2538	-0-	-192	-0-	122	1	2415	2	Y	1					7
							1	9									
05	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	113	1	2153	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*06	2640	N	1955	-0-	-685	-0-	101	1	1853	2	Y	1					2
							1	9									
07	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	135	1	2462	2	Y	1					3
							1	9									

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
02	8176	X	7604	-0-	-572	-0-	358	1	7246	2	Y	-0-					6
03	9052	X	8329	-0-	-723	-0-	405	1	7924	2	Y	-0-					6
04	8640	X	7963	-0-	-677	-0-	384	1	7578	2	Y	1					7
							1	9									
05	8711	X	7974	-0-	-737	-0-	396	1	7577	2	Y	1					8
							1	9									
*06	8370	X	7773	-0-	-597	-0-	402	1	7369	2	Y	2					10
							2	9									
*07	8432	X	7898	-0-	-534	-0-	411	1	7484	2	Y	3	3	3			10
							3	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	254	1	5135	2	Y	7					34
							8	9									
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	291	1	5696	2	Y	8	22	1			20
							9	9									
04	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	161	1	3168	2	Y	10					30
							11	9									
05	4340	X	3377	-0-	-963	-0-	168	1	3203	2	Y	5	24	1			11
							6	9									
*06	4200	X	3290	-0-	-910	-0-	170	1	3111	2	Y	8					19
							9	9									
07	4340	X	3296	-0-	-1044	-0-	171	1	3117	2	Y	7					26
							8	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
02	756	N	682	-0-	-74	-0-	32	1	650	2	N	-0-					12
03	930	N	700	-0-	-230	-0-	34	1	666	2	N	-0-					12
04	1050	N	389	-0-	-661	-0-	19	1	370	2	N	-0-					12
05	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					12
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	2	N	-0-					12
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	172	1	3489	2	Y	7					36
							8	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	180	1	3522	2	Y	6	34	1			8
							7	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	169	1	3333	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3561	2	Y	6					15
							7	9									
*06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	226	1	4134	2	Y	4					19
							4	9									
*07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	239	1	4352	2	Y	17	34	1			2
							19	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					14
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	57	1	1108	2	Y	8					22
							9	9									
04	1200	N	588	-0-	-612	-0-	28	1	559	2	Y	1	19	1			4
							1	9									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
*06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					4
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					4

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-					16
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1932	2	Y	-0-					16
04	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					16
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	100	1	1911	2	Y	-0-					16
*06	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	96	1	1762	2	Y	-0-					16
07	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	90	1	1638	2	Y	-0-					16

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-	6	1			2
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	2	Y	12					14
							13	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-	13	1			1
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-					1
*06	1200	N	917	-0-	-283	-0-	47	1	870	2	Y	-0-					1
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1355	2	Y	13					14
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2268	X	1787	-0-	-481	-0-	84	1	1702	2	Y	1					23
							1	9									
03	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	118	1	2309	2	Y	-0-					23
04	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	114	1	2252	2	Y	1					24
							1	9									
05	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	114	1	2180	2	Y	-0-					24
*06	2610	X	2180	-0-	-430	-0-	113	1	2066	2	Y	1					25
							1	9									
07	2449	X	1965	-0-	-484	-0-	102	1	1862	2	Y	1					26
							1	9									

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3634	-0-	-230	-0-	171	1	3455	2	Y	7					39
							8	9									
03	4278	X	3680	-0-	-598	-0-	179	1	3495	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
04	3900	X	3344	-0-	-556	-0-	160	1	3165	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	171	1	3269	2	Y	5					14
							6	9									
*06	3900	X	2534	-0-	-1366	-0-	131	1	2399	2	Y	4					18
							4	9									
07	4030	X	2534	-0-	-1496	-0-	131	1	2389	2	Y	13	29	1			2
							14	9									

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
02	3472	X	2457	-0-	-1015	-0-	115	1	2332	2	Y	9	26	1			11
							10	9									
03	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	157	1	3073	2	Y	12					23
							13	9									
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	184	1	3629	2	Y	-0-	21	1			2
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	191	1	3658	2	Y	20					22
							22	9									
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	180	1	3300	2	Y	1					23
							1	9									
07	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	192	1	3492	2	Y	22	41	1			4
							24	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	N	2629	-0-	-143	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-	8	1			3
03	3007	N	2889	-0-	-118	-0-	140	1	2736	2	Y	12					15
							13	9									
04	2880	N	2712	-0-	-168	-0-	131	1	2581	2	Y	-0-	14	1			1
05	2914	N	2627	-0-	-287	-0-	131	1	2496	2	Y	-0-					1
*06	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	136	1	2489	2	Y	-0-					1
07	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	139	1	2538	2	Y	13					14
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	74	1	1491	2	Y	-0-					6
03	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					6
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-					6
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	75	1	1439	2	Y	3					9
							3	9									
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1466	2	Y	-0-					9
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	Y	-0-					9

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1934	-0-	-726	-0-	90	1	1827	2	Y	15	33	1			17
							17	9									
03	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	126	1	2470	2	Y	12					29
							13	9									
04	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	93	1	1832	2	Y	-0-	26	1			3
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2400	2	Y	14					17
							15	9									
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	162	1	2967	2	Y	-0-					17
*07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	138	1	2516	2	Y	22	35	1			4
							24	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	771	2	Y	1					15
							1	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-					15
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					15
05	651	N	196	-0-	-455	-0-	9	1	180	2	Y	6					21
							7	9									
*06	630	N	51	-0-	-579	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					21
07	403	N	11	-0-	-392	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					21

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
02	3948	X	3874	-0-	-74	-0-	182	1	3692	2	Y	-0-					4
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	198	1	3881	2	Y	-0-					4
04	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	196	1	3864	2	Y	-0-					4
05	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	207	1	3957	2	Y	-0-					4
*06	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	201	1	3686	2	Y	-0-					4
07	4278	X	4038	-0-	-240	-0-	210	1	3828	2	Y	-0-					4

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
02	5432	X	5190	-0-	-242	-0-	244	1	4946	2	Y	-0-					2
03	6014	X	5651	-0-	-363	-0-	275	1	5376	2	Y	-0-					2
04	5820	X	5394	-0-	-426	-0-	260	1	5125	2	Y	8					10
							9	9									
05	5921	X	5519	-0-	-402	-0-	274	1	5245	2	Y	-0-					10
*06	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	273	1	5007	2	Y	-0-					10
07	5735	X	5355	-0-	-380	-0-	279	1	5076	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2884	X	2735	-0-	-149	-0-	129	1	2603	2	Y	3					11
							3	9									
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	145	1	2837	2	Y	-0-					11
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	137	1	2701	2	Y	-0-	10	1			1
05	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	143	1	2741	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	144	1	2632	2	Y	-0-					5
07	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	146	1	2657	2	Y	-0-					5

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2578	-0-	-446	-0-	121	1	2456	2	Y	1					29
							1	9									
03	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	138	1	2691	2	Y	-0-					29
04	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	126	1	2491	2	Y	-0-					29
05	3348	X	2547	-0-	-801	-0-	126	1	2410	2	Y	10	33	1			6
							11	9									
*06	3150	X	2482	-0-	-668	-0-	128	1	2352	2	Y	2					8
							2	9									
07	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	133	1	2427	2	Y	2					10
							2	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4209	-0-	-187	-0-	198	1	4010	2	Y	1					6
							1	9									
03	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	223	1	4353	2	Y	-0-					6
04	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	214	1	4212	2	Y	1					7
							1	9									
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	225	1	4309	2	Y	1					8
							1	9									
*06	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	225	1	4120	2	Y	2					10
							2	9									
07	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	231	1	4210	2	Y	-0-					10

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
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	192	1	3880	2	Y	-0-					2
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	2	Y	-0-					2
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	203	1	4009	2	Y	8					10
							9	9									
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	216	1	4128	2	Y	-0-					10
*06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	214	1	3920	2	Y	-0-					10
*07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	219	1	3990	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	Y	2	30	1			40
							2	9									
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	50	1	987	2	Y	3	34	1			9
							3	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	2					11
							2	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	Y	1					12
							1	9									
*06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	47	1	870	2	Y	1					13
							1	9									
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					13

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
02	3836	X	3380	-0-	-456	-0-	156	1	3163	2	N	55					90
							61	9									
03	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	175	1	3421	2	N	37	68	1			59
							41	9									
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	167	1	3297	2	N	-0-					59
05	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	178	1	3404	2	N	129	170	1			18
							142	9									
*06	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	180	1	3293	2	N	-0-					18
07	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	184	1	3343	2	N	-0-					18

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
02	2940	X	2296	-0-	-644	-0-	108	1	2186	2	Y	2					10
							2	9									
03	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	154	1	3019	2	Y	-0-					10
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	158	1	3123	2	Y	-0-	9	1			1
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	170	1	3252	2	Y	4					5
							4	9									
*06	3060	X	1108	-0-	-1952	-0-	57	1	1051	2	Y	-0-					5
07	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	132	1	2403	2	Y	-0-					5

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
02	2856	X	2761	-0-	-95	-0-	130	1	2631	2	Y	-0-					17
03	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	147	1	2868	2	Y	1					18
							1	9									
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	139	1	2739	2	Y	-0-					18
05	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	145	1	2774	2	Y	-0-					18
*06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	141	1	2589	2	Y	-0-					18
07	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	144	1	2629	2	Y	-0-					18

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
02	2716	X	2713	-0-	-3	-0-	128	1	2585	2	Y	-0-					10
03	3007	X	2137	-0-	-870	-0-	104	1	2033	2	Y	-0-					10
04	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	112	1	2205	2	Y	1					11
							1	9									
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	136	1	2603	2	Y	-0-					11
*06	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	139	1	2541	2	Y	-0-					11
07	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	117	1	2122	2	Y	3					14
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	9016	X	8815	-0-	-201	-0-	415	1	8400	2	N	-0-					57
03	9982	X	9528	-0-	-454	-0-	460	1	8999	2	N	63					120
							69	9									
04	9660	X	9151	-0-	-509	-0-	441	1	8707	2	N	3	113	1			10
							3	9									
05	9765	X	9219	-0-	-546	-0-	458	1	8761	2	N	-0-					10
*06	9450	X	8698	-0-	-752	-0-	450	1	8248	2	N	-0-					10
*07	9765	X	9381	-0-	-384	-0-	485	1	8834	2	N	56	7	3			59
							62	9									

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
02	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	117	1	2367	2	N	-0-					23
03	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	133	1	2596	2	N	-0-					23
04	2670	N	2598	-0-	-72	-0-	125	1	2473	2	N	-0-					23
05	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	133	1	2541	2	N	-0-					23
*06	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	130	1	2374	2	N	-0-					23
07	2697	N	2501	-0-	-196	-0-	130	1	2371	2	N	-0-					23

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
02	2772	X	2387	-0-	-385	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-	8	1			3
03	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	125	1	2443	2	Y	11					14
							12	9									
04	2970	X	2356	-0-	-614	-0-	114	1	2242	2	Y	-0-	13	1			1
05	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	117	1	2235	2	Y	-0-					1
*06	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	122	1	2229	2	Y	-0-					1
07	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	121	1	2200	2	Y	13					14
							14	9									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	274	1	5552	2	Y	1					22
							1	9									
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	304	1	5942	2	Y	28					50
							31	9									
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	308	1	6083	2	Y	5	39	1			16
							6	9									
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	325	1	6205	2	Y	-0-					16
*06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	315	1	5767	2	Y	1					17
							1	9									
*07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	338	1	6147	2	Y	-0-					17

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
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	233	1	4712	2	Y	1					7
							1	9									
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	223	1	4354	2	Y	-0-					7
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	241	1	4754	2	Y	1					8
							1	9									
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	237	1	4522	2	Y	1					9
							1	9									
*06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	238	1	4360	2	Y	2					11
							2	9									
*07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	248	1	4514	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2632	X	2078	-0-	-554	-0-	98	1	1979	2	Y	1					26
							1	9									
03	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	118	1	2307	2	Y	27					53
							30	9									
04	2820	X	2385	-0-	-435	-0-	115	1	2264	2	Y	5	41	1			17
							6	9									
05	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	122	1	2335	2	Y	-0-					17
*06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	147	1	2691	2	Y	1					18
							1	9									
*07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	157	1	2855	2	Y	-0-					18

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
02	3388	X	2519	-0-	-869	-0-	119	1	2398	2	Y	2					47
							2	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	182	1	3569	2	Y	8					55
							9	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	173	1	3418	2	Y	12					67
							13	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	167	1	3185	2	Y	1	58	1			10
							1	9									
*06	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	176	1	3221	2	Y	4					14
							4	9									
07	3751	X	1806	-0-	-1945	-0-	94	1	1709	2	Y	3					17
							3	9									

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
02	3864	X	3716	-0-	-148	-0-	175	1	3541	2	Y	-0-					4
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	188	1	3669	2	Y	-0-					4
04	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	190	1	3741	2	Y	-0-					4
05	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	200	1	3823	2	Y	-0-					4
*06	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	200	1	3669	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	193	1	3505	2	Y	-0-					4

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
02	5180	X	4915	-0-	-265	-0-	231	1	4683	2	Y	1					6
							1	9									
03	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	260	1	5081	2	Y	-0-					6
04	5490	X	5090	-0-	-400	-0-	246	1	4843	2	Y	1					7
							1	9									
05	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	259	1	4951	2	Y	1					8
							1	9									
*06	5340	X	4961	-0-	-379	-0-	257	1	4702	2	Y	2					10
							2	9									
07	5456	X	4950	-0-	-506	-0-	258	1	4692	2	Y	-0-					10

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
02	3332	X	2739	-0-	-593	-0-	128	1	2599	2	Y	11					26
							12	9									
03	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	164	1	3208	2	Y	11					37
							12	9									
04	3330	X	2840	-0-	-490	-0-	137	1	2695	2	Y	7					44
							8	9									
05	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	149	1	2856	2	Y	15	46	1			13
							17	9									
*06	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	164	1	3014	2	Y	7					20
							8	9									
07	3379	X	3011	-0-	-368	-0-	156	1	2845	2	Y	9					29
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	126	1	2558	2	Y	7					38
							8	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	143	1	2797	2	Y	6	36	1			8
							7	9									
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
05	2945	N	2721	-0-	-224	-0-	135	1	2580	2	Y	5					15
							6	9									
*06	2850	N	2667	-0-	-183	-0-	138	1	2525	2	Y	4					19
							4	9									
07	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	139	1	2533	2	Y	18	35	1			2
							20	9									

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
02	5964	X	5930	-0-	-34	-0-	279	1	5651	2	Y	-0-					2
03	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	309	1	6047	2	Y	-0-					2
04	6240	X	6003	-0-	-237	-0-	289	1	5705	2	Y	8					10
							9	9									
05	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	302	1	5767	2	Y	-0-					10
*06	6360	X	5624	-0-	-736	-0-	291	1	5333	2	Y	-0-					10
07	6572	X	5294	-0-	-1278	-0-	276	1	5018	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2134	-0-	-246	-0-	100	1	2031	2	Y	3					11
							3	9									
03	2511	N	2256	-0-	-255	-0-	110	1	2146	2	Y	-0-					11
04	2400	N	2112	-0-	-288	-0-	102	1	2010	2	Y	-0-	10	1			1
05	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	105	1	2012	2	Y	4					5
							4	9									
*06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	106	1	1948	2	Y	-0-					5
07	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	107	1	1947	2	Y	-0-					5

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
02	3612	X	3309	-0-	-303	-0-	156	1	3147	2	Y	5					41
							6	9									
03	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	176	1	3448	2	Y	5					46
							6	9									
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	179	1	3530	2	Y	5					51
							6	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	195	1	3731	2	Y	12					63
							13	9									
*06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	183	1	3352	2	Y	7	45	1			25
							8	9									
07	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	184	1	3346	2	Y	3					28
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	5488	X	5033	-0-	-455	-0-	237	1	4794	2	Y	2					32
							2	9									
03	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	265	1	5190	2	Y	3					35
							3	9									
04	5880	X	5269	-0-	-611	-0-	254	1	5015	2	Y	-0-					35
05	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	262	1	4998	2	Y	2					37
							2	9									
*06	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	259	1	4752	2	Y	-0-					37
07	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	283	1	5155	2	Y	2					39
							2	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4393	-0-	-143	-0-	207	1	4182	2	Y	4	41	1			24
							4	9									
03	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	239	1	4672	2	Y	18					42
							20	9									
04	4860	X	4804	-0-	-56	-0-	231	1	4555	2	Y	16					58
							18	9									
05	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	242	1	4631	2	Y	47	83	1			22
							52	9									
*06	4770	X	4714	-0-	-56	-0-	244	1	4470	2	Y	-0-					22
07	4960	X	4418	-0-	-542	-0-	228	1	4158	2	Y	29					51
							32	9									

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
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	218	1	4417	2	Y	3	23	1			7
							3	9									
03	0	W	5063	-0-	5063	5063	246	1	4816	2	Y	1					8
							1	9									
04	0	W	4759	-0-	4759	9822	230	1	4528	2	Y	1					9
							1	9									
05	14719	X	4897	-0-	-9822	-0-	243	1	4653	2	Y	1					10
							1	9									
*06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	231	1	4243	2	Y	1					11
							1	9									
07	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	249	1	4535	2	Y	1					12
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	158	1	3202	2	Y	3					11
							3	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	179	1	3496	2	Y	-0-					11
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	165	1	3252	2	Y	-0-	10	1			1
05	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	171	1	3265	2	Y	4					5
							4	9									
*06	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	174	1	3187	2	Y	-0-					5
07	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	168	1	3066	2	Y	-0-					5

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
02	2800	X	2720	-0-	-80	-0-	128	1	2592	2	Y	-0-					6
03	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	145	1	2846	2	Y	-0-					6
04	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	137	1	2707	2	Y	-0-					6
05	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	143	1	2724	2	Y	-0-					6
*06	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	140	1	2565	2	Y	-0-					6
07	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	142	1	2584	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	162	1	3283	2	Y	-0-					14
03	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	181	1	3548	2	Y	9					23
							10	9									
04	3870	X	3517	-0-	-353	-0-	170	1	3347	2	Y	-0-	19	1			4
05	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	178	1	3409	2	Y	-0-					4
*06	3870	X	3437	-0-	-433	-0-	178	1	3259	2	Y	-0-					4
07	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	178	1	3238	2	Y	18					22
							20	9									

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
02	8484	X	7916	-0-	-568	-0-	373	1	7543	2	Y	-0-					1
03	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	422	1	8257	2	Y	-0-					1
04	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	397	1	7834	2	Y	9					10
							10	9									
05	9052	X	8411	-0-	-641	-0-	418	1	7993	2	Y	-0-					10
*06	8610	X	8055	-0-	-555	-0-	417	1	7638	2	Y	-0-					10
*07	8773	X	7496	-0-	-1277	-0-	390	1	7103	2	Y	3	3	3			10
							3	9									

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
02	3528	X	3223	-0-	-305	-0-	152	1	3070	2	Y	1					19
							1	9									
03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	179	1	3498	2	Y	-0-					19
04	3660	X	3447	-0-	-213	-0-	166	1	3280	2	Y	1					20
							1	9									
05	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	179	1	3429	2	Y	-0-					20
*06	3570	X	3476	-0-	-94	-0-	180	1	3295	2	Y	1					21
							1	9									
07	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	181	1	3297	2	Y	2					23
							2	9									

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
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	103	1	2082	2	Y	6					41
							7	9									
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	Y	5					46
							6	9									
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	121	1	2381	2	Y	5					51
							6	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	122	1	2339	2	Y	12					63
							13	9									
*06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	90	1	1651	2	Y	7	45	1			25
							8	9									
07	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	84	1	1534	2	Y	18					43
							20	9									

J&A DURHAM 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
02	7392	X	7183	-0-	-209	-0-	338	1	6845	2	Y	-0-					29
03	0	W	7761	-0-	7761	7761	377	1	7372	2	Y	11					40
							12	9									
04	0	W	7466	-0-	7466	15227	360	1	7097	2	Y	8					48
							9	9									
05	22911	X	7684	-0-	-15227	-0-	381	1	7284	2	Y	17	51	1			14
							19	9									
*06	7710	X	7391	-0-	-319	-0-	382	1	7000	2	Y	8					22
							9	9									
*07	7967	X	7836	-0-	-131	-0-	407	1	7411	2	Y	16	5	3			33
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J. SMITH 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
02	3976	X	2933	-0-	-1043	-0-	138	1	2795	2	N	-0-					50
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	174	1	3396	2	N	-0-					50
04	3930	X	3289	-0-	-641	-0-	159	1	3130	2	N	-0-					50
05	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	198	1	3788	2	N	-0-					50
*06	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	199	1	3655	2	N	-0-					50
*07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	200	1	3634	2	N	-0-					50

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	4396	X	4254	-0-	-142	-0-	207	1	4047	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	238	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	207	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	218	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3871	-0-	-689	-0-	210	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4126	-0-	-586	-0-	223	1	3903	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
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	98	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	105	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	107	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	2	N	-0-					-0-
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	106	1	1861	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3608	-0-	-200	-0-	175	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	199	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3374	-0-	-526	-0-	169	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	226	1	3991	2	N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	226	1	3938	2	N	-0-					-0-
*07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	219	1	3824	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3735	-0-	-17	-0-	182	1	3553	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	193	1	3628	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	183	1	3454	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	206	1	3637	2	N	-0-			-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	218	1	3806	2	N	-0-			-0-
*07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	302	1	5287	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

02	1680 X	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-					75
03	1829 X	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					75
04	1770 X	1687	-0-	-83	-0-	1687	2			N	-0-					75
05	1798 X	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					75
06	1710 X	1688	-0-	-22	-0-	1688	2			N	-0-					75
07	1767 X	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					87
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					87
04	30 X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87

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

02	4788 X	4546	-0-	-242	-0-	4131	2	415	3	Y	-0-					85
03	5239 X	4871	-0-	-368	-0-	4419	2	452	3	Y	-0-					85
04	5010 X	4747	-0-	-263	-0-	4302	2	445	3	Y	-0-					85
05	5022 X	3071	-0-	-1951	-0-	2776	2	295	3	Y	-0-					85
06	4860 X	4131	-0-	-729	-0-	211	1	3920	2	Y	-0-	5	7			80
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					80

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

02	3276 X	3174	-0-	-102	-0-	2884	2	290	3	N	-0-					108
03	3627 X	3489	-0-	-138	-0-	3165	2	324	3	N	-0-					108
04	3510 X	3274	-0-	-236	-0-	2967	2	307	3	N	-0-					108
05	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3191	2	339	3	N	-0-					108
06	3450 X	3226	-0-	-224	-0-	165	1	3061	2	N	-0-	20	7			88
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					88

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4938	2	496	3	Y	-0-					113
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5402	2	553	3	Y	-0-					113
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5161	2	534	3	Y	-0-					113
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5419	2	576	3	Y	-0-					113
06	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	278	1	5152	2	Y	-0-	11	7			102
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					102

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3563	-0-	-77	-0-	3238	2	325	3	N	-0-					89
03	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	3554	2	363	3	N	-0-					89
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3413	2	353	3	N	-0-					89
05	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	3557	2	378	3	N	-0-					89
06	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	181	1	3359	2	N	-0-	52	7			37
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					37

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
02	3360	X	3358	-0-	-2	-0-	3052	2	306	3	Y	-0-					91
03	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3327	2	340	3	Y	-0-					91
04	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3215	2	333	3	Y	-0-					91
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3365	2	358	3	Y	-0-					91
06	3600	X	3272	-0-	-328	-0-	167	1	3105	2	Y	-0-	11	7			80
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					80

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	6236	-0-	-232	-0-	5790	2	446	3	N	-0-					108
03	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	6157	2	476	3	N	-0-					108
04	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	6111	2	480	3	N	-0-					108
05	6913	X	6796	-0-	-117	-0-	6289	2	507	3	N	-0-					108
06	6690	X	6352	-0-	-338	-0-	400	1	5952	2	N	-0-	31	7			77
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					77

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5033	-0-	-315	-0-	4574	2	459	3	Y	-0-					63
03	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	5028	2	514	3	Y	-0-					63
04	5730	X	5145	-0-	-585	-0-	4662	2	483	3	Y	-0-					63
05	5704	X	5604	-0-	-100	-0-	5066	2	538	3	Y	-0-					63
06	5490	X	5070	-0-	-420	-0-	259	1	4811	2	Y	-0-	10	7			53
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					53

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3408	2	342	3	Y	-0-					77
03	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3587	2	367	3	Y	-0-					77
04	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	3640	2	377	3	Y	-0-					77
05	4216	X	4176	-0-	-40	-0-	3775	2	401	3	Y	-0-					77
06	4080	X	3750	-0-	-330	-0-	192	1	3558	2	Y	-0-	5	7			72
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					72

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2211	-0-	-113	-0-	2009	2	202	3	Y	-0-					66
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2268	2	232	3	Y	10					76
							11	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2188	2	226	3	Y	6					82
							7	9									
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2399	2	255	3	Y	-0-					82
*06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	136	1	2531	2	Y	-0-					82
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					82

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4827	-0-	-45	-0-	4387	2	440	3	N	-0-					26
03	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	4746	2	485	3	N	-0-					26
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4549	2	471	3	N	1					27
							1	9									
05	5332	X	5262	-0-	-70	-0-	4757	2	505	3	N	-0-					27
06	5160	X	4740	-0-	-420	-0-	242	1	4498	2	N	-0-					27
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					27

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	2057	2	207	3	Y	-0-					64
							11702	5									
03	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	2345	2	240	3	Y	-0-					64
							13655	5									
04	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	1921	2	199	3	Y	-0-					64
							15546	5									
05	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	2043	2	217	3	Y	-0-					64
							15523	5									
*06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	833	1	1726	2	Y	-0-	6	7			58
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					58

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 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
02	2800	X	2754	-0-	-46	-0-	2503	2	251	3	Y	-0-					58
03	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2691	2	275	3	Y	-0-					58
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2695	2	279	3	Y	-0-					58
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2773	2	295	3	Y	-0-					58
06	2940	X	2728	-0-	-212	-0-	140	1	2588	2	Y	-0-	7	7			51
07	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					51

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3582	-0-	-170	-0-	3326	2	256	3	N	-0-					167
03	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3594	2	278	3	N	-0-					167
04	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3520	2	276	3	N	-0-					167
05	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3632	2	293	3	N	-0-					167
06	3840	X	3660	-0-	-180	-0-	231	1	3429	2	N	-0-	42	7			125
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					125

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 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
02	2632	N	2591	-0-	-41	-0-	2355	2	236	3	Y	-0-					9
03	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2627	2	269	3	Y	-0-					9
04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2707	2	280	3	Y	-0-					9
05	2883	N	2518	-0-	-365	-0-	2276	2	242	3	Y	-0-					9
06	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	128	1	2366	2	Y	-0-	1	7			8
07	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					8

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

02	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	2274	2	175	3	Y	-0-					28
							10214	5									
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	2413	2	187	3	Y	-0-					28
							10361	5									
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	2190	2	172	3	Y	-0-					28
							10848	5									
05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	2004	2	162	3	Y	-0-					28
							11861	5									
*06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	970	1	2217	2	Y	-0-	8	7			20
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	4763	2	367	3	Y	-0-					37
03	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	5178	2	400	3	Y	-0-					37
04	5460	X	5391	-0-	-69	-0-	4999	2	392	3	Y	-0-					37
05	5642	X	5104	-0-	-538	-0-	4723	2	381	3	Y	-0-					37
06	5460	X	5306	-0-	-154	-0-	334	1	4972	2	Y	-0-	10	7			27
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					27

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	687	2	53	3	Y	-0-					44
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	718	2	56	3	Y	-0-					44
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	616	2	48	3	Y	-0-					44
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	479	2	39	3	Y	-0-					44
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	38	1	572	2	Y	-0-	12	7			32
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2123	2	213	3	Y	-0-					8
03	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	2158	2	221	3	Y	-0-					8
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2198	2	228	3	Y	-0-					8
05	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2274	2	242	3	Y	-0-					8
06	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	116	1	2143	2	Y	-0-	1	7			7
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					7

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

02	3388	X	3198	-0-	-190	-0-	2906	2	292	3	Y	-0-					9
03	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3180	2	325	3	Y	-0-					9
04	3570	X	3329	-0-	-241	-0-	3017	2	312	3	Y	-0-					9
05	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	3075	2	327	3	Y	-0-					9
06	3540	X	3100	-0-	-440	-0-	159	1	2941	2	Y	-0-	1	7			8
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	5152	X	4973	-0-	-179	-0-	4519	2	454	3	Y	-0-					9
03	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	4948	2	506	3	Y	-0-					9
04	5520	X	5156	-0-	-364	-0-	4672	2	484	3	Y	-0-					9
05	5549	X	5531	-0-	-18	-0-	5000	2	531	3	Y	-0-					9
06	5340	X	4814	-0-	-526	-0-	246	1	4568	2	Y	-0-	1	7			8
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	4676	X	4550	-0-	-126	-0-	4133	2	415	3	Y	2					53
							2	9									
03	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4464	2	457	3	Y	1					54
							1	9									
04	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4265	2	442	3	Y	-0-					54
05	5084	X	4905	-0-	-179	-0-	4434	2	471	3	Y	-0-					54
06	4920	X	4416	-0-	-504	-0-	226	1	4190	2	Y	-0-					54
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					54

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
02	2268	N	2243	-0-	-25	-0-	2038	2	205	3	Y	-0-					9
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2245	2	230	3	Y	-0-					9
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2151	2	223	3	Y	-0-					9
05	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2190	2	233	3	Y	-0-					9
06	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	113	1	2096	2	Y	-0-	1	7			8
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6534	2	503	3	N	-0-					80
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	6897	2	533	3	N	-0-					80
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	6702	2	526	3	N	-0-					80
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	6880	2	555	3	N	-0-					80
*06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	435	1	6474	2	N	-0-	15	7			65
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					65

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
02	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	122	1	2568	2	Y	-0-					33
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	135	1	2830	2	Y	-0-					33
04	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	122	1	2387	2	Y	-0-					33
05	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	118	1	2210	2	Y	-0-					33
06	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	167	1	2649	2	Y	-0-	7	7			26
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	4508	X	4336	-0-	-172	-0-	3939	2	395	3	Y	2					62
							2	9									
03	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	4320	2	442	3	Y	2					64
							2	9									
04	4830	X	4491	-0-	-339	-0-	4070	2	421	3	Y	-0-					64
05	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4281	2	455	3	Y	-0-					64
06	4830	X	4242	-0-	-588	-0-	217	1	4025	2	Y	-0-					64
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					64

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	7952	X	6732	-0-	-1220	-0-	6117	2 1 9	614	3	Y	1					62
03	8804	X	8623	-0-	-181	-0-	7821	2 2 9	800	3	Y	2					64
04	8520	X	8478	-0-	-42	-0-	7683	2	795	3	Y	-0-					64
05	8618	X	7916	-0-	-702	-0-	7156	2	760	3	Y	-0-					64
06	8340	X	7709	-0-	-631	-0-	394	1	7315	2	Y	-0-					64
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					64

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
02	3276	X	3015	-0-	-261	-0-	2799	2	216	3	Y	-0-					56
03	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3188	2	247	3	Y	-0-					56
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	3074	2	241	3	Y	-0-					56
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3168	2	255	3	Y	-0-					56
06	3330	X	3180	-0-	-150	-0-	200	1	2980	2	Y	-0-	6	7			50
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5115	2	394	3	Y	-0-					61
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5529	2	428	3	Y	-0-					61
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5301	2	416	3	Y	-0-					61
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5519	2	445	3	Y	-0-					61
*06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	346	1	5140	2	Y	-0-	6	7			55
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					55

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
02	4088	X	3623	-0-	-465	-0-	3364	2	259	3	Y	-0-					71
03	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	4032	2	312	3	Y	-0-					71
04	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	3840	2	301	3	Y	-0-					71
05	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	3919	2	316	3	Y	-0-					71
06	4200	X	3927	-0-	-273	-0-	247	1	3680	2	Y	-0-	7	7			64
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					64

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2717	-0-	-55	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2875	-0-	-65	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*07	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5930	-0-	-118	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6009	-0-	-656	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6471	-0-	-225	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6095	-0-	-385	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
*07	6572	X	6026	-0-	-546	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1936	-0-	-24	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1729	-0-	-410	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	40	-0-	-1970	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
*07	3813	X	1248	-0-	-2565	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2490	-0-	-646	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2425	-0-	-1047	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	539	-0-	-2821	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*07	2759	X	2076	-0-	-683	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	199	-0-	-445	-0-	199	2			N	-0-					8
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					8
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					8
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					8
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8
07	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4242	-0-	-266	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4551	-0-	-409	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	7324	-0-	-40	-0-	356	1	6968	2	N	-0-					-0-
03	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	523	1	9828	2	N	-0-					-0-
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	479	1	9059	2	N	-0-					-0-
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	469	1	8275	2	N	-0-					-0-
06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	493	1	8594	2	N	-0-					-0-
*07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	491	1	8586	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1852	-0-	-108	-0-	90	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	105	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1680	-0-	-540	-0-	84	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	84	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	100	1	1734	2	N	-0-					-0-
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

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

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4395	-0-	-169	-0-	4395	2			N	-0-					10
03	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	4579	2			N	-0-					10
04	4800	X	4613	-0-	-187	-0-	4613	2			N	-0-					10
05	4929	X	3804	-0-	-1125	-0-	3804	2			N	-0-					10
06	4710	X	3659	-0-	-1051	-0-	3659	2			N	-0-					10
07	4867	X	4142	-0-	-725	-0-	4142	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	161	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	183	1	3430	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	164	1	3093	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	172	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3115	-0-	-425	-0-	169	1	2946	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	168	1	2933	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	5047	-0-	-2177	-0-	245	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	4559	-0-	-3439	-0-	231	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	4723	-0-	-3017	-0-	237	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	370	1	6530	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	339	1	5901	2	N	-0-					-0-
*07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	352	1	6160	2	N	-0-					-0-

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
02	5208	X	5087	-0-	-121	-0-	247	1	4840	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5462	-0-	-304	-0-	276	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	255	1	4820	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	275	1	4846	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4447	-0-	-1133	-0-	241	1	4206	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5587	-0-	-55	-0-	302	1	5285	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	101	1	1895	2	N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	102	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	102	1	1776	2	N	-0-					-0-
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	102	1	1785	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	259	1	5075	2	N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	247	1	4637	2	N	-0-					-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	246	1	4657	2	N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	323	1	5699	2	N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	305	1	5313	2	N	-0-					-0-
*07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	250	1	4377	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	232	1	4550	2	N	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	294	1	5511	2	N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	269	1	5078	2	N	-0-					-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	282	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	230	1	4001	2	N	-0-					-0-
*07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	243	1	4254	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

02	6384	X	5434	-0-	-950	-0-	264	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5924	-0-	-1144	-0-	300	1	5624	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5599	-0-	-731	-0-	281	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5525	-0-	-1016	-0-	297	1	5228	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5387	-0-	-553	-0-	292	1	5095	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	293	1	5122	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

02	4284	X	3499	-0-	-785	-0-	170	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3796	-0-	-978	-0-	192	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3571	-0-	-1049	-0-	179	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2165	-0-	-2609	-0-	116	1	2049	2	N	-0-					-0-
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	223	1	3883	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	198	1	3457	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

02	3668	X	3271	-0-	-397	-0-	159	1	3112	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	176	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3234	-0-	-696	-0-	162	1	3072	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	182	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	169	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	178	1	3119	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

02	6104	X	5655	-0-	-449	-0-	275	1	5380	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6383	-0-	-375	-0-	323	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	304	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	335	1	5906	2	N	-0-					-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	336	1	5847	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6054	-0-	-332	-0-	327	1	5727	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

02	4676	X	4352	-0-	-324	-0-	212	1	4140	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	234	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4491	-0-	-279	-0-	226	1	4265	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	242	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	240	1	4176	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4421	-0-	-384	-0-	239	1	4182	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

02	T. A.		2179	-0-	2179	2179	2179	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3883	-0-	3883	6062	3883	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		3780	-0-	3780	9842	3780	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3607	-0-	3607	13449	3607	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3624	-0-	3624	17073	3624	2			N	-0-					-0-
*07	20443	X	3370	-0-	-17073	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2907	-0-	107	107	141	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3106	-0-	6	113	157	1	2949	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2985	-0-	-15	98	150	1	2835	2	N	-0-					-0-
05	3028	X	2930	-0-	-98	-0-	157	1	2773	2	N	-0-					-0-
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	161	1	2813	2	N	-0-					-0-
*07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	187	1	3262	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	216	1	4235	2	N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	175	1	3295	2	N	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	191	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	227	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	173	1	3009	2	N	-0-					-0-
*07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	205	1	3588	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	252	1	4928	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	254	1	4765	2	N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	294	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	321	1	5665	2	N	-0-					-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	332	1	5789	2	N	-0-					-0-
*07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	316	1	5520	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

02	2296	X	2102	-0-	-194	-0-	102	1	2000	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	112	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	110	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	120	1	2122	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1719	-0-	-561	-0-	93	1	1626	2	N	-0-					-0-
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	161	1	2816	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

02	3220	X	2984	-0-	-236	-0-	145	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	169	1	3175	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	153	1	2901	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	164	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	155	1	2702	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	159	1	2772	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

02	3528	X	3133	-0-	-395	-0-	152	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3187	-0-	-719	-0-	161	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2982	-0-	-768	-0-	150	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2980	-0-	-802	-0-	160	1	2820	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	157	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	154	1	2690	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

02	2296	N	1923	-0-	-373	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1947	-0-	-719	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1198	-0-	-692	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2057	-0-	-15	-0-	100	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	134	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	116	1	2184	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	95	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2053	-0-	-527	-0-	111	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1773	-0-	-614	-0-	96	1	1677	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
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	316	1	6179	2	N	-0-					-0-
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	408	1	7662	2	N	-0-					-0-
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	412	1	7785	2	N	-0-					-0-
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	418	1	7373	2	N	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	422	1	7360	2	N	-0-					-0-
*07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	439	1	7675	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5519	-0-	-137	-0-	268	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	296	1	5556	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5601	-0-	-519	-0-	281	1	5320	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	315	1	5554	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5520	-0-	-390	-0-	300	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5124	-0-	-983	-0-	277	1	4847	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
02	2772	X	2441	-0-	-331	-0-	119	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	137	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	131	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	142	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	135	1	2350	2	N	-0-					-0-
*07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	148	1	2581	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
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	234	1	4571	2	N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	252	1	4724	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	217	1	4103	2	N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	215	1	3787	2	N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	216	1	3769	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	209	1	3660	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
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	235	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	274	1	5154	2	N	-0-					-0-
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	242	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	244	1	4301	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	244	1	4256	2	N	-0-					-0-
*07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	232	1	4057	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
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	122	1	2395	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	152	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2516	-0-	-514	-0-	126	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	149	1	2625	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	148	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	158	1	2759	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 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
02	5768	X	5618	-0-	-150	-0-	273	1	5345	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	305	1	5735	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5323	-0-	-827	-0-	267	1	5056	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5163	-0-	-1068	-0-	277	1	4886	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5394	-0-	-636	-0-	293	1	5101	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5858	-0-	-373	-0-	317	1	5541	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
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	134	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	145	1	2716	2	N	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	131	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	142	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	157	1	2743	2	N	-0-					-0-
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	172	1	3009	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2856	-0-	56	56	139	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3239	-0-	139	195	164	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3148	-0-	148	343	158	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	2875	X	2532	-0-	-343	-0-	136	1	2396	2	N	-0-					-0-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	137	1	2380	2	N	-0-					-0-
*07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	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
02	3136	X	2821	-0-	-315	-0-	137	1	2684	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	162	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	149	1	2811	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	165	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	211	1	3678	2	N	-0-					-0-
*07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	211	1	3695	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
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	522	1	10221	2	N	-0-					-0-
03	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	605	1	11363	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10268	-0-	-1462	-0-	516	1	9752	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10973	-0-	-1148	-0-	589	1	10384	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10425	-0-	-1305	-0-	566	1	9859	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	10947	-0-	-1019	-0-	592	1	10355	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
02	4984	X	4727	-0-	-257	-0-	230	1	4497	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	263	1	4943	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	253	1	4789	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	266	1	4685	2	N	-0-					-0-
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	286	1	4992	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4512	-0-	-727	-0-	244	1	4268	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
02	6440	X	6304	-0-	-136	-0-	306	1	5998	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	352	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6338	-0-	-412	-0-	318	1	6020	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	341	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6198	-0-	-552	-0-	336	1	5862	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6251	-0-	-724	-0-	338	1	5913	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	344	1	6737	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6175	-0-	-1544	-0-	312	1	5863	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	5413	-0-	-2057	-0-	272	1	5141	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6280	-0-	-1439	-0-	337	1	5943	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6169	-0-	-1301	-0-	335	1	5834	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	5861	-0-	-1858	-0-	317	1	5544	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
02	3612	X	3168	-0-	-444	-0-	154	1	3014	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	164	1	3075	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3240	-0-	-570	-0-	163	1	3077	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	186	1	3273	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	183	1	3182	2	N	-0-			-0-
*07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	201	1	3520	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	228	1	4459	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	197	1	3690	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	223	1	4223	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	227	1	3998	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4042	-0-	-968	-0-	219	1	3823	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4031	-0-	-1146	-0-	218	1	3813	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	5267	-0-	-1565	-0-	256	1	5011	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	5512	-0-	-2300	-0-	279	1	5233	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6770	-0-	-790	-0-	340	1	6430	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	7264	-0-	-548	-0-	390	1	6874	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6848	-0-	-712	-0-	372	1	6476	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6770	-0-	-236	-0-	366	1	6404	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10388	X	9845	-0-	-543	-0-	479	1	9366	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	10970	-0-	-686	-0-	555	1	10415	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	10090	-0-	-1190	-0-	507	1	9583	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	10306	-0-	-1350	-0-	553	1	9753	2	N	-0-			-0-
06	10620	X	9678	-0-	-942	-0-	525	1	9153	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	9707	-0-	-1267	-0-	525	1	9182	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6319	-0-	-709	-0-	307	1	6012	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	6977	-0-	-804	-0-	353	1	6624	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6575	-0-	-655	-0-	330	1	6245	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6118	-0-	-1229	-0-	328	1	5790	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6156	-0-	-804	-0-	334	1	5822	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6149	-0-	-857	-0-	333	1	5816	2	N	-0-			-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

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

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	2	N	-0-					117
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	14	1	84	2	N	-0-					117
04	270 N	58	-0-	-212	-0-	2	1	56	2	N	-0-					117
05	310 N	68	-0-	-242	-0-	16	1	52	2	N	-0-					117
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	2	N	-0-					117
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	N	-0-					117

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1402	-0-	-726	-0-	1365	2	37	9	N	34					310
03	2170	N	1827	-0-	-343 B	-0-	1773	3	54	9	N	49	188	1			171
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	665	3	2	9	N	2					173
05	1550	N	363	-0-	-1187 B	-0-	360	3	3	9	N	3					176
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	690	3	25	9	N	23					199
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	12					211

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560	#	7010	-0-	-7550	-0-	1131	1	5315	3	N	513	480	1			138
							564	9									
03	5946	N	5946	-0-	-0- B	-0-	1395	1	3794	3	N	688	671	1			155
							757	9									
04	4643	N	4643	-0-	-0- B	-0-	997	1	3158	3	N	444	444	1			155
							488	9									
05	8061	N	8061	-0-	-0- B	-0-	795	1	6893	3	N	339	449	1			45
							373	9									
*06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1313	1	7240	3	N	433	397	1			81
							476	9									
07	7750	X	4069	-0-	-3681	-0-	1354	1	2139	3	N	524	553	1			52
							576	9									

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
02	14644	#	144	-0-	-14500	-0-	116	1	28	9	N	25					220
03	9393	#	384	-0-	-9009 B	-9009	336	4	48	9	N	44	176	1			88
04	9090	#	354	-0-	-8736 B	-17745	205	1	149	9	N	135					223
05	3038	#	192	-0-	-2846 B	-20591	117	1	12	3	N	57	179	1			101
							63	9									
06	690	X	524	-0-	-166	-0-	330	1	67	3	N	115					216
							127	9									
07	372	X	319	-0-	-53	-0-	191	1	63	3	N	59					275
							65	9									

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
02	26068	#	10128	-0-	-15940	-0-	279	1	7924	3	N	1750	1735	1			538
							1925	9									
03	21762	#	5298	-0-	-16464 B	-16464	303	1	3897	3	N	998	1186	1			350
							1098	9									
04	7440	N	12854	-0-	5414 B	-11050	301	1	10196	3	N	2143	2169	1			324
							2357	9									
05	4948	N	10198	-0-	5250 B	-5800	330	1	8058	3	N	1645	1609	1			360
							1810	9									
06	10860	X	3467	-0-	-7393	-0-	261	1	2367	3	N	763	696	1			427
							839	9									
07	13268	X	7355	-0-	-5913	-0-	3	1	6330	3	N	929	1007	1			349
							1022	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
*02	23548		2662	-0-	-20886	-0-	856	1	511	3	N	1177	1149	1			253
							1295	9									
*03	7657	N	3291	-0-	-4366 B	-0-	961	1	689	3	N	1492	1474	1			271
							1641	9									
*04	4740	N	3947	-0-	-793 B	-0-	930	1	1533	3	N	1349	1318	1			302
							1484	9									
*05	4268	N	4268	-0-	-0- B	-0-	944	1	1468	3	N	1687	1647	1			342
							1856	9									
*06	4770	X	2979	-0-	-1791	-0-	63	1	1623	3	N	1175	1277	1			240
							1293	9									
07	4092	X	2132	-0-	-1960	-0-	2	1	1457	3	N	612	682	1			170
							673	9									

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
02	36260		10613	-0-	-25647	3854	1131	1	7742	3	N	1582	1477	1			600
							1740	9									
03	13034	N	9180	-0-	-3854 B	-0-	1395	1	7074	3	N	646	601	1			645
							711	9									
04	15480	#	9014	-0-	-6466 B	-6466	2029	1	6428	3	N	506	513	1			638
							557	9									
05	4948		9579	-0-	4631 B	-1835	946	1	8202	3	N	392	569	1			461
							431	9									
06	11370	X	7590	-0-	-3780	-0-	1313	1	5541	3	N	669	627	1			503
							736	9									
07	11749	X	3331	-0-	-8418	-0-	1354	1	1220	3	N	688	719	1			472
							757	9									

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
02	21756		5423	-0-	-16333	-0-	461	1	3828	3	N	1031	1044	1			369
							1134	9									
03	8494	#	3830	-0-	-4664 B	-4664	641	1	1989	3	N	1091	1006	1			454
							1200	9									
04	3120	N	4178	-0-	1058 B	-3606	676	1	2220	3	N	1165	1264	1			355
							1282	9									
05	4948	N	3112	-0-	-1836 B	-3606	386	1	2020	3	N	642	586	1			411
							706	9									
06	5820	X	3164	-0-	-2656	-0-	176	1	2535	3	N	412	290	1			533
							453	9									
07	6014	X	4113	-0-	-1901	-0-	518	1	2615	3	N	891	988	1			436
							980	9									

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21252		4175	-0-	-17077	4735	78	1	3052	3	N	950	970	1			287
							1045	9									
03	23529		15105	-0-	-8424 B	-3689	478	1	10811	3	N	3469	3231	1			525
							3816	9									
04	20189		12935	-0-	-7254 B	-10943	93	1	10757	3	N	1895	2017	1			403
							2085	9									
05	4948		8333	-0-	3385 B	-7558	91	1	6893	3	N	1226	1382	1			247
							1349	9									
06	14610	X	4712	-0-	-9898	-0-	90	1	3835	3	N	715	462	1			500
							787	9									
07	15097	X	3594	-0-	-11503	-0-	378	1	2605	3	N	555	696	1			359
							611	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	10948		4568	-0-	-6380		324	868	1	1788	3	N	1738	1800	1			248
								1912	9									
03	12121	#	4985	-0-	-7136	B	-6812	1404	1	2833	3	N	680	492	1			436
								748	9									
04	6265	N	13077	-0-	6812	B	-0-	2128	1	9472	3	N	1343	1652	1			127
								1477	9									
05	4948		4557	-0-	-391	B	-391	150	1	3228	3	N	1072	952	1			247
								1179	9									
06	5010	X	1469	-0-	-3541		-0-	54	1	1172	3	N	221	101	1			367
								243	9									
07	12121	X	2966	-0-	-9155		-0-	925	1	559	3	N	1347	1555	1			159
								1482	9									

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	0	W	5878	-0-	5878		63353	224	1	4631	3	N	930	1026	1			148
								1023	9									
03	0	W	8008	-0-	8008	B	71361	868	1	6001	3	N	1035	1032	1			151
								1139	9									
04	11356		6941	-0-	-4415	B	66946	868	1	5047	3	N	933	1017	1			67
								1026	9									
05	2783		9042	-0-	6259	B	73205	868	1	7131	3	N	948	799	1			216
								1043	9									
06	81377	X	8172	-0-	-73205		-0-	1080	1	6085	3	N	915	896	1			235
								1007	9									
07	7998	X	6806	-0-	-1192		-0-	868	1	5070	3	N	789	757	1			267
								868	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	12460		7209	-0-	-5251		15959	868	1	4733	3	N	1462	1772	1			146
								1608	9									
03	21294	R	5335	-0-	-15959	B	-0-	467	1	3207	3	N	1510	1441	1			215
								1661	9									
04	13350	#	4575	-0-	-8775	B	-8775	471	1	2866	3	N	1125	1058	1			282
								1238	9									
05	10197		3110	-0-	-7087	B	-15862	483	1	1619	3	N	916	1046	1			152
								1008	9									
06	10980	X	2865	-0-	-8115		-0-	453	1	1621	3	N	719	384	1			487
								791	9									
07	7967	X	1712	-0-	-6255		-0-	377	1	787	3	N	498	751	1			234
								548	9									

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. 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
02	2716		3648	-0-	932		249135	1051	1	2083	3	N	467	348	1			399
								514	9									
03	47058		4705	-0-	-42353	B	206782	1287	1	2909	3	N	463	713	1			149
								509	9									
04	40378		3334	-0-	-37044	B	169738	281	1	2599	3	N	413	354	1			208
								454	9									
05	9896		3168	-0-	-6728	B	163010	187	1	2570	3	N	374	342	1			240
								411	9									
*06	165864	X	2854	-0-	-163010		-0-	176	1	2338	3	N	309	378	1			171
								340	9									
*07	3115	X	3115	-0-	-0-		-0-	559	1	2251	3	N	277	195	1			253
								305	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0		1213	-0-	1213		135372	549 218	1 9	446	3	N	198	159	1			132
03	23529		2935	-0-	-20594	B	114778	549 483	1 9	1903	3	N	439	358	1			213
04	20189		1811	-0-	-18378	B	96400	131 405	1 9	1275	3	N	368	504	1			77
05	4469		1801	-0-	-2668	B	93732	125 406	1 9	1270	3	N	369	347	1			99
*06	95566	X	1834	-0-	-93732		-0-	371 396	1 9	1067	3	N	360	187	1			272
07	2139	X	1835	-0-	-304		-0-	951 293	1 9	591	3	N	266	370	1			168

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0		2746	-0-	2746		24711	306 782	1 9	1658	3	N	711	708	1			134
03	23529		2528	-0-	-21001	B	3710	320 816	1 9	1392	3	N	742	791	1			85
04	4881	R	1171	-0-	-3710	B	-0-	286 321	1 9	564	3	N	292	296	1			81
05	2356	#	1330	-0-	-1026	B	-1026	276 364	1 9	690	3	N	331	329	1			83
06	2280	X	1037	-0-	-1243		-0-	87 299	1 9	651	3	N	272	244	1			111
07	2356	X	1256	-0-	-1100		-0-	3 547	1 9	706	3	N	497	542	1			66

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0		9287	-0-	9287		315082	1131 1559	1 9	6597	3	N	1417	1292	1			538
03	23529		8018	-0-	-15511	B	299571	1395 1877	1 9	4746	3	N	1706	1625	1			619
04	10768		7107	-0-	-3661	B	295910	1237 1951	1 9	3919	3	N	1774	1777	1			616
05	4948		6835	-0-	1887	B	297797	612 921	1 9	5302	3	N	837	1227	1			226
*06	304827	X	7030	-0-	-297797		-0-	1313 745	1 9	4972	3	N	677	627	1			276
07	10292	X	3201	-0-	-7091		-0-	1354 887	1 9	960	3	N	806	829	1			253

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0		1685	-0-	1685		3185	493	4	1192	9	N	1084	1387	1			75
03	1653		2002	-0-	349	B	3534	929	1	1073	9	N	975	870	1			180
04	16260	#	1280	-0-	-14980	B	-11446	927	1	353	9	N	321	361	1			140
05	10778		1226	-0-	-9552	B	-20998	860	1	366	9	N	333	178	1			295
06	16260	X	1053	-0-	-15207		-0-	822	4	231	9	N	210	186	1			319
07	16802	X	797	-0-	-16005		-0-	648	1	149	9	N	135	174	1			280

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. 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
02	0	W	2400	-0-		2400	209048	1502	1	114	3	N	713	843	1			236
								784	9									
03	0	W	40956	-0-		40956 B	250004	1009	1	38883	3	N	967	988	1			215
								1064	9									
04	0	W	43264	-0-		43264 B	293268	4657	1	37663	3	N	858	842	1			231
								944	9									
05	0	W	44408	-0-		44408 B	337676	4637	1	38988	3	N	712	754	1			189
								783	9									
06	0	W	45628	-0-		45628	383304	3905	1	40998	3	N	659	680	1			168
								725	9									
07	0	W	44168	-0-		44168	427472	1506	1	41839	3	N	748	724	1			192
								823	9									

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. 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
02	25732		8545	-0-		-17187	-0-	1051	1	6181	3	N	1194	1435	1			378
								1313	9									
03	23529		8025	-0-		-15504 B	-15504	1009	1	5360	3	N	1505	1545	1			338
								1656	9									
04	20189		7146	-0-		-13043 B	-28547	625	1	5054	3	N	1334	1317	1			355
								1467	9									
05	4948		6545	-0-		1597 B	-26950	562	1	4728	3	N	1141	1230	1			266
								1255	9									
06	27570	X	5787	-0-		-21783	-0-	491	1	4167	3	N	1026	1064	1			228
								1129	9									
07	28489	X	7214	-0-		-21275	-0-	1506	1	4391	3	N	1197	1181	1			244
								1317	9									

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. 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
02	0		4024	-0-		4024	43193	832	1	2331	3	N	783	461	1			692
								861	9									
03	23529		4373	-0-		-19156 B	24037	841	1	2632	3	N	818	1159	1			351
								900	9									
04	12786		3228	-0-		-9558 B	14479	474	1	1661	3	N	994	1064	1			281
								1093	9									
05	4948		4553	-0-		-395 B	14084	578	1	3180	3	N	723	694	1			310
								795	9									
*06	14084	X	-0-	-0-		-14084	-0-					N	-0-					310
*07	3827	X	3827	-0-		-0-	-0-	527	1	2634	3	N	605	692	1			223
								666	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
09	0	W	292	-0-	292	292	60	1	232	9	N	211	180	1			124
10	0	W	3762	-0-	3762	4054	62	1	3421	3	N	254	175	1			203
							279	9									
11	0	W	3297	-0-	3297	7351	60	1	3022	3	N	195	180	1			218
							215	9									
12	0	W	1432	-0-	1432	8783	62	1	1174	3	N	178	179	1			217
							196	9									
01	0	W	3459	-0-	3459	12242	61	1	3188	3	N	191	185	1			223
							210	9									
02	0	W	2781	-0-	2781	15023	56	1	2497	3	N	207	345	1			85
							228	9									
03	0	W	2465	-0-	2465 B	17488	62	1	2175	3	N	207	179	1			113
							228	9									
04	0	W	2917	-0-	2917 B	20405	61	1	2655	3	N	183	180	1			116
							201	9									
05	0	W	2880	-0-	2880 B	23285	62	1	2611	3	N	188	175	1			129
							207	9									
06	0	W	1024	-0-	1024	24309	52	1	858	3	N	104					233
							114	9									
07	0	W	2805	-0-	2805	27114	2	1	2591	3	N	193	191	1			235
							212	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

02	3052		2343	-0-	-709	-0-	202	1	1668	3	N	430	510	1			168
							473	9									
*03	3379	#	2702	-0-	-677 B	-677	416	1	1581	3	N	641	680	1			129
							705	9									
*04	4664	R	5341	-0-	677 B	-0-	930	1	3654	3	N	688	535	1			282
							757	9									
*05	3926	R	3926	-0-	-0- B	-0-	385	1	2748	3	N	721	696	1			307
							793	9									
06	3270	X	2472	-0-	-798	-0-	171	1	1789	3	N	465	376	1			396
							512	9									
*07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	2873	3	N	508	775	1			129
							559	9									

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

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	71	1	68	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	125	1	80	2	N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	123	1	85	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	138	1	86	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	134	1	82	2	N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	153	1	84	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	245	1	236	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	578	1	374	2	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	378	1	264	2	N	-0-					-0-
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	244	1	153	2	N	-0-					-0-
06	930	N	602	-0-	-328	-0-	373	1	229	2	N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	532	1	294	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	96	1	93	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	163	1	106	2	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	120	1	83	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	145	1	91	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	128	1	79	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	140	1	77	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
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	97	1	93	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	164	1	105	2	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	120	1	84	2	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	146	1	91	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	129	1	79	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	140	1	77	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	519	1	3793	2	N	15					102
							17	9									
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	743	1	3531	2	N	44					146
							48	9									
04	4710	X	4076	-0-	-634	-0-	692	1	3330	2	N	49					195
							54	9									
05	4867	X	3379	-0-	-1488	-0-	536	1	2798	2	N	41					236
							45	9									
06	4710	X	2107	-0-	-2603	-0-	323	1	1748	2	N	33	188	1			81
							36	9									
07	4805	X	3209	-0-	-1596	-0-	480	1	2706	2	N	21					102
							23	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2050	-0-	-526	-0-	243	1	1776	2	N	28					130
							31	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	392	1	1860	2	N	40					170
							44	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	409	1	1970	2	N	20					190
							22	9									
05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	332	1	1730	2	N	74	186	1			78
							81	9									
06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	332	1	1791	2	N	86					164
							95	9									
07	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	330	1	1856	2	N	39					203
							43	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8936 - 8943

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

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

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	17260		17260	-0-	-0-	-0-	56	1	17048	2	N	142	152	1			114
							156	9									
03	15500		14704	-0-	-796	-0-	62	1	14517	2	N	114	137	1			91
							125	9									
04	15608		15608	-0-	-0-	-0-	60	1	15417	2	N	119	142	1			68
							131	9									
05	16080		16080	-0-	-0-	-0-	62	1	15875	2	N	130	138	1			60
							143	9									
06	15000		14789	-0-	-211	-0-	60	1	14671	2	N	53					113
							58	9									
*07	18270		18270	-0-	-0-	-0-	54	1	18110	2	N	96	137	1			72
							106	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HUMA ENERGY, LLC 412715
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	51	2	1	9	N	1					132
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			132
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					132
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					132

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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					68
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					68
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					68
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					68
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					68
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					68

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
02	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	3060	3	22	9	N	20					200
03	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	2734	3	11	9	N	10					210
*04	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	2860	3			N	-0-	178	1			32
05	3689	X	1468	-0-	-2221	-0-	1468	3			N	-0-					32
06	3510	X	2030	-0-	-1480	-0-	2029	3	1	9	N	1					33
07	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3079	3	15	9	N	14					47

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

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

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

02	1232 N	469	-0-	-763	-0-	47	1	422	2	Y	-0-					6
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	73	1	628	2	Y	1					7
						1	9									
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					7
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7
06	690 N	201	-0-	-489	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					7
07	341 N	205	-0-	-136	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					7

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

02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					27
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					27
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					27
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					27
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					27
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

02	980 N	957	-0-	-23	-0-	163	1	772	2	N	20					60
						22	9									
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	162	1	1000	2	N	3					63
						3	9									
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	251	1	1413	2	N	6	1	8			68
						7	9									
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	265	1	1645	2	N	2					70
						2	9									
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	252	1	1359	2	N	8					78
						9	9									
07	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	260	1	1446	2	N	4					82
						4	9									

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. //CONT.// 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 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
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	154	1	221	2	N	10					44
							11	9									
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	16	1	55	2	N	1					45
							1	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

02	364	N	202	-0-	-162	-0-	202	2			N	-0-					53
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					53
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					53
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					53
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					53
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					113
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					113
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					113
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					113
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					113
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					113

EZIM (TRAVIS PEAK) 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. 090870
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228123 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 9768

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

TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 9567

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15353 12/01/2012

PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15352 12/01/2012

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	190	-0-	-538	-0-	110	1	80	2	N	-0-					146
03	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	2			N	-0-					146
04	810	N	164	-0-	-646	-0-	164	2			N	-0-					146
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					146
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					146
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					146

HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

02	20272	X	15886	-0-	-4386	-0-	15604	3	282	9	N	256	184	1			321
03	22444	X	18266	-0-	-4178	-0-	17984	3	282	9	N	256	214	1			363
04	17520	X	17400	-0-	-120	-0-	17118	3	282	9	N	256	211	1			408
05	22072	X	15449	-0-	-6623	-0-	15167	3	282	9	N	256	201	1			463
06	17010	X	14693	-0-	-2317	-0-	14280	3	413	9	N	375	368	1			470
07	18259	X	15400	-0-	-2859	-0-	15122	3	278	9	N	253	267	1			456

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	N	1	1	1			1
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	3	1	9	N	1	1	1			1
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	565	3	1	9	N	1	1	1			1
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2	2	1			1
07	1178	N	670	-0-	-508	-0-	624	3	46	9	N	42	42	1			1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2046	3	112	9	N	102	95	1			69
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1734	3	112	9	N	102	111	1			60
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1691	3	112	9	N	102	107	1			55
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2214	3	112	9	N	102	73	1			84
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2264	3	33	9	N	30	29	1			85
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1921	3	45	9	N	41	44	1			82

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
02	14B2 EXT		23	-0-	23	44	23	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	70	26	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		21	-0-	21	91	21	3			N	-0-					-0-
05	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	2408	X	23	-0-	-2385	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	434	X	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	270	X	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3557	-0-	557	557	3557	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2711	-0-	-389	168	2711	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	58	-0-	-3974	-0-	23	3	35	9	N	32	30	1			25
03	775	X	61	-0-	-714	-0-	26	3	35	9	N	32	29	1			28
04	750	X	58	-0-	-692	-0-	23	3	35	9	N	32	24	1			36
05	3503	X	59	-0-	-3444	-0-	24	3	35	9	N	32	19	1			49
06	3390	X	23	-0-	-3367	-0-	23	3			N	-0-					49
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					49

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
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6205	3	267	9	N	243	175	1			306
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5275	3	268	9	N	244	203	1			347
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5772	3	268	9	N	244	200	1			391
05	8277	X	5217	-0-	-3060	-0-	4949	3	268	9	N	244	191	1			444
06	6930	X	2186	-0-	-4744	-0-	2140	3	46	9	N	42	40	1			446
07	7161	X	2055	-0-	-5106	-0-	2010	3	45	9	N	41	43	1			444

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5068	-0-	2068	2068	5068	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3788	-0-	688	2756	3788	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2301	-0-	-699	2057	2301	3			N	-0-					-0-
*07	4181	X	2124	-0-	-2057	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

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
02	6020	X	5815	-0-	-205	-0-	5815	3			N	-0-					12
03	9238	X	6111	-0-	-3127	-0-	6111	3			N	-0-					12
04	8940	X	4765	-0-	-4175	-0-	4765	3			N	-0-					12
05	8897	X	4317	-0-	-4580	-0-	4317	3			N	-0-					12
06	7680	X	3764	-0-	-3916	-0-	3717	3	47	9	N	43	41	1			14
07	6448	X	5187	-0-	-1261	-0-	5159	3	28	9	N	25	26	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6448	3	47	9	N	43	41	1			2
*07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6213	3	46	9	N	42	44	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1251	-0-	-625	-0-	1251	3			N	-0-					4
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					4
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					4
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					4
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					4
*07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	2245	-0-	-1871	-0-	2193	3	52	9	N	47	34	1			58
03	4712	X	3760	-0-	-952	-0-	3708	3	52	9	N	47	39	1			66
04	4560	X	3067	-0-	-1493	-0-	3015	3	52	9	N	47	39	1			74
05	4092	X	2548	-0-	-1544	-0-	2496	3	52	9	N	47	37	1			84
06	3900	X	2155	-0-	-1745	-0-	2108	3	47	9	N	43	41	1			86
07	3751	X	1783	-0-	-1968	-0-	1737	3	46	9	N	42	44	1			84

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3339	-0-	-245	-0-	3215	3	124	9	N	113	81	1			141
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4074	3	123	9	N	112	94	1			159
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4184	3	123	9	N	112	92	1			179
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3805	3	123	9	N	112	88	1			203
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5005	3	51	9	N	46	44	1			205
*07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4832	3	232	9	N	211	222	1			194

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	3			N	-0-					-0-
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
06	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8156	3	31	9	N	28	27	1			1
*07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3129	-0-	-483	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2971	-0-	-997	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2694	-0-	-2080	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1112	-0-	-1660	-0-	1103	3	9	9	N	8	6	1			10
03	3069	X	1654	-0-	-1415	-0-	1645	3	9	9	N	8	7	1			11
04	2190	X	1014	-0-	-1176	-0-	1005	3	9	9	N	8	7	1			12
05	2170	X	472	-0-	-1698	-0-	463	3	9	9	N	8	7	1			13
06	1200	X	643	-0-	-557	-0-	595	3	48	9	N	44	42	1			15
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1654	3	140	9	N	127	134	1			8

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
02	2716	X	728	-0-	-1988	-0-	416	3	312	9	N	284	204	1			356
03	3007	X	1644	-0-	-1363	-0-	1332	3	312	9	N	284	237	1			403
04	2400	X	1901	-0-	-499	-0-	1589	3	312	9	N	284	233	1			454
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4053	3	312	9	N	284	223	1			515
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2235	3	140	9	N	127	121	1			521
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2160	3	92	9	N	84	89	1			516

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11073	3	146	9	N	133	195	1			126
03	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	5506	3	146	9	N	133	92	1			167
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5165	3	146	9	N	133	170	1			130
05	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	5947	3	146	9	N	133	94	1			169
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6268	3	100	9	N	91	117	1			143
*07	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9010	3	79	9	N	72	82	1			133

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2294	-0-	-254	-0-	2233	3	61	9	N	55	40	1			70
03	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2376	3	62	9	N	56	47	1			79
04	2400	X	1657	-0-	-743	-0-	1595	3	62	9	N	56	46	1			89
05	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	1888	3	62	9	N	56	44	1			101
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2936	3	46	9	N	42	40	1			103
07	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1501	3	45	9	N	41	43	1			101

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3601	3	33	9	N	30	22	1			38
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5171	3	33	9	N	30	25	1			43
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3278	3	33	9	N	30	25	1			48
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2697	3	33	9	N	30	22	1			56
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					56
*07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					56

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5327	-0-	-665	-0-	5257	3	70	9	N	64	46	1			79
03	7409	X	5784	-0-	-1625	-0-	5714	3	70	9	N	64	54	1			89
04	7170	X	4745	-0-	-2425	-0-	4675	3	70	9	N	64	53	1			100
05	6138	X	5559	-0-	-579	-0-	5489	3	70	9	N	64	51	1			113
06	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	4617	3	41	9	N	37	35	1			115
07	5890	X	4048	-0-	-1842	-0-	4008	3	40	9	N	36	38	1			113

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

02	14B2 EXT		23	-0-	23	39	23	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	65	26	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/2015

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

02	14B2 EXT		23	-0-	23	44	23	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	70	26	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

02	10136	X	8774	-0-	-1362	-0-	8602	3	172	9	N	156	146	1			105
03	11594	X	10689	-0-	-905	-0-	10516	3	173	9	N	157	171	1			91
04	11220	X	9854	-0-	-1366	-0-	9681	3	173	9	N	157	164	1			84
05	11563	X	9772	-0-	-1791	-0-	9599	3	173	9	N	157	112	1			129
06	9480	X	9377	-0-	-103	-0-	9183	3	194	9	N	176	170	1			135
07	10695	X	9594	-0-	-1101	-0-	9321	3	273	9	N	248	267	1			116

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1028	3	47	9	N	43	41	1			2
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	862	3	39	9	N	35	37	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

02	5292	X	4801	-0-	-491	-0-	4798	3	3	9	N	3	3	1			1
03	7316	X	5950	-0-	-1366	-0-	5947	3	3	9	N	3	4	1			-0-
04	7080	X	5340	-0-	-1740	-0-	5337	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	6417	X	5471	-0-	-946	-0-	5468	3	3	9	N	3	2	1			1
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5345	3	35	9	N	32	31	1			2
07	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	5025	3	92	9	N	84	86	1			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
02	41244	X	31776	-0-	-9468	-0-	31410	3	366	9	N	333	309	1			257
03	50003	X	36978	-0-	-13025	-0-	36612	3	366	9	N	333	301	1			289
04	48390	X	32560	-0-	-15830	-0-	32194	3	366	9	N	333	247	1			375
05	50158	X	29182	-0-	-20976	-0-	28816	3	366	9	N	333	197	1			511
06	40830	X	26147	-0-	-14683	-0-	25847	3	300	9	N	273	314	1			470
07	36983	X	29622	-0-	-7361	-0-	29587	3	35	9	N	32	38	1			464

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	3	N	-0-					32
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12476 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					63
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					63
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					63
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					63
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					63
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	28	1	208	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	30	1	201	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	19	1	160	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	26	1	181	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	25	1	173	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

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

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1676	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	113	1	1745	3	Y	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	78	1	1813	3	Y	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	72	1	1927	3	Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	71	1	1859	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	68	1	1776	3	Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	145	1	2324	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	134	1	2067	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	81	1	2174	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	49	1	1283	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1240	N	414	-0-	-826	-0-	15	1	393	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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

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

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

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	186	2	99	9	N	90					112
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					112
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					113
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	184	2	45	9	N	41					154
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					154
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	183	2	21	9	N	19	151	1			22

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3762	2	202	9	N	184	181	1	3	8	-0-
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6337	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
*07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 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
02	1148	N	273	-0-	-875	-0-	272	2	1	9	N	1	171	1			17
03	775	N	107	-0-	-668	-0-	107	2			N	-0-					17
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	2			N	-0-					17
05	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					17
*06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					17
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	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

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					35
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					35
04	270	N	21	-0-	-249	-0-	1	1	20	2	N	-0-					35
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					44
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	13	1	429	2	N	-0-					44
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	7	1	223	2	N	-0-					44
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	14	1	457	2	N	-0-					44
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	2	N	-0-					44
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

02	840	N	681	-0-	-159	-0-	41	1	619	2	N	19	66	1			123
							21	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	952	2	N	33	41	1			115
							36	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	N	46	63	1			98
							51	9									
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	31	1	492	2	N	33	60	1			71
							36	9									
06	900	N	390	-0-	-510	-0-	20	1	323	2	N	43	66	1			48
							47	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					48

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
02	1036	X	412	-0-	-624	-0-	25	1	374	2	N	12	2	8			37
							13	9									
03	1147	X	506	-0-	-641	-0-	29	1	460	2	N	15					52
							17	9									
04	1110	X	551	-0-	-559	-0-	32	1	519	2	N	-0-					52
05	1147	X	530	-0-	-617	-0-	31	1	499	2	N	-0-					52
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					52
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					52

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
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	124	1	1851	2	N	39					161
							43	9									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	146	1	2353	2	N	5					166
							6	9									
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	235	1	3794	2	N	1	1	8			166
							1	9									
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	240	1	3876	2	N	80	182	1			64
							88	9									
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	181	1	2924	2	N	32					96
							35	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					96

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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					160
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	N	-0-					160
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	46	1	578	2	N	7					167
							8	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	15					182
							17	9									
06	1050	N	365	-0-	-685	-0-	25	1	318	2	N	20	157	1			45
							22	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					45

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	N	23					155
							25	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	N	7					162
							8	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	346	-0-	-130	-0-	28	1	307	2	N	10					165
							11	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	N	15					180
							17	9									
04	810	N	457	-0-	-353	-0-	33	1	413	2	N	10					190
							11	9									
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	24	1	295	2	N	11	170	1			31
							12	9									
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	37	1	460	2	N	24					55
							26	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					55

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
02	1652	N	925	-0-	-727	-0-	56	1	845	2	N	22					136
							24	9									
03	1116	N	933	-0-	-183	-0-	47	1	766	2	N	109	177	1			68
							120	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	N	90					158
							99	9									
05	1023	N	796	-0-	-227	-0-	41	1	660	2	N	86	182	1			62
							95	9									
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	38	1	607	2	N	78					140
							86	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					140

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	221	1	3312	2	N	59					237
							65	9									
03	3751	X	2669	-0-	-1082	-0-	154	1	2482	2	N	30	160	1			107
							33	9									
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	215	1	3467	2	N	52					159
							57	9									
05	3999	X	3364	-0-	-635	-0-	193	1	3105	2	N	60	151	1			68
							66	9									
06	3870	X	3574	-0-	-296	-0-	205	1	3302	2	N	61					129
							67	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					129

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	843	-0-	-2545	-0-	68	1	751	2	N	22	154	1			45
							24	9									
03	3658	X	1972	-0-	-1686	-0-	143	1	1790	2	N	35					80
							39	9									
04	3480	X	1799	-0-	-1681	-0-	130	1	1624	2	N	41					121
							45	9									
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	357	1	4468	2	N	48					169
							53	9									
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	232	1	2905	2	N	39					208
							43	9									
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					208

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	90	1	988	2	N	36					221
							40	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	153	1	1915	2	N	34	168	1			87
							37	9									
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	172	1	2152	2	N	20					107
							22	9									
05	1178	N	600	-0-	-578	-0-	44	1	548	2	N	7					114
							8	9									
06	1140	N	3	-0-	-1137	-0-	3	2			N	-0-					114
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					114

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	36	1	546	2	N	4					78
							4	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	19					97
							21	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	N	50					147
							55	9									
05	651	N	390	-0-	-261	-0-	22	1	350	2	N	16					163
							18	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					163
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					163

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					52
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	79	1	1179	2	N	15					180
							17	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1216	2	N	10					190
							11	9									
04	690	N	104	-0-	-586	-0-	6	1	98	2	N	-0-					190
05	1426	N	823	-0-	-603	-0-	45	1	733	2	N	41	191	1			40
							45	9									
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	42	1	682	2	N	33					73
							36	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					73

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
02	1904	N	1343	-0-	-561	-0-	109	1	1202	2	N	29					123
							32	9									
03	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	108	1	1349	2	N	34					157
							37	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156	1	1948	2	N	43					200
							47	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	138	1	1720	2	N	29	189	1			40
							32	9									
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	169	1	2116	2	N	37					77
							41	9									
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					77

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	269	-0-	-235	-0-	28	1	241	2	N	-0-					41
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	52					93
							57	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	58					151
							64	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	613	2	N	47	131	1			67
							52	9									
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	60	1	670	2	N	44					111
							48	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					111

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	1131	-0-	-1361	-0-	69	1	1028	2	N	31					169
							34	9									
03	1860	N	1176	-0-	-684	-0-	66	1	1063	2	N	43					212
							47	9									
04	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	94	1	1517	2	N	58	32	1			238
							64	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1556	2	N	44	187	1			95
							48	9									
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1226	2	N	66					161
							73	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					161

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1145	2	N	66					114
							73	9									
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	74	1	1192	2	N	75					189
							83	9									
04	1320	N	634	-0-	-686	-0-	34	1	548	2	N	47	184	1			52
							52	9									
05	1426	N	141	-0-	-1285	-0-	7	1	121	2	N	12					64
							13	9									
06	1320	N	175	-0-	-1145	-0-	10	1	153	2	N	11					75
							12	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	20	-0-	-148	-0-	1	1	19	2	N	-0-					64
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					64
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	4					68
							4	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
02	2212	X	1682	-0-	-530	-0-	140	1	1536	2	N	5					136
							6	9									
03	2449	X	1710	-0-	-739	-0-	126	1	1577	2	N	6					142
							7	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	200	1	2504	2	N	5					147
							6	9									
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	153	1	1908	2	N	13					160
							14	9									
*06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	155	1	1939	2	N	5					165
							6	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					165

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
02	1316	N	689	-0-	-627	-0-	40	1	603	2	N	42	185	1			133
							46	9									
03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	40	1	648	2	N	29					162
							32	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	83	1	1341	2	N	93	160	1			95
							102	9									
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	36	1	580	2	N	59					154
							65	9									
06	690	N	222	-0-	-468	-0-	13	1	205	2	N	4					158
							4	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					158

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
02	672	N	160	-0-	-512	-0-	9	1	151	2	N	-0-					80
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	7	1	233	2	N	105					185
							116	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	80	183	1			82
							88	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	20					102
							22	9									
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	N	16					118
							18	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					118

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
02	2072	X	1199	-0-	-873	-0-	69	1	1032	2	N	89	148	1			109
							98	9									
03	2294	X	1552	-0-	-742	-0-	86	1	1381	2	N	77					186
							85	9									
04	2220	X	1449	-0-	-771	-0-	80	1	1296	2	N	66	176	1			76
							73	9									
05	1891	X	1191	-0-	-700	-0-	63	1	1016	2	N	102					178
							112	9									
06	1500	X	1077	-0-	-423	-0-	58	1	940	2	N	72	175	1			75
							79	9									
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
02	1652	X	175	-0-	-1477	-0-	10	1	165	2	N	-0-					90
03	1829	X	957	-0-	-872	-0-	25	1	819	2	N	103					193
							113	9									
04	990	X	597	-0-	-393	-0-	17	1	563	2	N	15	154	1			54
							17	9									
05	1023	X	696	-0-	-327	-0-	19	1	633	2	N	40					94
							44	9									
*06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	2	N	81					175
							89	9									
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					175

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
02	1456	N	1104	-0-	-352	-0-	58	1	857	2	N	172	174	1			250
							189	9									
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	56	1	897	2	N	139	154	1			235
							153	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1629	2	N	185	179	1			241
							204	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	131	1	2118	2	N	169	156	1			254
							186	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	62	1	999	2	N	149	177	1			226
							164	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					226

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
02	3920	X	588	-0-	-3332	-0-	32	1	526	2	N	27					94
							30	9									
03	2852	X	605	-0-	-2247	-0-	16	1	543	2	N	42					136
							46	9									
04	2430	X	302	-0-	-2128	-0-	8	1	283	2	N	10					146
							11	9									
05	1240	X	727	-0-	-513	-0-	20	1	674	2	N	30					176
							33	9									
06	690	X	627	-0-	-63	-0-	17	1	552	2	N	53	167	1			62
							58	9									
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					62

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
02	2576	X	1561	-0-	-1015	-0-	92	1	1369	2	N	91					259
							100	9									
03	2852	X	1011	-0-	-1841	-0-	55	1	905	2	N	46	168	1			137
							51	9									
04	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	141	1	2268	2	N	94	152	1			79
							103	9									
05	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	88	1	1418	2	N	87					166
							96	9									
*06	2220	X	1830	-0-	-390	-0-	101	1	1628	2	N	92	165	1	1	8	92
							101	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					92

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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					95
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					95
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-					95
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					95
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	6	1	68	2	N	-0-					95
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					95

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	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

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	389	2	N	10					100
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	-0-					100
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	5 22	1 9	87	2	N	20					120
05	465	N	118	-0-	-347	-0-	6 11	1 9	101	2	N	10					130
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					130
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	365	2	N	10					31
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	11	1	173	2	N	-0-					31
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	8 39	1 9	130	2	N	35					66
05	434	N	140	-0-	-294	-0-	8	1	132	2	N	-0-					66
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	N	-0-					66
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					66

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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
02	1008	X	479	-0-	-529	-0-	29	1	443	2	N	6					123
							7	9									
03	1116	X	88	-0-	-1028	-0-	5	1	83	2	N	-0-					123
04	1080	X	49	-0-	-1031	-0-	3	1	46	2	N	-0-					123
05	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					123
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					123
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					123

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3774	-0-	-1322	-0-	309	1	3393	2	N	65	179	1			124
							72	9									
03	5456	X	4215	-0-	-1241	-0-	305	1	3808	2	N	93					217
							102	9									
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	409	1	5112	2	N	72	169	1			120
							79	9									
05	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	296	1	3700	2	N	77					197
							85	9									
*06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	315	1	3937	2	N	67	183	1			81
							74	9									
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					81

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	527	1	5795	2	N	79	161	1	2	8	194
							87	9									
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	501	1	6259	2	N	100	190	1			104
							110	9									
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	283	1	3541	2	N	115					219
							127	9									
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	255	1	3184	2	N	36	161	1			94
							40	9									
*06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	297	1	3708	2	N	99					193
							109	9									
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					193

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	316	-0-	-160	-0-	17	1	253	2	N	42					172
							46	9									
03	527	X	111	-0-	-416	-0-	6	1	94	2	N	10					182
							11	9									
04	360	X	323	-0-	-37	-0-	15	1	247	2	N	55					237
							61	9									
05	341	X	240	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	N	10	147	1			100
							11	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					100
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					100

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4075	-0-	-1217	-0-	249	1	3732	2	N	85	95	1			210
							94	9									
03	5859	X	3744	-0-	-2115	-0-	213	1	3443	2	N	80	146	1			144
							88	9									
04	5670	X	3832	-0-	-1838	-0-	217	1	3507	2	N	98	128	1			114
							108	9									
05	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	284	1	4569	2	N	106	110	1			110
							117	9									
06	4860	X	1341	-0-	-3519	-0-	75	1	1212	2	N	49	67	1			92
							54	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					92

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	0	W	129	-0-	129	129	19	1	110	2	N	-0-					15
04	0	W	50	-0-	50	179	14	1	36	2	N	-0-					15
05	233	N	54	-0-	-179	-0-	1	1	53	2	N	-0-					15
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					15
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	108	2	55	9	N	50	57	1			8

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	73	1			95
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					98
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					100
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4					104
06	720	N	125	-0-	-595	-0-	125	2			N	-0-					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1067	-0-	1067	1067	1067	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		509	-0-	509	1576	509	2			N	-0-					-0-
06	2428	X	852	-0-	-1576	-0-	786	2	66	9	N	60					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	100	2	46	9	Y	42	42	1			20
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					23
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2					25
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	Y	2					27
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	599	2	66	9	Y	60					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	356	2	76	9	N	69	95	1			28
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5	1	8			32
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2					34
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					35
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	308	2	78	9	N	71					106
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1	1	8			20
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					21
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1					22
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	58	2	12	9	N	11					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	12					97
							13	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					97
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					97
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	3	1	37	2	N	1	1	8			97
							1	9									
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	2	N	-0-					97
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					97

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
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	116	1	2996	2	N	97					224
							107	9									
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	89	1	2420	2	N	22	191	1			55
							24	9									
04	3000	N	3302	-0-	302	302	151	1	3105	2	N	42					97
							46	9									
05	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	151	1	2101	2	N	81	1	8			177
							89	9									
06	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	100	1	2428	2	N	15					192
							17	9									
07	2790	X	1188	-0-	-1602	-0-	59	1	1079	2	N	45	187	1			50
							50	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	2	N	37					114
							41	9									
03	1240	N	870	-0-	-370	-0-	30	1	823	2	N	15					129
							17	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	N	28					157
							31	9									
05	1240	N	554	-0-	-686	-0-	34	1	478	2	N	38	1	8			194
							42	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	64	1	1554	2	N	61	1	8			254
							67	9									
07	1116	N	980	-0-	-136	-0-	49	1	908	2	N	21	186	1			89
							23	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
02	1120	N	338	-0-	-782	-0-	13	1	325	2	N	-0-					57
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	55	1	1510	2	N	58					115
							64	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	84	1	1720	2	N	4					119
							4	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					119
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1262	2	N	134	1	8			252
							147	9									
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	2	N	31	184	1			99
							34	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					110
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					110
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					110
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			110
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	2	N	-0-					110
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	40					150
							44	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	81	1	2103	2	N	100	192	1			212
							110	9									
03	2077	N	812	-0-	-1265	-0-	28	1	756	2	N	25	187	1			50
							28	9									
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	79					129
							87	9									
05	2542	N	1095	-0-	-1447	-0-	74	1	1021	2	N	-0-					129
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1527	2	N	28					157
							31	9									
07	2449	N	1771	-0-	-678	-0-	86	1	1580	2	N	95	187	1			65
							105	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

02	252	N	7	-0-	-245	-0-	7	2			N	-0-					129
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	3					132
							3	9									
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	2	N	-0-					132
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	1	1	8			132
							1	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	20	2	8			150
							22	9									
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	N	7					157
							8	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

02	252	N	52	-0-	-200	-0-	2	1	50	2	N	-0-					114
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					114
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	2	N	-0-					114
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	3					117
							3	9									
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	7	1	177	2	N	15					132
							17	9									
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					132

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

02	840	N	770	-0-	-70	-0-	29	1	741	2	N	-0-					94
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	27	1	735	2	N	5					99
							6	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	41	1	8			139
							45	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	N	-0-					139
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	N	25					164
							28	9									
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	N	30	2	8			192
							33	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	27					137
							30	9									
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	54	1	1461	2	N	-0-					137
04	1380	N	980	-0-	-400	-0-	44	1	911	2	N	23					160
							25	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	160	1	2224	2	N	44	2	8			202
							48	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	66	1	1618	2	N	-0-					202
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1443	2	N	18					220
							20	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4201	-0-	1101	1101	4201	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3996	-0-	996	2097	3896	2	100	9	N	91					91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2097					N	NO RPT					91

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
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	14	2	23	9	Y	21	28	1			30
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	Y	6					36
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5					41
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
02	2800	X	2425	-0-	-375	-0-	233	1	2192	2	N	-0-					85
03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	255	1	2299	2	N	-0-					85
04	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	258	1	2233	2	N	79					164
							87	9									
05	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	274	1	2362	2	N	10	174	1			-0-
							11	9									
*06	2610	X	2459	-0-	-151	-0-	280	1	2179	2	N	-0-					-0-
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	317	1	2520	2	N	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	3388	X	2738	-0-	-650	-0-	312	1	2426	2	N	-0-					43
03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	519	1	2272	2	N	35					78
							39	9									
04	3330	X	3211	-0-	-119	-0-	576	1	2635	2	N	-0-					78
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	624	1	2994	2	N	-0-					78
*06	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	580	1	2071	2	N	59					137
							65	9									
07	3317	X	2754	-0-	-563	-0-	615	1	2139	2	N	-0-					137

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2413	-0-	-359	-0-	232	1	2181	2	Y	-0-					38
03	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	290	1	2613	2	Y	-0-					38
04	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	287	1	2484	2	Y	-0-					38
05	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	294	1	2541	2	Y	-0-					38
*06	2580	X	2510	-0-	-70	-0-	286	1	2224	2	Y	-0-					38
07	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	254	1	2024	2	Y	-0-					38

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
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	926	2	21	9	N	19					164
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					164
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					164
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					164
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					164
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					164

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
02	1596	N	1536	-0-	-60	-0-	1536	2			N	-0-					72
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					72
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	1593	2			N	-0-					72
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					72
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1472	2	64	9	N	58					130
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					130

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
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					169
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					169
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					169
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					169
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					169
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					169

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
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	495	1	2985	2	N	-0-					127
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	517	1	3407	2	N	-0-					127
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	481	1	3202	2	N	89	189	1			27
							98	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	501	1	3346	2	N	-0-					27
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	523	1	3281	2	N	-0-					27
*07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	558	1	3333	2	N	-0-					27

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	566	1	4269	2	N	-0-					167
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	634	1	4909	2	N	-0-					167
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	590	1	4312	2	N	127	180	1			114
							140	9									
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	590	1	4547	2	N	-0-					114
*06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	577	1	4427	2	N	-0-					114
*07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	589	1	4260	2	N	-0-					114

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
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			N	-0-					120
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					120
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					120
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					120
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					120
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					120

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
02	1764	X	926	-0-	-838	-0-	926	2			N	-0-					124
03	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1401	2	64	9	N	58					182
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	N	17					199
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	N	8	182	1			25
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2061	2	31	9	N	28					53
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1979	2	85	9	N	77					130

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
02	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	2			N	-0-					110
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					110
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					110
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					112
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	N	78	175	1			15
							86	9									

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					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	21					104

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
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	2			N	-0-					90
03	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					90
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1270	2	66	9	N	60					150
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					150
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	N	7					157
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					157

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					7
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					7
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					7
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					7

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
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	845	2	95	9	N	86					176
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					176
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	477	2	44	9	N	40					216
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1040	2	40	9	N	36	182	1			70
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					70
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					70

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	639	-0-	-61	-0-	639	2			N	-0-					35
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					35
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					35
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	503	2	81	9	N	74					109
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					109
07	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					109

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1369	-0-	-703	-0-	1360	2	9	9	N	8	179	1			13
03	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1520	2	33	9	N	30					43
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					43
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					43
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					43
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					43

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	2			N	-0-					73
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1290	2	63	9	N	57					130
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	631	2	91	9	N	83	182	1			31
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					31
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1259	2	22	9	N	20					51
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					51

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3780	2	64	9	N	58					185
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4244	2	66	9	N	60	182	1			63
04	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	3794	2	68	9	N	62					125
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4207	2	105	9	N	95					220
*06	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	3834	2	139	9	N	126	185	1			161
07	4154	X	4088	-0-	-66	-0-	4019	2	69	9	N	63	185	1			39

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	450	1	382	2	N	3					137
							3	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	450	1	591	2	N	2					139
							2	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	450	1	313	2	N	-0-					139
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	450	1	250	2	N	-0-					139
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	450	1	208	2	N	3					142
							3	9									
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	450	1	240	2	N	2					144
							2	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

02	1176	N	981	-0-	-195	-0-	55	1	926	2	N	-0-					35
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	N	4					39
							4	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					39
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	55	1	970	2	N	6					45
							7	9									
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	31	1	699	2	N	-0-					45
07	1209	N	735	-0-	-474	-0-	35	1	700	2	N	-0-					45

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

02	364	N	264	-0-	-100	-0-	15	1	249	2	N	-0-					47
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					47
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	3					50
							3	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					50
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-					50
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

02	4004	X	3666	-0-	-338	-0-	3646	2	20	9	N	18	3	8			65
03	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	3528	2	1	9	N	1	1	8			65
04	4260	X	3296	-0-	-964	-0-	3296	2			N	-0-					65
05	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4157	2	2	9	N	2	2	8			65
06	4260	X	3866	-0-	-394	-0-	3814	2	52	9	N	47	2	8			110
07	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			N	-0-					110

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	1792	N	1500	-0-	-292	-0-	1491	2	9	9	N	8					168
03	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	1561	2	11	9	N	10					178
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1525	2	4	9	N	4					182
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1582	2	3	9	N	3					185
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1847	2	32	9	N	29	184	1	13	7	17
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					17

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	115	1	1940	2	N	-0-					157
03	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	115	1	1951	2	N	-0-					157
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	2	N	10					167
							11	9									
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	111	1	1988	2	N	8					175
							9	9									
06	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	80	1	1818	2	N	-0-					175
07	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	80	1	1850	2	N	-0-					175

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	113	1	1899	2	N	10					55
							11	9									
03	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	118	1	2003	2	N	17					72
							19	9									
04	2130	X	2105	-0-	-25	-0-	116	1	1976	2	N	12					84
							13	9									
05	2449	X	2105	-0-	-344	-0-	111	1	1985	2	N	8					92
							9	9									
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	112	1	2538	2	N	5					97
							6	9									
*07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	125	1	2575	2	N	-0-					97

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
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	8	1	138	2	N	-0-					75
03	279	N	123	-0-	-156	-0-	7	1	116	2	N	-0-					75
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					75
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					75
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	382	2	N	-0-					75
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	400	2	N	-0-					75

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
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1105	2	44	9	N	40					118
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					118
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			118
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8			118
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					118
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			118

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
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	950	2			N	-0-					45
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					45
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					45
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					45
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	N	15					60
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	N	15					75

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

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

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

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

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

02	364 N	73	-0-	-291	-0-	62	2	11	9	N	10							119
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	35	2	18	9	N	16							135
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	25	2	6	9	N	5							140
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	33	2	11	9	N	10							150
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	31	2	17	9	N	15							165
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	2	8	9	N	7							172

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	258	1	1476	2	Y	-0-							61
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		61	1				-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	268	1	1473	2	Y	-0-							-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	252	1	1639	2	Y	-0-							-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-							-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT							-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	185	1	1058	2	Y	-0-							68
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	200	1	101	9	Y	92		113	1				47
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	196	1	1076	2	Y	-0-							47
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	174	1	1129	2	Y	-0-							47
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	1			Y	-0-							47
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT							47

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	137	1	785	2	Y	-0-					5
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	1			Y	-0-	5	1			-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	129	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	131	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					28
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					28
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					28
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	114	2	N	2					30
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

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
02	952	X	847	-0-	-105	-0-	113	1	728	2	N	5	2	1			71
							6	9									
03	1054	X	1000	-0-	-54	-0-	134	1	860	2	N	5					76
							6	9									
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	144	1	917	2	N	2					78
							2	9									
05	1023	X	976	-0-	-47	-0-	141	1	834	2	N	1	2	1			77
							1	9									
06	990	X	976	-0-	-14	-0-	137	1	837	2	N	2					79
							2	9									
07	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	140	1	920	2	N	7	3	1			83
							8	9									

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
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	185	1	1191	2	N	16	3	1			71
							18	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	229	1	1475	2	N	14					85
							15	9									
04	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	201	1	1280	2	N	12					97
							13	9									
05	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	198	1	1169	2	N	17	3	1			111
							19	9									
06	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	176	1	1078	2	N	11					122
							12	9									
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	193	1	1269	2	N	77	162	1			37
							85	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
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	141	1	907	2	Y	5	3	1			134
							6	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	2	Y	10					144
							11	9									
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	134	1	852	2	Y	-0-					144
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	169	1	1000	2	Y	5	3	1			146
							6	9									
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	149	1	909	2	Y	4					150
							4	9									
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	125	1	821	2	Y	44	166	1			28
							48	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					2
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2212	X	1594	-0-	-618	-0-	1584	2	10	9	N	9					20
03	2449	X	1489	-0-	-960	-0-	1474	2	15	9	N	14	15	1			19
04	2070	X	1545	-0-	-525	-0-	1545	2			N	-0-	6	1	13	7	-0-
05	2046	X	1455	-0-	-591	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1472	-0-	-238	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1132	-0-	-635	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					89
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	N	6					95
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	422	2	10	9	N	9					104
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	453	2	18	9	N	16					120
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	461	2	41	9	N	37					157
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	455	2	39	9	N	35	182	1			10

LINN OPERATING, INC. 501545
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	321	1	2150	2	N	12					12
							13	9									
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	178	1	2334	2	N	18	13	1			17
							20	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	112	1	1953	2	N	19	16	1			20
							21	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	149	1	2014	2	N	28	39	1			9
							31	9									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	117	1	1693	2	N	25					34
							28	9									
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	143	1	1877	2	N	32					66
							35	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	700	1	11913	3	N	23					202
							25	9									
03	12958	X	12454	-0-	-504	-0-	775	1	11655	3	N	22					224
							24	9									
04	12540	X	12315	-0-	-225	-0-	750	1	11523	2	N	38	184	1			78
							42	9									
05	13981	X	11668	-0-	-2313	-0-	11588	3	80	9	N	73					151
06	13530	X	10141	-0-	-3389	-0-	10124	3	17	9	N	15	1	8			165
07	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					165

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
02	532	X	211	-0-	-321	-0-	198	2	13	9	N	12					130
03	589	X	286	-0-	-303	-0-	20	1	248	2	N	16					146
							18	9									
04	570	X	190	-0-	-380	-0-	38	1	139	2	N	12					158
							13	9									
05	496	X	250	-0-	-246	-0-	69	1	170	2	N	10					168
							11	9									
06	480	X	131	-0-	-349	-0-	35	1	88	2	N	7					175
							8	9									
07	279	X	77	-0-	-202	-0-	8	1	66	2	N	3					178
							3	9									

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
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2716	2	140	9	N	127					207
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1660	2	56	9	N	51					258
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	99	1	750	2	N	2					260
							2	9									
05	3162	X	723	-0-	-2439	-0-	53	1	662	2	N	7					267
							8	9									
06	3060	X	540	-0-	-2520	-0-	61	1	479	2	N	-0-					267
07	3162	X	1359	-0-	-1803	-0-	94	1	1219	2	N	42	181	1			128
							46	9									

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
02	1456	X	1299	-0-	-157	-0-	1293	2	6	9	N	5					228
03	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	1447	2	15	9	N	14					242
04	1710	X	1308	-0-	-402	-0-	150	1	1144	2	N	13					255
							14	9									
05	1767	X	1373	-0-	-394	-0-	100	1	1273	2	N	-0-					255
06	1710	X	1373	-0-	-337	-0-	156	1	1215	2	N	2					257
							2	9									
*07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	130	1	1667	2	N	1					258
							1	9									

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
02	2884	X	1803	-0-	-1081	-0-	1759	2	44	9	N	40					207
03	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2855	2	31	9	N	28	185	1			50
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	358	1	2721	2	N	65					115
							72	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	221	1	2798	2	N	23					138
							25	9									
06	2880	X	2579	-0-	-301	-0-	290	1	2264	2	N	23					161
							25	9									
07	3255	X	2261	-0-	-994	-0-	160	1	2056	2	N	41					202
							45	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 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
02	2128	X	1716	-0-	-412	-0-	636	1	1059	3	N	19					184
							21	9									
03	2449	X	1542	-0-	-907	-0-	822	1	720	3	N	-0-					184
04	2370	X	1585	-0-	-785	-0-	398	1	1187	3	N	-0-					184
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					184
06	1920	X	645	-0-	-1275	-0-	645	3			N	-0-					184
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					184

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
02	4816	X	4444	-0-	-372	-0-	770	1	3464	3	N	191	191	1			165
							210	9									
03	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	918	1	4014	3	N	-0-					165
04	5160	X	4035	-0-	-1125	-0-	889	1	3146	3	N	-0-					165
05	5270	X	4468	-0-	-802	-0-	829	1	3639	3	N	-0-					165
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	889	1	4507	3	N	50	190	1			25
							55	9									
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	81	1	1550	2	N	10					105
							11	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	N	11	89	1			27
							12	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	108	1	1724	2	N	18					45
							20	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	116	1	1756	2	N	22					67
							24	9									
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	N	35					102
							39	9									
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	128	1	1524	2	N	14	96	1			20
							15	9									

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
02	3136	X	2688	-0-	-448	-0-	803	1	1857	2	N	25					172
							28	9									
03	3937	X	86	-0-	-3851	-0-	60	1	26	2	N	-0-					172
04	3810	X	43	-0-	-3767	-0-	25	1	18	2	N	-0-	10	7			162
05	3937	X	94	-0-	-3843	-0-	45	1	49	2	N	-0-					162
06	3390	X	787	-0-	-2603	-0-	289	1	498	2	N	-0-					162
07	2976	X	219	-0-	-2757	-0-	119	1	100	2	N	-0-					162

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
02	3920	X	2989	-0-	-931	-0-	953	1	2012	2	N	22					107
							24	9									
03	4309	X	2473	-0-	-1836	-0-	1243	1	1202	2	N	25					132
							28	9									
04	4170	X	1303	-0-	-2867	-0-	514	1	723	2	N	60	72	7			120
							66	9									
05	4092	X	1190	-0-	-2902	-0-	427	1	738	2	N	23					143
							25	9									
06	3210	X	1495	-0-	-1715	-0-	382	1	1096	2	N	15					158
							17	9									
07	3317	X	1656	-0-	-1661	-0-	442	1	1166	2	N	44	176	1			26
							48	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 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
02	84	X	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	N	-0-					85
03	93	X	15	-0-	-78	-0-	6	1	9	2	N	-0-					85
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	15	7			70
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					70
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					70
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					70

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
02	8792	X	6269	-0-	-2523	-0-	6188	2	81	9	N	74	180	1			63
03	9734	X	8308	-0-	-1426	-0-	8232	2	76	9	N	69					132
04	8760	X	8349	-0-	-411	-0-	275	1	8002	2	N	65					197
							72	9									
05	8804	X	8394	-0-	-410	-0-	268	1	8074	2	N	47	175	1			69
							52	9									
06	8040	X	7411	-0-	-629	-0-	227	1	7133	2	N	46					115
							51	9									
07	8618	X	8405	-0-	-213	-0-	273	1	8077	2	N	50					165
							55	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
02	9688	X	9062	-0-	-626	-0-	2750	1	6225	2	N	79	160	1			122
							87	9									
03	10292	X	10150	-0-	-142	-0-	3100	1	6934	2	N	105					227
							116	9									
04	9960	X	7455	-0-	-2505	-0-	900	1	6438	2	N	106	151	1	107	7	75
							117	9									
05	10137	X	7234	-0-	-2903	-0-	911	1	6266	2	N	52					127
							57	9									
06	9810	X	4044	-0-	-5766	-0-	600	1	3437	2	N	6					133
							7	9									
07	10137	X	8434	-0-	-1703	-0-	810	1	7518	2	N	96	164	1			65
							106	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
02	6748	X	6230	-0-	-518	-0-	304	1	5841	2	N	77					120
							85	9									
03	7316	X	6736	-0-	-580	-0-	332	1	6306	2	N	89	90	1			119
							98	9									
04	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	379	1	6056	2	N	79	73	1			125
							87	9									
05	7068	X	6334	-0-	-734	-0-	387	1	5858	2	N	81	176	1			30
							89	9									
06	6780	X	5789	-0-	-991	-0-	372	1	5340	2	N	70					100
							77	9									
07	6913	X	4840	-0-	-2073	-0-	371	1	4416	2	N	48	77	1			71
							53	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	4407	-0-	-1305	-0-	4359	2	48	9	N	44					179
03	6324	X	5857	-0-	-467	-0-	5799	2	58	9	N	53					232
04	6120	X	5491	-0-	-629	-0-	181	1	5286	2	N	22	178	1			76
							24	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	216	1	6506	2	N	41					117
							45	9									
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	187	1	5880	2	N	61					178
							67	9									
*07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	212	1	6245	2	N	52					230
							57	9									

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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	325	1	1107	2	N	5					106
							6	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	379	1	1041	2	N	-0-					106
04	1440	N	843	-0-	-597	-0-	843	2			N	-0-	16	7			90
05	1488	N	781	-0-	-707	-0-	781	2			N	-0-					90
06	1380	N	701	-0-	-679	-0-	701	2			N	-0-					90
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1230	2	59	9	N	54					144

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
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			N	-0-					169
03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					169
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	406	1	1175	2	N	-0-	75	7			94
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	434	1	1267	2	N	-0-					94
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	420	1	1050	2	N	-0-					94
07	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	434	1	880	2	N	-0-					94

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
02	2800	N	1105	-0-	-1695	181092	1096	2	9	9	N	8					100
03	3100	N	1276	-0-	-1824	179268	1276	2			N	-0-					100
04	3000	N	1225	-0-	-1775	177493	1179	2	46	9	N	42	50	7			92
05	3100	N	835	-0-	-2265	175228	835	2			N	-0-					92
06	3000	N	655	-0-	-2345	172883	655	2			N	-0-					92
*07	3100	N	1375	-0-	-1725	171158	1375	2			N	-0-					92

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
02	121115	X	121115	-0-	-0-	-0-	119289	2	1826	9	N	1660	1715	1			127
03	104866	X	104866	-0-	-0-	-0-	102963	2	1903	9	N	1730	1532	1			325
04	80315	X	80315	-0-	-0-	-0-	78882	2	1433	9	N	1303	1577	1			51
05	70353	X	70353	-0-	-0-	-0-	69016	2	1337	9	N	1215	1012	1			254
06	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	60516	2	1198	9	N	1089	1049	1			294
*07	60632	X	60632	-0-	-0-	-0-	59544	2	1088	9	N	989	1229	1			54

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	3220	X	246	-0-	-2974	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	821	-0-	-2744	-0-	820	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3600	X	1847	-0-	-1753	-0-	1824	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3440	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3289	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6144	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	6107	X	5768	-0-	-339	-0-	5738	3	30	9	N	27	27	1			-0-
04	6300	X	5314	-0-	-986	-0-	5279	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	6851	X	5527	-0-	-1324	-0-	5498	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	6630	X	4550	-0-	-2080	-0-	4527	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-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
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4163	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4637	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	4386	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4983	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4893	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
02	1652	X	1538	-0-	-114	-0-	1512	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	1119	3	22	9	N	20	20	1			-0-
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1694	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	1595	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	1650	X	1508	-0-	-142	-0-	1484	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-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
02	3920	X	1094	-0-	-2826	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	983	-0-	-3357	-0-	977	3	6	9	N	5	5	1			-0-
04	4200	X	356	-0-	-3844	-0-	346	3	10	9	N	9	9	1			-0-
05	4247	X	35	-0-	-4212	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2524	3	13	9	N	12	12	1			-0-
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-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
02	44128	X	27198	-0-	-16930	-0-	26576	3	622	9	N	565	748	1			159
03	46748	X	32676	-0-	-14072	-0-	32072	3	604	9	N	549	572	1			136
04	37710	X	31639	-0-	-6071	-0-	31100	3	539	9	N	490	375	1			251
05	35619	X	30885	-0-	-4734	-0-	30378	3	507	9	N	461	561	1			151
06	32070	X	27667	-0-	-4403	-0-	27210	3	457	9	N	415	370	1			196
07	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					N	NO RPT					196

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
02	119756	X	69726	-0-	-50030	-0-	68075	3	1651	9	N	1501	1519	1			263
03	132587	X	68878	-0-	-63709	-0-	67296	3	1582	9	N	1438	1338	1			363
04	117510	X	59856	-0-	-57654	-0-	58555	3	1301	9	N	1183	1323	1			223
05	102734	X	56693	-0-	-46041	-0-	55518	3	1175	9	N	1068	1122	1			169
06	84720	X	50174	-0-	-34546	-0-	49196	3	978	9	N	889	942	1			116
07	77190	X	NO RPT	-0-	-77190	-0-					N	NO RPT					116

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
02	2184	N	1876	-0-	-308	-0-	1862	2	14	9	N	13					95
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2541	2	132	9	N	120	188	1			27
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2459	2	86	9	N	78					105
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2496	2	57	9	N	52					157
06	2580	N	2333	-0-	-247	-0-	2297	2	36	9	N	33					190
07	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	2395	2	47	9	N	43	175	1			58

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

02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	932	1	3028	2	N	13	9	1			163
							14	9									
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1038	1	2779	2	N	10					173
							11	9									
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	998	1	2305	2	N	5					178
							6	9									
05	4650	X	3049	-0-	-1601	-0-	967	1	2071	2	N	10	9	1			179
							11	9									
06	4500	X	2949	-0-	-1551	-0-	1020	1	1926	2	N	3					182
							3	9									
07	4402	X	2962	-0-	-1440	-0-	1054	1	1833	2	N	68	183	1			67
							75	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	364	1	967	2	N	-0-	3	1			59
03	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	180	1	1001	2	N	-0-					59
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	180	1	1060	2	N	4					63
							4	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	186	1	1362	2	N	2	3	1			62
							2	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	180	1	1479	2	N	1					63
							1	9									
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	186	1	1618	2	N	6	5	1			64
							7	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	712	1	3338	2	N	97	201	1			86
							107	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	738	1	3255	2	N	5					91
							6	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	701	1	3279	2	N	5					96
							6	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	825	1	2958	2	N	7	10	1			93
							8	9									
06	2400	X	2374	-0-	-26	-0-	770	1	1603	2	N	1					94
							1	9									
*07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	844	1	2658	2	N	7	9	1			92
							8	9									

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
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	123	1	430	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	152	1	535	2	N	-0-					4
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	127	1	464	2	N	-0-					4
05	620	N	37	-0-	-583	-0-	9	1	28	2	N	-0-	2	1			2
06	660	N	62	-0-	-598	-0-	17	1	45	2	N	-0-					2
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	326	1	2728	2	N	6	8	1			174
							7	9									
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	282	1	2717	2	N	2					176
							2	9									
04	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	277	1	2703	2	N	4					180
							4	9									
05	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	268	1	2594	2	N	5	8	1			177
							6	9									
06	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	240	1	2430	2	N	2					179
							2	9									
07	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	284	1	2832	2	N	9	9	1			179
							10	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1396	-0-	-116	-0-	187	1	1203	2	N	5	4	1			62
							6	9									
03	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	222	1	1430	2	N	10					72
							11	9									
04	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	213	1	1359	2	N	12					84
							13	9									
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	199	1	1175	2	N	6	4	1			86
							7	9									
06	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	144	1	878	2	N	5					91
							6	9									
07	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	202	1	1324	2	N	7	3	1			95
							8	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	62	1			27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					40
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					40
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					40
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					40
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					40
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	105	1	493	2	N	-0-	1	1			143
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	159	1	702	2	N	-0-					143
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	143	1	666	2	N	2					145
							2	9									
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	94	1	337	2	N	1	1	1			145
							1	9									
06	840	N	22	-0-	-818	-0-	7	1	15	2	N	-0-					145
07	837	N	442	-0-	-395	-0-	106	1	335	2	N	1	1	1			145
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

02	616	N	565	-0-	-51	-0-	60	1	503	2	N	2	2	1			111
							2	9									
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	50	1	478	2	N	-0-					111
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	49	1	476	2	N	-0-					111
05	620	N	323	-0-	-297	-0-	30	1	292	2	N	1	3	1			109
							1	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	N	-0-					109
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	585	2	N	2	2	1			109
							2	9									

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	N	-0-					80
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-					80
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	20	1	92	2	N	-0-					80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			79
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	N	-0-	1	1			110
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	67	1	296	2	N	-0-					110
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	62	1	292	2	N	-0-					110
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	60	1	214	2	N	-0-	1	1			109
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					109
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					109

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	145	-0-	-359	-0-	32	1	113	2	Y	-0-					47
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	87	1	308	2	Y	-0-					47
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	81	1	296	2	Y	-0-					47
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					47
06	390	N	112	-0-	-278	-0-	30	1	82	2	Y	-0-					47
07	403	N	34	-0-	-369	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					47

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	329	1	2754	2	N	7	8	1			127
							8	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	302	1	2914	2	N	5					132
							6	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	285	1	2783	2	N	6					138
							7	9									
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	311	1	3017	2	N	5	8	1			135
							6	9									
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	294	1	2975	2	N	2					137
							2	9									
*07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	289	1	2880	2	N	129	10	1			256
							142	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	299	1	1044	2	Y	4	4	1			157
							4	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	314	1	1107	2	Y	-0-					157
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	233	1	851	2	Y	-0-					157
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	337	1	1011	2	Y	3	4	1			156
							3	9									
06	1380	N	736	-0-	-644	-0-	199	1	537	2	Y	-0-					156
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	209	1	441	2	Y	2	3	1			155
							2	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

02	5264	X	4739	-0-	-525	-0-	631	1	4058	2	N	45	12	1			111
							50	9									
03	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	685	1	4409	2	N	31					142
							34	9									
04	5370	X	4319	-0-	-1051	-0-	585	1	3732	2	N	2					144
							2	9									
05	5456	X	4239	-0-	-1217	-0-	611	1	3610	2	N	16	12	1			148
							18	9									
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	741	1	4530	2	N	105	179	1			74
							116	9									
*07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	742	1	4869	2	N	85	113	1			46
							94	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1	1			92
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					92
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

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
02	168	N	39	-0-	-129	-0-	9	1	30	2	N	-0-	1	1			60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	Y	-0-					89
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	Y	-0-					89
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	2	Y	-0-					89
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	28	1	102	2	Y	-0-					89
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	59	1	122	2	Y	-0-					89
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					89

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04		14B2 EXT	67	-0-	67	67	12	1	55	2	N	-0-					194
05		14B DENY	214	-0-	214	281	46	1	166	2	N	2					196
							2	9									
06		14B2 EXT	275	-0-	275	556	89	1	186	2	N	-0-					196
07		14B2 EXT	392	-0-	392	948	94	1	297	2	N	1	1	1			196
							1	9									

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
02	2352	X	2245	-0-	-107	-0-	498	1	1740	2	N	6	6	1			83
							7	9									
03	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	500	1	1761	2	N	3					86
							3	9									
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	544	1	1985	2	N	6					92
							7	9									
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	708	1	2123	2	N	4	6	1			90
							4	9									
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	774	1	2090	2	N	2					92
							2	9									
*07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	834	1	1755	2	N	5	7	1			90
							6	9									

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	2	N	-0-					108
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					108
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	2	N	4	7	1			89
							4	9									
03	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	231	1	2229	2	N	7					96
							8	9									
04	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	229	1	2241	2	N	5					101
							6	9									
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	259	1	2512	2	N	6	7	1			100
							7	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	226	1	2288	2	N	3					103
							3	9									
*07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	236	1	2351	2	N	144	185	1			62
							158	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
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	N	-0-					171
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					171
04	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	184	1			84

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
02	7532	X	6931	-0-	-601	-0-	925	1	5947	2	N	54	18	1			184
							59	9									
03	7843	X	7347	-0-	-496	-0-	976	1	6281	2	N	82	187	1			79
							90	9									
04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1065	1	6795	2	N	51					130
							56	9									
05	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	1100	1	6500	2	N	60	18	1			172
							66	9									
06	7440	X	7107	-0-	-333	-0-	993	1	6067	2	N	43					215
							47	9									
07	7812	X	7712	-0-	-100	-0-	1015	1	6656	2	N	37	194	1			58
							41	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	N	-0-					100
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	173	2	N	-0-					100
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	2	N	-0-					100
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	1	1			101
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	27	1	57	2	N	-0-					101
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	1353	2	17	9	Y	15	64	1			43
03	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1356	2	15	9	Y	14					57
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1361	2	12	9	Y	11					68
05	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	1514	2	14	9	Y	13					81
06	1500	X	1472	-0-	-28	-0-	1459	2	13	9	Y	12					93
07	1519	X	1508	-0-	-11	-0-	1497	2	11	9	Y	10	60	1			43

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	2660	X	2588	-0-	-72	-0-	2555	2	33	9	Y	30	128	1			86
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3025	2	36	9	Y	33					119
04	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2725	2	26	9	Y	24					143
05	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2787	2	28	9	Y	25					168
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	2748	2	26	9	Y	24					192
07	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	2864	2	23	9	Y	21	123	1			90

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1656	-0-	-192	-0-	1646	2	10	9	Y	9					19
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	1			19
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-	6	1	13	7	-0-
05	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	N	10					42
03	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2615	2	18	9	N	16					58
04	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	2389	2	1	9	N	1	16	1	26	7	17
05	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	2571	2			N	-0-					17
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2556	2	10	9	N	9					26
*07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2701	2	12	9	N	11					37

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2379	-0-	-29	-0-	2365	2	14	9	Y	13	45	1			2
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2867	2	31	9	Y	28					30
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2769	2	24	9	Y	22	36	1			16
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22					38
06	2790	N	2203	-0-	-587	-0-	2186	2	17	9	Y	15	42	1			11
07	2883	N	2007	-0-	-876	-0-	1994	2	13	9	Y	12					23

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
02	1484	N	1296	-0-	-188	-0-	1286	2	10	9	Y	9					21
03	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1464	2	15	9	Y	14	15	1			20
04	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1511	2	37	9	Y	34	45	1			9
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1418	2	30	9	Y	27	25	1			11
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1494	2	26	9	Y	24					35
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1650	2	17	9	Y	15	25	1			25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
02	2156	X	2049	-0-	-107	-0-	2035	2	14	9	Y	13	45	1			8
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2573	2	31	9	Y	28					36
04	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	2140	2	18	9	Y	16	36	1			16
05	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2228	2	23	9	Y	21					37
06	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	2223	2	18	9	Y	16	42	1			11
07	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1936	2	14	9	Y	13					24

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	16	1			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

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	16	1			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

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	12	7	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	16	1			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

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	2022	2	10	9	Y	9					18
03	3162	X	2054	-0-	-1108	-0-	2039	2	15	9	Y	14	14	1			18
04	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-	6	1	12	7	-0-
05	2449	X	2023	-0-	-426	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1151	-0-	-1219	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	1150	-0-	-1299	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1851	2	22	9	Y	20					79
03	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1930	2	34	9	Y	31					110
04	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1748	2	1	9	Y	1	16	1	78	7	17
05	2077	N	1612	-0-	-465	-0-	1612	2			Y	-0-					17
06	1890	N	1247	-0-	-643	-0-	1226	2	21	9	Y	19					36
07	1798	N	883	-0-	-915	-0-	860	2	23	9	Y	21					57

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 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
02	1596	X	281	-0-	-1315	-0-	274	2	7	9	Y	6	23	1			23
03	2046	X	1287	-0-	-759	-0-	1263	2	24	9	Y	22					45
04	1980	X	531	-0-	-1449	-0-	524	2	7	9	Y	6	30	1	11	7	10
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	Y	22					32
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1151	2	11	9	Y	10	32	1			10
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	Y	13					23

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	769	-0-	-491	-0-	755	2	14	9	Y	13	44	1			10
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	863	2	31	9	Y	28					38
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	746	2	15	9	Y	14	36	1			16
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	781	2	24	9	Y	22					38
06	870	N	718	-0-	-152	-0-	700	2	18	9	Y	16	43	1			11
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	674	2	14	9	Y	13					24

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1	22	7	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

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	4	7	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	Y	9					22
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1352	2	15	9	Y	14	15	1			21
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1324	2	36	9	Y	33	45	1			9
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1252	2	30	9	Y	27	25	1			11
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1056	2	26	9	Y	24					35
07	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1095	2	17	9	Y	15	25	1			25

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1858	2	11	9	Y	10					22
03	2294	N	1989	-0-	-305	-0-	1974	2	15	9	Y	14	14	1			22
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1882	2	35	9	Y	32	45	1			9
05	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1852	2	30	9	Y	27	25	1			11
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26	9	Y	24					35
07	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1935	2	17	9	Y	15	24	1			26

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			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

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4689	2	30	9	Y	27					114
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6584	2	19	9	Y	17					131
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5709	2	2	9	Y	2	12	7			121
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5666	2	78	9	Y	71	106	1			86
06	6390	X	4923	-0-	-1467	-0-	4861	2	62	9	Y	56	107	1			35
07	6603	X	4894	-0-	-1709	-0-	4825	2	69	9	Y	63					98

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1767	-0-	-333	-0-	1756	2	11	9	Y	10					18
03	2232	X	1577	-0-	-655	-0-	1562	2	15	9	Y	14	15	1			17
04	2160	X	1270	-0-	-890	-0-	1229	2	41	9	Y	37	45	1			9
05	1953	N	1307	-0-	-646	-0-	1281	2	26	9	Y	24	23	1			10
06	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	1204	2	26	9	Y	24					34
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1222	2	17	9	Y	15	24	1			25

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2292	-0-	-60	-0-	2281	2	11	9	Y	10					23
03	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	2403	2	15	9	Y	14	15	1			22
04	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	2353	2	35	9	Y	32	45	1			9
05	2542	N	1580	-0-	-962	-0-	1550	2	30	9	Y	27	25	1			11
06	2340	N	2082	-0-	-258	-0-	2056	2	26	9	Y	24					35
07	2480	N	2146	-0-	-334	-0-	2133	2	13	9	Y	12	24	1			23

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 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
02	T. A.		1600	-0-	1600	1600	1586	2	14	9	Y	13					49
03	T. A.		2780	-0-	2780	4380	2769	2	11	9	Y	10					59
04	T. A.		2400	-0-	2400	6780	2386	2	14	9	Y	13					72
05	9224	X	2444	-0-	-6780	-0-	2398	2	46	9	Y	42	63	1			51
06	2700	X	2171	-0-	-529	-0-	2134	2	37	9	Y	34	64	1			21
07	2790	X	2019	-0-	-771	-0-	1977	2	42	9	Y	38					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
02	1652	N	1593	-0-	-59	-0-	1583	2	10	9	Y	9					19
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1710	2	15	9	Y	14	15	1			18
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1772	2	40	9	Y	36	45	1			9
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1729	2	30	9	Y	27	25	1			11
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1620	2	26	9	Y	24					35
07	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1667	2	18	9	Y	16	25	1			26

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
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	180	2	20	9	Y	18					28
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	Y	28	30	1			26
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	150	2	11	9	Y	10	23	1	7	7	6
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206	2	12	9	Y	11	13	1			4
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	266	2	14	9	Y	13					17
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	2	11	9	Y	10	14	1			13

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	2	7	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1064	-0-	-112	-0-	1054	2	10	9	Y	9					18
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1128	2	13	9	Y	12	13	1			17
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1293	2	37	9	Y	34	43	1			8
05	1178	N	964	-0-	-214	-0-	933	2	31	9	Y	28	25	1			11
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	986	2	26	9	Y	24					35
07	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	982	2	18	9	Y	16	25	1			26

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
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	277	2	11	9	Y	10					20
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	189	2	19	9	Y	17					37
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	197	2	141	9	Y	128	66	1			99
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	200	2	69	9	Y	63					162
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	128	2	4	9	Y	4					166
07	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			Y	-0-					166

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	271	-0-	-709	-0-	267	2	4	9	N	4	14	1			22
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	712	2	21	9	N	19					41
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	455	2	8	9	N	7	28	1	9	7	11
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13					24
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	598	2	11	9	N	10	25	1			9
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	432	2	9	9	N	8					17

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
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
02	3444	X	504	-0-	-2940	-0-	66	1	438	2	N	-0-	174	1			43
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	513	1	6728	2	N	124	75	1			92
							136	9									
04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	642	1	11187	2	N	103	90	1			105
							113	9									
05	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	712	1	9642	2	N	99	173	1			31
							109	9									
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	631	1	9102	2	N	68					99
							75	9									
*07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	714	1	9359	2	N	13					112
							14	9									

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	398	1	2660	2	N	113	180	1			125
							124	9									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	360	1	4727	2	N	94	99	1			120
							103	9									
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	266	1	4641	2	N	62	84	1			98
							68	9									
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	323	1	4368	2	N	90	159	1			29
							99	9									
06	5010	X	4080	-0-	-930	-0-	261	1	3775	2	N	40					69
							44	9									
07	5177	X	4175	-0-	-1002	-0-	296	1	3873	2	N	5					74
							6	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-	10	1			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

02	2408	N	876	-0-	-1532	-0-	221	1	619	2	N	33					157
							36	9									
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	446	1	780	2	N	14					171
							15	9									
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	316	1	444	2	N	-0-					171
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	273	1	576	2	N	9					180
							10	9									
06	1200	N	778	-0-	-422	-0-	425	1	347	2	N	5					185
							6	9									
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	157	1	631	2	N	5					190
							6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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. GAS	(I) 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	1204	N	1170	-0-		-34	-0-	293	1	818	2	N	54					223
								59	9									
03	932	N	932	-0-		-0-	-0-	332	1	579	2	N	19	184	1			58
								21	9									
04	1050	N	454	-0-		-596	-0-	188	1	263	2	N	3					61
								3	9									
05	1302	N	472	-0-		-830	-0-	151	1	321	2	N	-0-					61
06	900	N	355	-0-		-545	-0-	191	1	157	2	N	6					67
								7	9									
07	465	N	133	-0-		-332	-0-	27	1	106	2	N	-0-					67

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. GAS	(I) 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	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-	1147	1	1309	2	N	36					144
								40	9									
03	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	539	1	1611	2	N	16					160
								18	9									
04	2010	N	2001	-0-		-9	-0-	714	1	1265	2	N	20					180
								22	9									
05	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	1132	1	1062	2	N	19					199
								21	9									
06	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	1168	1	918	2	N	17	178	1			38
								19	9									
07	2077	N	1850	-0-		-227	-0-	107	1	1725	2	N	16					54
								18	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1456	X	1182	-0-		-274	-0-	131	1	1040	2	N	10	190	1			75
								11	9									
03	1333	X	1333	-0-		-0-	-0-	123	1	1160	2	N	45					120
								50	9									
04	1470	X	1302	-0-		-168	-0-	123	1	1156	2	N	21					141
								23	9									
05	1519	X	1419	-0-		-100	-0-	132	1	1167	2	N	109					250
								120	9									
06	1470	X	1356	-0-		-114	-0-	160	1	1149	2	N	43	190	1			103
								47	9									
*07	1335	X	1335	-0-		-0-	-0-	232	1	1078	2	N	23					126
								25	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. GAS	(I) 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	1428	X	1137	-0-		-291	-0-	1101	2	36	9	N	33					133
03	1581	X	1071	-0-		-510	-0-	1054	2	17	9	N	15					148
04	1500	X	859	-0-		-641	-0-	99	1	752	2	N	7					155
								8	9									
05	1333	X	1017	-0-		-316	-0-	73	1	930	2	N	13					168
								14	9									
06	1290	X	1114	-0-		-176	-0-	113	1	878	2	N	112	185	1			95
								123	9									
07	1271	X	1026	-0-		-245	-0-	71	1	913	2	N	38					133
								42	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. GAS	(I) 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	448	N	435	-0-		-13	-0-	435	2			N	-0-					212
03	651	N	271	-0-		-380	-0-	271	2			N	-0-					212
04	570	N	508	-0-		-62	-0-	59	1	449	2	N	-0-					212
05	562	N	562	-0-		-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					212
06	515	N	515	-0-		-0-	-0-	58	1	457	2	N	-0-					212
07	527	N	364	-0-		-163	-0-	26	1	338	2	N	-0-					212

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	727	1	5759	2	N	200	196	1			222
							220	9									
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	741	1	6986	2	N	221	383	1			60
							243	9									
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	722	1	6773	2	N	248	192	1			116
							273	9									
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	579	1	5125	2	N	134					250
							147	9									
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	727	1	5239	2	N	169	191	1			228
							186	9									
*07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	407	1	1897	2	N	20					248
							22	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	935	-0-	-269	-0-	279	1	645	2	N	10					154
							11	9									
03	1333	X	711	-0-	-622	-0-	497	1	213	2	N	1					155
							1	9									
04	1290	X	1024	-0-	-266	-0-	591	1	433	2	N	-0-	89	7			66
05	1302	X	785	-0-	-517	-0-	375	1	410	2	N	-0-					66
06	1020	X	53	-0-	-967	-0-	19	1	34	2	N	-0-					66
07	1054	N	39	-0-	-1015	-0-	21	1	18	2	N	-0-					66

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	292	1	616	2	N	-0-					50
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	390	1	378	2	N	-0-					50
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					50
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					50
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					50
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	86	1	43	7	-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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2935	2	3	9	N	3					164
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3752	2	42	9	N	38					202
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	406	1	3490	2	N	35	163	1	47	7	27
							39	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	434	1	3273	2	N	-0-					27
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	420	1	2931	2	N	-0-					27
*07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	434	1	3022	2	N	21					48
							23	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.		7	-0-	7	15	7	2			N	-0-					52
03	17	X	2	-0-	-15	-0-	2	2			N	-0-					52
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	27	7			25
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
*07	3100	N	8829	-0-	5729	5729	8829	2			N	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1316	N	585	-0-	-731	-0-	524	2	61	9	N	55	183	1			184
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1601	2	42	9	N	38					222
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	343	1	1502	2	N	55	140	7			137
							61	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	369	1	1387	2	N	116	177	1			76
							128	9									
06	1590	N	1109	-0-	-481	-0-	360	1	749	2	N	-0-					76
07	1984	N	921	-0-	-1063	-0-	372	1	549	2	N	-0-					76

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2380	X	1963	-0-	-417	-0-	541	1	1411	2	N	10					177
							11	9									
03	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	673	1	1629	2	N	50					227
							55	9									
04	2550	X	1727	-0-	-823	-0-	263	1	1389	2	N	68	112	7			183
							75	9									
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	352	1	2968	2	N	65	178	1			70
							72	9									
06	2550	X	1686	-0-	-864	-0-	267	1	1419	2	N	-0-					70
*07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	599	1	2006	2	N	-0-					70

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1176	N	962	-0-	-214	-0-	956	2	6	9	N	5					99
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	2	10	9	N	9					108
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	13	7			95
05	1054	N	565	-0-	-489	-0-	565	2			N	-0-					95
06	1410	N	757	-0-	-653	-0-	747	2	10	9	N	9					104
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					104

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

02	700	N	527	-0-	-173	-0-	525	2	2	9	N	2					35
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	698	2	2	9	N	2					37
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	767	2	N	6	28	7			15
							7	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	688	2	N	2					17
							2	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	2	N	-0-					17
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-					17

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

02	1204	N	914	-0-	-290	-0-	900	2	14	9	N	13					160
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1198	2	28	9	N	25					185
04	1140	N	940	-0-	-200	-0-	31	1	901	2	N	7					192
							8	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	33	1	994	2	N	5					197
							6	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	38	1	1190	2	N	3	173	1			27
							3	9									
07	961	N	664	-0-	-297	-0-	22	1	642	2	N	-0-					27

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

02	1008	N	763	-0-	-245	-0-	763	2			N	-0-					72
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1015	2	3	9	N	3					75
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	27	1	774	2	N	3					78
							3	9									
05	837	N	542	-0-	-295	-0-	18	1	524	2	N	-0-					78
06	990	N	745	-0-	-245	-0-	23	1	720	2	N	2					80
							2	9									
07	837	N	498	-0-	-339	-0-	16	1	482	2	N	-0-					80

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	1002	2			N	-0-					210
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					210
04	1770	N	935	-0-	-835	-0-	935	2			N	-0-	165	7			45
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					45
06	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	1139	2	3	9	N	3					48
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					48

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
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	479	1	2827	2	N	80					197
							88	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	507	1	2894	2	N	78	176	1			99
							86	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	420	1	3665	2	N	75	75	7			99
							83	9									
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	434	1	3734	2	N	53					152
							58	9									
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	392	1	3115	2	N	43					195
							47	9									
*07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	434	1	3145	2	N	56	178	1			73
							62	9									

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
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	953	1	1748	2	Y	33	91	1			92
							36	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1324	1	2365	2	Y	68					160
							75	9									
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	188	1	2429	2	Y	1	73	1	53	7	35
							1	9									
05	3565	X	2171	-0-	-1394	-0-	208	1	1963	2	Y	-0-					35
06	3630	X	2590	-0-	-1040	-0-	250	1	2340	2	Y	-0-					35
07	3751	X	2508	-0-	-1243	-0-	176	1	2332	2	Y	-0-					35

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			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

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
02	1904	X	1155	-0-	-749	-0-	288	1	835	2	N	29					129
							32	9									
03	2108	X	1586	-0-	-522	-0-	466	1	1102	2	N	16					145
							18	9									
04	2010	X	488	-0-	-1522	-0-	286	1	202	2	N	-0-	114	7			31
05	1581	X	136	-0-	-1445	-0-	104	1	32	2	N	-0-					31
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					31
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					31

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					78
03	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			35
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 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
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	1687	2			N	-0-					206
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2631	2	42	9	N	38					244
04	3000	N	3294	-0-	294	294	406	1	2831	2	N	52	177	1	53	7	66
							57	9									
05	3100	N	3129	-0-	29	323	420	1	2658	2	N	46					112
							51	9									
06	2677	N	2354	-0-	-323	-0-	392	1	1909	2	N	48					160
							53	9									
*07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	406	1	2534	2	N	-0-					160

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
02	7840	X	284	-0-	-7556	-0-	118	1	166	2	N	-0-					202
03	8680	X	2157	-0-	-6523	-0-	800	1	1332	2	N	23					225
							25	9									
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	663	1	8809	2	N	106	177	1	67	7	87
							117	9									
05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	724	1	6744	2	N	103	163	1			27
							113	9									
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	840	1	5086	2	N	-0-					27
07	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	692	1	2005	2	N	-0-					27

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
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	1947	1	4864	2	N	155	179	1			63
							171	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	946	1	2260	2	N	10					73
							11	9									
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	139	1	538	2	N	-0-	43	7			30
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	596	1	3264	2	Y	135					165
							149	9									
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	727	1	5276	2	Y	78	179	1			64
							86	9									
*07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3084	2	111	9	Y	101					165

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					155
03	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					155
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	82	7			73
05	T. A.		397	-0-	397	397	72	1	325	2	N	-0-					73
06	T. A.		702	-0-	702	1099	120	1	582	2	N	-0-					73
07	T. A.		949	-0-	949	2048	132	1	817	2	N	-0-					73

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
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7129	2	77	9	N	70					230
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5809	2	103	9	N	94	177	1			147
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6454	2	106	9	N	96	148	1	69	7	26
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					26
06	3000	X	371	-0-	-2629	-0-	371	2			N	-0-					26
07	3100	X	980	-0-	-2120	-0-	980	2			N	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	148	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	1233	1	1729	2	N	-0-					115
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1216	1	2024	2	N	-0-					115
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	177	1	2356	2	N	95	89	7			121
							105	9									
05	2418	X	1481	-0-	-937	-0-	144	1	1337	2	N	-0-					121
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					121
07	2418	X	140	-0-	-2278	-0-	36	1	104	2	N	-0-					121

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
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	381	1	1917	2	Y	50	46	1			44
							55	9									
03	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	494	1	2521	2	Y	78	39	1			83
							86	9									
04	3510	X	2696	-0-	-814	-0-	287	1	2263	2	Y	133	136	1	37	7	43
							146	9									
05	2604	X	2508	-0-	-96	-0-	308	1	2132	2	Y	62	91	1			14
							68	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	389	1	2391	2	Y	98	85	1			27
							108	9									
07	2604	X	2357	-0-	-247	-0-	309	1	1948	2	Y	91	96	1			22
							100	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 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
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	626	1	1322	2	N	5					134
							6	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	610	1	590	2	N	15					149
							17	9									
04	2340	N	784	-0-	-1556	-0-	326	1	458	2	N	-0-	59	7			90
05	2170	N	1054	-0-	-1116	-0-	386	1	668	2	N	-0-					90
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	374	1	1073	2	N	-0-					90
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	426	1	1126	2	N	-0-					90

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	347	1	1272	2	N	7					107
							8	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	388	1	1421	2	N	20					127
							22	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	254	1	1396	2	N	37	97	7			67
							41	9									
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	364	1	2064	2	N	140					207
							154	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	294	1	1741	2	N	-0-					207
07	1736	N	925	-0-	-811	-0-	266	1	659	2	N	-0-					207

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			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

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

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
02	6468	X	2882	-0-	-3586	-0-	2860	2	22	9	N	20					164
03	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	4666	2	44	9	N	40					204
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	343	1	4287	2	N	55	64	7			195
							61	9									
05	4185	X	2571	-0-	-1614	-0-	256	1	2314	2	N	1	173	1			23
							1	9									
06	4560	X	60	-0-	-4500	-0-	8	1	52	2	N	-0-					23
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					23

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
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	480	1	2415	2	Y	180	135	1			157
							198	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	485	1	2473	2	Y	193	141	1			209
							212	9									
04	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	285	1	2249	2	Y	118	206	1	57	7	64
							130	9									
05	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	281	1	1950	2	Y	32	84	1			12
							35	9									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	437	1	2684	2	Y	77	68	1			21
							85	9									
07	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	296	1	1869	2	Y	75	78	1			18
							83	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	768	-0-	-1164	-0-	740	2	28	9	N	25	180	1			82
03	2139	X	35	-0-	-2104	-0-	35	2			N	-0-					82
04	2070	X	67	-0-	-2003	-0-	48	1	19	2	N	-0-	39	7			43
05	2139	X	54	-0-	-2085	-0-	36	1	18	2	N	-0-					43
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	240	1	4832	2	N	104					147
							114	9									
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	348	1	4797	2	N	61	175	1			33
							67	9									

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
02	4788	X	4057	-0-	-731	-0-	1418	1	2603	2	Y	33	91	1			32
							36	9									
03	5673	X	4535	-0-	-1138	-0-	1624	1	2902	2	Y	8					40
							9	9									
04	5490	X	3195	-0-	-2295	-0-	229	1	2953	2	Y	12	23	1	17	7	12
							13	9									
05	4929	X	2496	-0-	-2433	-0-	226	1	2140	2	Y	118					130
							130	9									
06	4500	X	1769	-0-	-2731	-0-	170	1	1599	2	Y	-0-					130
07	4526	X	3666	-0-	-860	-0-	258	1	3408	2	Y	-0-					130

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
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	36	1	696	2	N	9					84
							10	9									
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	40	1	752	2	N	10					94
							11	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	846	2	N	40	104	1			30
							44	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	821	2	N	-0-					30
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	47	1	682	2	N	2					32
							2	9									
07	961	N	758	-0-	-203	-0-	58	1	693	2	N	6					38
							7	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2421	-0-	-267	-0-	2421	2			N	-0-					169
03	3534	X	2122	-0-	-1412	-0-	2088	2	34	9	N	31					200
04	3420	X	2911	-0-	-509	-0-	430	1	2481	2	N	-0-	39	7			161
05	3534	X	1933	-0-	-1601	-0-	368	1	1565	2	N	-0-					161
06	3090	X	1307	-0-	-1783	-0-	278	1	1029	2	N	-0-					161
07	3007	X	2135	-0-	-872	-0-	456	1	1638	2	N	37					198
							41	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	47	-0-	47	47	8	1	39	2	N	-0-					68
04	14B2	EXT	64	-0-	64	111	7	1	57	2	N	-0-	45	7			23
05	14B2	EXT	86	-0-	86	197	11	1	75	2	N	-0-					23
06	14B2	EXT	101	-0-	101	298	14	1	87	2	N	-0-					23
*07	349	X	51	-0-	-298	-0-	7	1	44	2	N	-0-					23
	WHEELER, O. N.				WELL #: 4	RRCID -> 223079						COMPL. DATE 01/01/2011					TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802
02	3052	X	2552	-0-	-500	-0-	2405	2	147	9	N	134					256
03	3317	X	2257	-0-	-1060	-0-	2257	2			N	-0-					256
04	2670	X	1902	-0-	-768	-0-	274	1	1576	2	N	47	182	1	59	7	62
							52	9									
05	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	293	1	1249	2	N	-0-					62
06	2340	X	1324	-0-	-1016	-0-	282	1	1042	2	N	-0-					62
07	1953	N	1140	-0-	-813	-0-	233	1	838	2	N	63					125
							69	9									
	WHEELER, O. N.				WELL #: 5	RRCID -> 223083						COMPL. DATE 01/01/2011					TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3428	2	64	9	N	58					145
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7842	2	85	9	N	77					222
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	527	1	6573	2	N	54	177	1	40	7	59
							59	9									
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	629	1	5687	2	N	24					83
							26	9									
06	7680	X	6387	-0-	-1293	-0-	862	1	5482	2	N	39					122
							43	9									
07	7936	X	5955	-0-	-1981	-0-	899	1	5000	2	N	51					173
							56	9									
	COLLIE, D. A. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 227253						COMPL. DATE 02/21/2007					TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	840	1	2339	2	N	27					251
							30	9									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	905	1	2481	2	N	11	180	1			82
							12	9									
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	456	1	1663	2	N	41					123
							45	9									
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	589	1	2271	2	N	-0-					123
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	570	1	2028	2	N	-0-					123
*07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	551	1	1997	2	N	-0-					123
	COYLE, N. L.				WELL #: 8	RRCID -> 227355						COMPL. DATE 12/29/2006					TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851
02	8820	X	5608	-0-	-3212	-0-	923	1	4644	2	N	37					190
							41	9									
03	7843	X	6012	-0-	-1831	-0-	976	1	4979	2	N	52					242
							57	9									
04	7590	X	4662	-0-	-2928	-0-	518	1	4082	2	N	56	179	1	92	7	27
							62	9									
05	7843	X	4578	-0-	-3265	-0-	578	1	4000	2	N	-0-					27
06	6570	X	1868	-0-	-4702	-0-	262	1	1606	2	N	-0-					27
07	6200	X	3302	-0-	-2898	-0-	452	1	2850	2	N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2188	2	46	9	N	42					209
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2152	2	14	9	N	13					222
04	3000	N	3114	-0-	114	114	349	1	2730	2	N	32	177	1	42	7	35
							35	9									
05	2826	N	2712	-0-	-114	-0-	396	1	2272	2	N	40					75
							44	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	237	1	1684	2	N	20					95
							22	9									
*07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	306	1	2673	2	N	31					126
							34	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	649	1	1695	2	N	35					130
							39	9									
03	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	611	1	1479	2	N	14					144
							15	9									
04	2370	N	1633	-0-	-737	-0-	258	1	1361	2	N	13	7	7			150
							14	9									
05	2449	N	1946	-0-	-503	-0-	206	1	1740	2	N	-0-					150
06	2040	N	1667	-0-	-373	-0-	264	1	1403	2	N	-0-					150
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	486	1	1631	2	N	-0-					150

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					124
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					125
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	65	1	507	2	N	-0-	10	7			115
05	744	N	128	-0-	-616	-0-	19	1	109	2	N	-0-	115	5			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	99	1	706	2	N	8					8
							9	9									
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	114	1	993	2	N	11					19
							12	9									

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

02	3696	X	3452	-0-	-244	-0-	3452	2			N	-0-					215
03	3937	X	2655	-0-	-1282	-0-	2655	2			N	-0-					215
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	696	1	4014	2	N	-0-	4	7			211
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	889	1	3779	2	N	1	175	1			37
							1	9									
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	940	1	3477	2	N	-0-					37
07	4092	X	3951	-0-	-141	-0-	861	1	3090	2	N	-0-					37

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

02	3864	X	3131	-0-	-733	-0-	3099	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	3434	-0-	-844	-0-	3403	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4140	X	3408	-0-	-732	-0-	3373	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	3645	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	3235	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

02	2436	X	2427	-0-	-9	-0-	2395	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2668	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	2569	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2697	X	2688	-0-	-9	-0-	2659	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2538	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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

02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3606	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4071	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3021	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3238	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3960	X	3198	-0-	-762	-0-	3174	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-	2261	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	2466	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2910	X	2421	-0-	-489	-0-	2386	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2451	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	2402	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	1582	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1601	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1526	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	1798	X	1606	-0-	-192	-0-	1578	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1825	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-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
02	2352	X	2289	-0-	-63	-0-	2258	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	2566	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2607	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2520	X	2511	-0-	-9	-0-	2487	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	938	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	3	14	9	N	13	13	1			-0-
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	945	3	12	9	N	11	11	1			-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1004	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	919	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2877	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3041	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	2896	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	3064	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3021	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
02	1120	N	964	-0-	-156	-0-	939	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1069	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1080	N	759	-0-	-321	-0-	724	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1198	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6242	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6855	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6507	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	7502	X	6671	-0-	-831	-0-	6642	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	7080	X	6425	-0-	-655	-0-	6401	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	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

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
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	556	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	557	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	930	N	516	-0-	-414	-0-	481	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	651	N	257	-0-	-394	-0-	228	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	570	N	152	-0-	-418	-0-	128	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

02	2632	X	1636	-0-	-996	-0-	1608	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2357	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	2324	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2387	X	1954	-0-	-433	-0-	1925	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2412	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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

02	2996	X	2578	-0-	-418	-0-	2546	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	3024	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	2855	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2820	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	2688	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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

02	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2582	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	2573	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3120	X	2559	-0-	-561	-0-	2525	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	2512	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2970	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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

02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4020	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5665	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4557	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4649	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5520	X	4384	-0-	-1136	-0-	4360	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

02	4508	X	3627	-0-	-881	-0-	3595	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	4015	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3990	X	3876	-0-	-114	-0-	3841	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4053	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3936	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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 #: 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
02	6608	X	6246	-0-	-362	-0-	6214	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	7316	X	6829	-0-	-487	-0-	6798	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	7110	X	6370	-0-	-740	-0-	6335	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	7347	X	6688	-0-	-659	-0-	6659	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	7050	X	6216	-0-	-834	-0-	6192	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-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

02	5124	X	5113	-0-	-11	-0-	5087	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5529	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5100	X	4813	-0-	-287	-0-	4778	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4962	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5490	X	4780	-0-	-710	-0-	4756	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-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

02	3948	X	3814	-0-	-134	-0-	3782	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4210	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	4003	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4196	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4006	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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

02	3304	X	2917	-0-	-387	-0-	2885	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	3457	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	3308	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	3245	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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

02	4200	X	2052	-0-	-2148	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	2017	-0-	-2633	-0-	2003	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	3480	X	2968	-0-	-512	-0-	2933	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	3140	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3138	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	7958	-0-	-974	-0-	7926	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	9331	X	8999	-0-	-332	-0-	8971	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	9030	X	8554	-0-	-476	-0-	8519	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	9021	X	8533	-0-	-488	-0-	8504	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	8700	X	8095	-0-	-605	-0-	8072	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3257	-0-	-467	-0-	3225	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	3559	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3990	X	3386	-0-	-604	-0-	3351	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3356	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	3141	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5684	X	3265	-0-	-2419	-0-	3235	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	6293	X	4069	-0-	-2224	-0-	4038	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5760	X	87	-0-	-5673	-0-	52	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5784	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5085	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2797	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3042	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2902	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3162	X	2483	-0-	-679	-0-	2455	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2619	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2404	-0-	-1404	-0-	2372	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	2414	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2550	X	2459	-0-	-91	-0-	2424	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	2586	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2580	X	2051	-0-	-529	-0-	2027	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3250	-0-	-138	-0-	3218	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3624	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3188	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3675	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	3507	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	2378	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2547	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2565	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	2610	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2542	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
02	4032	X	3916	-0-	-116	-0-	3884	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4600	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	4272	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4375	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4470	X	4238	-0-	-232	-0-	4214	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1588	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1743	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	1351	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	1925	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1801	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-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
02	4088	X	3595	-0-	-493	-0-	3563	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3954	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	3864	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	4111	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	3977	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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
02	3752	X	3428	-0-	-324	-0-	3396	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	4087	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4020	X	4014	-0-	-6	-0-	3979	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3787	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3990	X	3772	-0-	-218	-0-	3748	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-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
02	5852	X	5349	-0-	-503	-0-	5317	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6479	X	6126	-0-	-353	-0-	6095	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6533	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6667	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5940	X	5516	-0-	-424	-0-	5492	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2456	-0-	-1436	-0-	2427	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	4066	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3920	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3800	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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 #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
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	3008	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3280	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3330	X	3210	-0-	-120	-0-	3175	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3267	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	3192	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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
02	3416	X	3277	-0-	-139	-0-	3245	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3803	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3668	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3644	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3472	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-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
02	6496	X	5863	-0-	-633	-0-	5831	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6905	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6521	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6551	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	6080	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-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
02	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	3996	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	4440	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	4097	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4557	X	4263	-0-	-294	-0-	4234	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	4053	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-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
02	4564	X	4385	-0-	-179	-0-	4353	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5270	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	4680	X	4661	-0-	-19	-0-	4626	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4887	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	4838	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-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
02	3248	X	3055	-0-	-193	-0-	3023	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3217	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3213	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	3308	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	3183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3330	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3668	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3463	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3599	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3690	X	3416	-0-	-274	-0-	3392	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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 #: 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
02	4116	X	3336	-0-	-780	-0-	3306	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4722	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4615	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4732	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4590	X	4395	-0-	-195	-0-	4371	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-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
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4529	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	4373	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4115	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	4239	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4890	X	4054	-0-	-836	-0-	4031	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
02	4312	X	2969	-0-	-1343	-0-	2937	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3181	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	3043	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3178	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3240	X	3040	-0-	-200	-0-	3016	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1295	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
02	3696	X	3248	-0-	-448	-0-	3216	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	3600	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	3235	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	3275	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	3016	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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
02	6496	X	5703	-0-	-793	-0-	5671	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6699	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6300	X	6154	-0-	-146	-0-	6119	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6386	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	6183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4668	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5148	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5190	X	4580	-0-	-610	-0-	4545	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	5007	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5190	X	4244	-0-	-946	-0-	4220	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
02	5992	X	5351	-0-	-641	-0-	5319	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6603	X	6053	-0-	-550	-0-	6022	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	6360	X	5629	-0-	-731	-0-	5594	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6293	X	5797	-0-	-496	-0-	5768	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	6000	X	5545	-0-	-455	-0-	5521	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-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
02	4592	X	4476	-0-	-116	-0-	4444	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4827	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4890	X	4400	-0-	-490	-0-	4365	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5053	X	3267	-0-	-1786	-0-	3238	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4890	X	4278	-0-	-612	-0-	4254	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-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
02	3528	X	3354	-0-	-174	-0-	3322	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	3664	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	3402	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3935	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3728	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
02	1960	X	1425	-0-	-535	-0-	1393	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1922	X	1648	-0-	-274	-0-	1617	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1741	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1797	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1446	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
02	3584	X	3455	-0-	-129	-0-	3423	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3835	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3737	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3970	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3754	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5458	-0-	-534	-0-	5426	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5921	X	5787	-0-	-134	-0-	5756	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5732	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6210	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5850	X	5716	-0-	-134	-0-	5692	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-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 #: 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
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2354	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	2542	X	2436	-0-	-106	-0-	2408	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2460	X	2372	-0-	-88	-0-	2337	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	2422	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2550	X	2259	-0-	-291	-0-	2236	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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
02	2268	X	1980	-0-	-288	-0-	1948	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2019	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	1962	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	2039	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2130	X	1987	-0-	-143	-0-	1963	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
02	3864	X	3725	-0-	-139	-0-	3693	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	3971	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	3788	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3906	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3705	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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
02	4088	X	3897	-0-	-191	-0-	3865	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4793	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	4279	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5492	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5215	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
02	4172	X	3591	-0-	-581	-0-	3559	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4526	X	4009	-0-	-517	-0-	3978	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	4200	X	4005	-0-	-195	-0-	3970	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	4167	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4200	X	3858	-0-	-342	-0-	3834	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-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
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2404	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2232	X	1646	-0-	-586	-0-	1615	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	2697	X	2372	-0-	-325	-0-	2343	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	2476	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
02	5404	X	5237	-0-	-167	-0-	5205	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	5389	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5790	X	5376	-0-	-414	-0-	5341	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5983	X	5326	-0-	-657	-0-	5297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5610	X	5367	-0-	-243	-0-	5343	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4088	X	3218	-0-	-870	-0-	3187	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	4526	X	3356	-0-	-1170	-0-	3330	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	4380	X	3276	-0-	-1104	-0-	3246	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4508	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	4110	X	3965	-0-	-145	-0-	3942	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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
02	4312	X	4227	-0-	-85	-0-	4196	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4675	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	5250	X	568	-0-	-4682	-0-	558	3	10	9	N	9	9	1			-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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
02	3808	X	3224	-0-	-584	-0-	3192	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3501	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	3359	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	3701	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3671	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3948	X	3254	-0-	-694	-0-	3222	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3917	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4331	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4511	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4037	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3715	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4031	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3860	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3888	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3706	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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

02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	1192	-0-	-1846	-0-	1184	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	2940	X	2254	-0-	-686	-0-	2221	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	2480	X	492	-0-	-1988	-0-	489	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*06	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1699	3	15	9	N	14	14	1			-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6304	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6278	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	6180	X	5153	-0-	-1027	-0-	5118	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	7006	X	5062	-0-	-1944	-0-	5033	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	6780	X	5111	-0-	-1669	-0-	5087	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

02	2240	N	911	-0-	-1329	-0-	879	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	826	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	1380	N	686	-0-	-694	-0-	651	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	1023	N	623	-0-	-400	-0-	594	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	840	N	533	-0-	-307	-0-	509	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
02	2996	X	2711	-0-	-285	-0-	2679	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2944	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	2728	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	2731	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	2631	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4519	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4885	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	4500	X	4386	-0-	-114	-0-	4351	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4771	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	4890	X	4796	-0-	-94	-0-	4772	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
02	6524	X	6051	-0-	-473	-0-	6019	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	7223	X	6646	-0-	-577	-0-	6615	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	6780	X	6140	-0-	-640	-0-	6105	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	7006	X	6275	-0-	-731	-0-	6246	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	6780	X	6135	-0-	-645	-0-	6111	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-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
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-					200
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					200
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11	190	1			21
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					21
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10	10	8			21
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					21

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
02	5256	X	2956	-0-	-2300	-0-	101	1	2844	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	107	1	3156	2	Y	88	65	1			39
							97	9									
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	Y	118	143	1			14
							130	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	2	Y	74	48	1			40
							81	9									
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	113	1	2727	2	Y	68	47	1			61
							75	9									
*07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	117	1	2751	2	Y	72	87	1			46
							79	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	N	17					42
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	2	10	9	N	9					51
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	744	2	17	9	N	15					66
05	744	N	511	-0-	-233	-0-	507	2	4	9	N	4					70
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	N	3					73
07	775	N	433	-0-	-342	-0-	413	2	20	9	N	18					91

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
02	7644	X	7239	-0-	-405	-0-	7219	3	20	9	N	18					158
03	8060	X	5947	-0-	-2113	-0-	5928	3	19	9	N	17					175
04	7800	X	5953	-0-	-1847	-0-	5936	3	17	9	N	15					190
05	8029	X	6311	-0-	-1718	-0-	6301	3	10	9	N	9					199
06	7770	X	6284	-0-	-1486	-0-	6278	3	6	9	N	5					204
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					204

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	241	1	4189	3	N	9					117
							10	9									
03	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	435	1	4187	3	N	13	117	1			13
							14	9									
04	4620	X	3174	-0-	-1446	-0-	190	1	2971	3	N	12					25
							13	9									
05	4929	X	3581	-0-	-1348	-0-	214	1	3361	3	N	5					30
							6	9									
06	4770	X	3976	-0-	-794	-0-	243	1	3730	3	N	3					33
							3	9									
07	4929	X	2822	-0-	-2107	-0-	152	1	2664	3	N	5					38
							6	9									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	597	1	10340	3	N	29					148
							32	9									
03	10106	X	3328	-0-	-6778	-0-	312	1	3005	3	N	10					158
							11	9									
04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	648	1	10157	3	N	10					168
							11	9									
05	10106	X	9745	-0-	-361	-0-	580	1	9133	3	N	29					197
							32	9									
06	9780	X	9677	-0-	-103	-0-	592	1	9064	3	N	19	162	1			54
							21	9									
*07	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	669	1	11678	3	N	14					68
							15	9									

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
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
02	17472	X	16449	-0-	-1023	-0-	899	1	15516	2	N	31	15	1	2	8	58
							34	9									
03	19406	X	17749	-0-	-1657	-0-	910	1	16833	2	N	5	1	8			62
							6	9									
04	18780	X	18019	-0-	-761	-0-	987	1	17006	2	N	24	14	1	6	8	66
							26	9									
05	19406	X	17000	-0-	-2406	-0-	986	1	15986	2	N	25	10	8			81
							28	9									
06	17610	X	16941	-0-	-669	-0-	1015	1	15912	2	N	13	19	1	3	8	72
							14	9									
07	18631	X	14745	-0-	-3886	-0-	872	1	13848	2	N	23	10	8			85
							25	9									

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
02	7056	X	6848	-0-	-208	-0-	374	1	6462	2	Y	11	9	1	3	8	38
							12	9									
03	7905	X	7429	-0-	-476	-0-	379	1	7036	2	Y	13	2	8			49
							14	9									
04	7650	X	7520	-0-	-130	-0-	412	1	7090	2	Y	16	11	1	7	8	47
							18	9									
05	7905	X	7549	-0-	-356	-0-	437	1	7076	2	Y	33	10	8			70
							36	9									
06	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	423	1	6634	2	Y	16	23	1	5	8	58
							18	9									
07	7781	X	7236	-0-	-545	-0-	425	1	6778	2	Y	30	17	8			71
							33	9									

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
02	10500	X	2689	-0-	-7811	-0-	426	1	2243	2	Y	18	1	8			51
							20	9									
03	11594	X	10077	-0-	-1517	-0-	1413	1	8642	2	Y	20					71
							22	9									
04	11220	X	10387	-0-	-833	-0-	1550	1	8818	2	Y	17	2	8			86
							19	9									
05	10633	X	7512	-0-	-3121	-0-	657	1	6830	2	Y	23	1	8			108
							25	9									
06	10290	X	9098	-0-	-1192	-0-	820	1	8267	2	Y	10	1	8			117
							11	9									
07	10726	X	8464	-0-	-2262	-0-	853	1	7574	2	Y	34	10	8			141
							37	9									

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
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	20	1	236	2	N	-0-					27
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	36	1	210	2	N	-0-					27
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	36	1	133	2	N	-0-					27
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	56	1	269	2	N	-0-					27
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	N	-0-					27
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	373	2	N	-0-					27

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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. GAS	(I) 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	10892	X	10367	-0-		-525	-0-	567	1	9798	2	N	2	5	1	2	8	41
								2	9									
03	12183	X	11240	-0-		-943	-0-	575	1	10647	2	N	16	2	8			55
								18	9									
04	11790	X	10619	-0-		-1171	-0-	581	1	10008	2	N	27	12	1	6	8	64
								30	9									
05	12183	X	9624	-0-		-2559	-0-	558	1	9060	2	N	5	5	8			64
								6	9									
06	11760	X	5627	-0-		-6133	-0-	336	1	5268	2	N	21	18	1	4	8	63
								23	9									
07	11470	X	2033	-0-		-9437	-0-	120	1	1893	2	N	18	10	8			71
								20	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5348	X	5241	-0-		-107	-0-	286	1	4945	2	Y	9	9	1	2	8	35
								10	9									
03	6045	X	5846	-0-		-199	-0-	292	1	5542	2	Y	11	1	8			45
								12	9									
04	5850	X	5834	-0-		-16	-0-	319	1	5497	2	Y	16	12	1	7	8	42
								18	9									
05	6045	X	5794	-0-		-251	-0-	335	1	5424	2	Y	32	10	8			64
								35	9									
06	5790	X	5432	-0-		-358	-0-	326	1	5092	2	Y	13	22	1	4	8	51
								14	9									
07	6014	X	5661	-0-		-353	-0-	334	1	5293	2	Y	31	17	8			65
								34	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5684	X	3672	-0-		-2012	-0-	201	1	3468	2	Y	3	22	1			8
								3	9									
03	6293	X	4034	-0-		-2259	-0-	204	1	3818	2	Y	11					19
								12	9									
04	6090	X	4231	-0-		-1859	-0-	232	1	3992	2	Y	6	10	1			15
								7	9									
05	5828	X	4989	-0-		-839	-0-	288	1	4681	2	Y	18	2	8			31
								20	9									
06	4710	X	4180	-0-		-530	-0-	249	1	3920	2	Y	10	20	0	1	8	20
								11	9									
*07	13565	X	13565	-0-		-0-	-0-	801	1	12738	2	Y	24	3	8			41
								26	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9968	X	9940	-0-		-28	-0-	543	1	9364	2	N	30	15	1	1	8	41
								33	9									
03	11036	X	10885	-0-		-151	-0-	552	1	10321	2	N	11	1	8			51
								12	9									
04	10770	X	10354	-0-		-416	-0-	568	1	9780	2	N	5	11	1	5	8	40
								6	9									
05	11129	X	10580	-0-		-549	-0-	613	1	9934	2	N	30	5	8			65
								33	9									
06	10770	X	10645	-0-		-125	-0-	637	1	9980	2	N	25	1	1	4	8	85
								28	9									
07	11005	X	10565	-0-		-440	-0-	625	1	9930	2	N	9	10	8			84
								10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	8375	-0-	-809	-0-	458	1	7916	2	N	1	1	8			17
							1	9									
03	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	475	1	9681	2	N	2	2	8			17
							2	9									
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	528	1	9070	2	N	5	5	8			17
							6	9									
05	9765	X	9524	-0-	-241	-0-	552	1	8961	2	N	10	10	8			17
							11	9									
06	9840	X	9194	-0-	-646	-0-	551	1	8639	2	N	4	4	8			17
							4	9									
07	10168	X	9754	-0-	-414	-0-	576	1	9156	2	N	20	20	8			17
							22	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1310	1	6887	2	Y	18					34
							20	9									
03	4650	X	98	-0-	-4552	-0-	13	1	79	2	Y	5					39
							6	9									
04	4500	X	3	-0-	-4497	-0-	3	2			Y	-0-					39
05	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	769	1	8007	2	Y	14	1	8			52
							15	9									
06	8790	X	6030	-0-	-2760	-0-	544	1	5480	2	Y	5	1	8			56
							6	9									
07	9083	X	7526	-0-	-1557	-0-	759	1	6738	2	Y	26	10	8			72
							29	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

02	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10956	2	21	9	N	19	190	1			108
03	11098	X	10751	-0-	-347	-0-	10648	2	103	9	N	94					202
04	10740	X	9868	-0-	-872	-0-	9815	2	53	9	N	48					250
05	11098	X	6963	-0-	-4135	-0-	6895	2	68	9	N	62					312
*06	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13101	2	183	9	N	166	188	1	1	8	289
07	11098	X	9661	-0-	-1437	-0-	9628	2	33	9	N	30					319

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

02	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	11859	2	162	9	N	147	191	1			185
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10444	2	144	9	N	131					316
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11191	2	133	9	N	121	185	1			252
05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11308	2	162	9	N	147	190	1			209
*06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10805	2	121	9	N	110	187	1			132
*07	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11886	2	107	9	N	97					229

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

02	26712	X	25841	-0-	-871	-0-	1260	1	24473	2	N	98	167	1			145
							108	9									
03	29574	X	26007	-0-	-3567	-0-	25791	2	216	9	N	196	173	1			168
04	28620	X	26512	-0-	-2108	-0-	1298	1	25076	2	N	125	168	1			125
							138	9									
05	29512	X	28249	-0-	-1263	-0-	1382	1	26744	2	N	112	169	1			68
							123	9									
06	28530	X	26140	-0-	-2390	-0-	1314	1	24687	2	N	126					194
							139	9									
07	28613	X	27282	-0-	-1331	-0-	1371	1	25814	2	N	88					282
							97	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	1178	1	11211	2	N	163	189	1			217
							179	9									
03	13826	X	13448	-0-	-378	-0-	699	1	12533	2	N	196	190	1			223
							216	9									
04	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	1346	1	13475	2	N	224	187	1			260
							246	9									
05	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	1414	1	13256	2	N	198	189	1			269
							218	9									
*06	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	1390	1	12635	2	N	188	374	1			83
							207	9									
*07	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	1444	1	13013	2	N	189					272
							208	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	11183	-0-	-717	-0-	572	1	10559	2	Y	47	40	1			40
							52	9									
03	12834	X	11396	-0-	-1438	-0-	594	1	10744	2	Y	53	41	1			52
							58	9									
04	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	592	1	12486	2	Y	41	78	1			15
							45	9									
05	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	607	1	12026	2	Y	34	33	1			16
							37	9									
06	12090	X	11804	-0-	-286	-0-	520	1	11249	2	Y	32	32	1			16
							35	9									
*07	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	616	1	12781	2	Y	30	31	1			15
							33	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	-0-	-0-	-8484	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	9114	X	4198	-0-	-4916	-0-	220	1	3972	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	644	1	13590	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
05	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	586	1	11603	2	Y	25	20	1			10
							28	9									
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	491	1	10616	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
*07	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	492	1	10215	2	Y	21	21	1			10
							23	9									

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
02	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	882	1	16282	2	Y	53	45	1			45
							58	9									
03	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1015	1	18351	2	Y	59	46	1			58
							65	9									
04	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	846	1	17850	2	Y	53	92	1			19
							58	9									
05	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	826	1	16365	2	Y	50	47	1			22
							55	9									
06	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	966	1	20902	2	Y	45	44	1			23
							50	9									
*07	22109	X	22109	-0-	-0-	-0-	1014	1	21045	2	Y	45	46	1			22
							50	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	170	-0-	-78	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

02	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	666	1	12299	2	Y	25	21	1			21
							28	9									
03	9827	X	6398	-0-	-3429	-0-	334	1	6041	2	Y	21	22	1			20
							23	9									
04	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	501	1	10563	2	Y	16	30	1			6
							18	9									
05	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	588	1	11647	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	472	1	10220	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	9827	X	9649	-0-	-178	-0-	443	1	9193	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	125	1	2302	2	Y	19	16	1			16
							21	9									
03	2759	N	2505	-0-	-254	-0-	130	1	2351	2	Y	22	17	1			21
							24	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	123	1	2593	2	Y	9	26	1			4
							10	9									
05	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-	3	1			1
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	129	1	2794	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	127	1	2628	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

02	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	334	1	9867	2	Y	30	27	1			17
							33	9									
03	11222	X	5725	-0-	-5497	-0-	185	1	5515	2	Y	23	25	1			15
							25	9									
04	10860	X	10505	-0-	-355	-0-	340	1	10144	2	Y	19					34
							21	9									
05	11346	X	9087	-0-	-2259	-0-	297	1	8775	2	Y	14	25	1	1	8	22
							15	9									
06	10980	X	9949	-0-	-1031	-0-	322	1	9627	2	Y	-0-	14	1			8
*07	11346	X	11227	-0-	-119	-0-	363	1	10864	2	Y	-0-	5	1			3

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2212	N	1838	-0-	-374	-0-	94	1	1735	2	Y	8	3	1			7
							9	9									
03	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	99	1	1786	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1396	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
05	2046	N	90	-0-	-1956	-0-	4	1	84	2	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					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
02	11228	X	10203	-0-	-1025	-0-	334	1	9869	2	Y	-0-					-0-
03	11780	X	10293	-0-	-1487	-0-	334	1	9959	2	Y	-0-					-0-
04	11400	X	6124	-0-	-5276	-0-	198	1	5926	2	Y	-0-					-0-
05	11780	X	11335	-0-	-445	-0-	371	1	10964	2	Y	-0-					-0-
06	10920	X	10298	-0-	-622	-0-	334	1	9964	2	Y	-0-					-0-
07	11284	X	9013	-0-	-2271	-0-	291	1	8722	2	Y	-0-					-0-

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
02	5236	X	5111	-0-	-125	-0-	167	1	4944	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5349	-0-	-634	-0-	174	1	5175	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5346	-0-	-444	-0-	173	1	5173	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	189	1	5584	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5049	-0-	-441	-0-	164	1	4885	2	Y	-0-					-0-
*07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	186	1	5564	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
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	319	1	9435	2	Y	-0-	5	1			2
03	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	334	1	9962	2	Y	-0-	1	1			1
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	314	1	9374	2	Y	1					2
							1	9									
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	313	1	9260	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	300	1	8967	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	9517	X	9444	-0-	-73	-0-	305	1	9137	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	66	-0-	-151	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	313	1	5783	2	Y	-0-					-0-
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	579	1	10473	2	Y	-0-					-0-
04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	469	1	9892	2	Y	-0-					-0-
05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	516	1	10218	2	Y	-0-					-0-
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	518	1	11195	2	Y	-0-					-0-
*07	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	555	1	11513	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

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

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

02	10780	X	7898	-0-	-2882	-0-	258	1	7615	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
03	11501	X	10307	-0-	-1194	-0-	334	1	9948	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
04	11100	X	10897	-0-	-203	-0-	353	1	10530	2	Y	13					26
							14	9									
05	11470	X	9520	-0-	-1950	-0-	311	1	9201	2	Y	7	19	1			14
							8	9									
06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	357	1	10666	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
*07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	367	1	11008	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	151	135	1			85
							166	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	136	142	1			79
							150	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	Y	102					181
							112	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	Y	121	133	1			169
							133	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	97	140	1			126
							107	9									
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	Y	94	161	1			59
							103	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

02	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	416	1	12283	2	Y	-0-					-0-
03	11811	X	11363	-0-	-448	-0-	369	1	10994	2	Y	-0-					-0-
04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	375	1	11210	2	Y	3					3
							3	9									
05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	420	1	12417	2	Y	15	4	1			14
							17	9									
06	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	381	1	11376	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
*07	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	396	1	11852	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	377	1	12558	2	Y	45	52	1			18
							50	9									
03	14105	X	12423	-0-	-1682	-0-	361	1	12017	2	Y	41	26	1			33
							45	9									
04	13650	X	12266	-0-	-1384	-0-	356	1	11875	2	Y	32	45	1			20
							35	9									
05	14384	X	13154	-0-	-1230	-0-	382	1	12742	2	Y	27	35	1			12
							30	9									
06	13920	X	11579	-0-	-2341	-0-	336	1	11212	2	Y	28	17	1			23
							31	9									
07	14384	X	10637	-0-	-3747	-0-	309	1	10300	2	Y	25	33	1			15
							28	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2127	-0-	-785	-0-	121	1	1971	3	N	32					247
							35	9									
03	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	165	1	2119	3	N	10					257
							11	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	203	1	3268	3	N	-0-					257
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	209	1	3335	3	N	18	18	8			257
							20	9									
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	160	1	2543	3	N	44	44	8			257
							48	9									
07	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	184	1	2895	3	N	5					262
							6	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. (I) GAS 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	13944	X	11442	-0-	-2502	-0-	184	1	11124	2	Y	122	101	1			68
							134	9									
03	15159	X	12258	-0-	-2901	-0-	194	1	11931	2	Y	121	101	1			88
							133	9									
04	13470	X	11173	-0-	-2297	-0-	172	1	10862	2	Y	126	159	1			55
							139	9									
05	13919	X	9163	-0-	-4756	-0-	140	1	8870	2	Y	139	124	1			70
							153	9									
06	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	233	1	15650	2	Y	121	122	1			69
							133	9									
*07	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	241	1	15424	2	Y	161	198	1			32
							177	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14756	X	13404	-0-	-1352	-0-	214	1	12929	2	Y	237	195	1			130
							261	9									
03	15469	X	13117	-0-	-2352	-0-	206	1	12657	2	Y	231	194	1			167
							254	9									
04	14970	X	13561	-0-	-1409	-0-	207	1	13090	2	Y	240	302	1			105
							264	9									
05	14849	X	13947	-0-	-902	-0-	213	1	13484	2	Y	227	211	1			121
							250	9									
06	14370	X	12954	-0-	-1416	-0-	187	1	12512	2	Y	232	211	1			142
							255	9									
07	14849	X	13387	-0-	-1462	-0-	202	1	12950	2	Y	214	312	1			44
							235	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	7592	-0-	-360	-0-	119	1	7195	2	Y	253	207	1			139
							278	9									
03	11067	X	8198	-0-	-2869	-0-	127	1	7796	2	Y	250	208	1			181
							275	9									
04	10710	X	7108	-0-	-3602	-0-	106	1	6719	2	Y	257	326	1			112
							283	9									
05	11067	X	6743	-0-	-4324	-0-	103	1	6530	2	Y	100	149	1			63
							110	9									
06	8550	X	6430	-0-	-2120	-0-	93	1	6224	2	Y	103	99	1			67
							113	9									
07	8401	X	7703	-0-	-698	-0-	117	1	7475	2	Y	101	147	1			21
							111	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	8284	-0-	-1012	-0-	240	1	8004	2	Y	36	46	1			10
							40	9									
03	10540	X	8930	-0-	-1610	-0-	259	1	8627	2	Y	40	18	1			32
							44	9									
04	10200	X	8945	-0-	-1255	-0-	260	1	8655	2	Y	27	43	1			16
							30	9									
05	10540	X	8994	-0-	-1546	-0-	261	1	8712	2	Y	19	26	1			9
							21	9									
06	8880	X	7468	-0-	-1412	-0-	217	1	7231	2	Y	18	11	1			16
							20	9									
07	9238	X	8695	-0-	-543	-0-	253	1	8424	2	Y	16	22	1			10
							18	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	1137	-0-	-11	-0-	33	1	1095	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1742	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
04	2160	X	1205	-0-	-955	-0-	35	1	1157	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
05	2232	X	696	-0-	-1536	-0-	20	1	664	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	2160	X	1362	-0-	-798	-0-	40	1	1320	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*07	1798	X	1447	-0-	-351	-0-	42	1	1405	2	Y	-0-	2	1			-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	68	1	2030	2	Y	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	60	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	51	1	1523	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13416	2	187	9	Y	170	145	1			142
03	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16281	2	209	9	Y	190	145	1			187
04	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	15965	2	165	9	Y	150	278	1			59
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17160	2	169	9	Y	154	144	1			69
06	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14306	2	154	9	Y	140	139	1			70
*07	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11101	2	147	9	Y	134	138	1			66

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2688	X	2191	-0-	-497	-0-	2158	2	33	9	Y	30	28	1			25
03	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2665	2	15	9	Y	14	20	1			19
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3030	2	36	9	Y	33	41	1			11
05	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2453	2	41	9	Y	37	32	1			16
06	3000	N	3953	-0-	953	953	3914	2	39	9	Y	35	34	1			17
*07	5757	X	4804	-0-	-953	-0-	4769	2	35	9	Y	32	33	1			16

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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	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
02	17920	X	17595	-0-	-325	-0-	285	1	17170	2	Y	127	113	1			65
							140	9									
03	20274	X	15505	-0-	-4769	-0-	246	1	15116	2	Y	130	104	1			91
							143	9									
04	19620	X	16184	-0-	-3436	-0-	250	1	15780	2	Y	140	171	1			60
							154	9									
05	20274	X	19987	-0-	-287	-0-	309	1	19516	2	Y	147	129	1			78
							162	9									
06	18840	X	14176	-0-	-4664	-0-	206	1	13810	2	Y	145	138	1			85
							160	9									
*07	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	305	1	19521	2	Y	141	197	1			29
							155	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
02	14840	X	14488	-0-	-352	-0-	233	1	14055	2	Y	182	149	1			102
							200	9									
03	16430	X	13836	-0-	-2594	-0-	219	1	13416	2	Y	183	152	1			133
							201	9									
04	15450	X	14947	-0-	-503	-0-	231	1	14632	2	Y	76	175	1			34
							84	9									
05	16027	X	15302	-0-	-725	-0-	235	1	14852	2	Y	195	135	1			94
							215	9									
06	15510	X	13962	-0-	-1548	-0-	202	1	13552	2	Y	189	168	1			115
							208	9									
07	16027	X	12991	-0-	-3036	-0-	197	1	12601	2	Y	175	254	1			36
							193	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	208	1	3840	2	Y	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	207	1	3741	2	Y	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	138	1	2921	2	Y	-0-					-0-
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	228	1	4521	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	146	1	3160	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
*07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	250	1	5196	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

02	10976	X	9322	-0-	-1654	-0-	265	1	8850	2	Y	188	218	1			74
							207	9									
03	11780	X	9146	-0-	-2634	-0-	261	1	8696	2	Y	172	108	1			138
							189	9									
04	11400	X	9351	-0-	-2049	-0-	267	1	8901	2	Y	166	202	1			102
							183	9									
05	11532	X	9612	-0-	-1920	-0-	275	1	9179	2	Y	144	181	1			65
							158	9									
06	10440	X	9035	-0-	-1405	-0-	258	1	8613	2	Y	149	89	1			125
							164	9									
07	10323	X	8644	-0-	-1679	-0-	247	1	8245	2	Y	138	180	1			83
							152	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	257	1	7606	2	Y	-0-					-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	259	1	7724	2	Y	-0-					-0-
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	245	1	7320	2	Y	-0-					-0-
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	248	1	7324	2	Y	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	231	1	6903	2	Y	-0-					-0-
*07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	241	1	7222	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

02	19572	X	18923	-0-	-649	-0-	971	1	17931	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
03	23064	X	21115	-0-	-1949	-0-	1106	1	19984	2	Y	23	17	1			22
							25	9									
04	22320	X	19294	-0-	-3026	-0-	872	1	18391	2	Y	28	40	1			10
							31	9									
05	23064	X	17584	-0-	-5480	-0-	843	1	16704	2	Y	34	31	1			13
							37	9									
06	21210	X	20924	-0-	-286	-0-	923	1	19964	2	Y	34	31	1			16
							37	9									
*07	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	1060	1	21985	2	Y	33	33	1			16
							36	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	246	1	7280	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	239	1	7108	2	Y	-0-					-0-
04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	234	1	6982	2	Y	-0-					-0-
05	7719	X	5665	-0-	-2054	-0-	185	1	5480	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	227	1	6764	2	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7150	-0-	-569	-0-	231	1	6919	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	332	1	11059	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	280	1	9343	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	276	1	9206	2	Y	57	31	1			33
							63	9									
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	195	1	6496	2	Y	62	69	1			26
							68	9									
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	221	1	7380	2	Y	64	37	1			53
							70	9									
*07	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	326	1	10879	2	Y	60	77	1			36
							66	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

02	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	267	1	7906	2	Y	-0-					-0-
03	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	356	1	10592	2	Y	-0-					-0-
04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	267	1	7974	2	Y	-0-					-0-
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	296	1	8743	2	Y	-0-					-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	257	1	7678	2	Y	-0-					-0-
*07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	232	1	6940	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

02	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	691	1	12757	2	Y	29	24	1			24
							32	9									
03	15221	X	14064	-0-	-1157	-0-	736	1	13294	2	Y	31	24	1			31
							34	9									
04	14730	X	12890	-0-	-1840	-0-	582	1	12273	2	Y	32	51	1			12
							35	9									
05	15221	X	13058	-0-	-2163	-0-	626	1	12408	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
06	14430	X	14142	-0-	-288	-0-	624	1	13494	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
07	14911	X	14392	-0-	-519	-0-	661	1	13708	2	Y	21	22	1			10
							23	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

02	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	270	1	7968	2	Y	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	269	1	8015	2	Y	-0-					-0-
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	246	1	7357	2	Y	-0-					-0-
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	231	1	6838	2	Y	-0-					-0-
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	205	1	6124	2	Y	-0-					-0-
*07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	208	1	6240	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

02	3388	X	2531	-0-	-857	-0-	83	1	2448	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2678	-0-	-577	-0-	87	1	2591	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	64	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	88	1	2604	2	Y	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	90	1	2673	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	89	1	2677	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	433	1	7990	2	Y	50	43	1			42
							55	9									
03	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	482	1	8711	2	Y	56	43	1			55
							62	9									
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	397	1	8371	2	Y	58	92	1			21
							64	9									
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	417	1	8255	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	428	1	9264	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
*07	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	461	1	9557	2	Y	23	25	1			12
							25	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	23	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	25	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	22	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	19	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	19	1	1281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	19	1	1248	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

02	1288	N	848	-0-	-440	-0-	25	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	28	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	27	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	23	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	810	-0-	-151	-0-	24	1	786	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4851	-0-	-21	-0-	249	1	4602	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	277	1	4998	2	Y	-0-					-0-
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	240	1	5060	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5085	-0-	-309	-0-	244	1	4839	2	Y	2					2
							2	9									
06	5220	X	4996	-0-	-224	-0-	220	1	4769	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	300	1	6226	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	2	Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	98	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	101	1	2092	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	2341	-0-	-2027	-0-	67	1	2232	2	Y	38	40	1			19
							42	9									
03	5704	X	2565	-0-	-3139	-0-	74	1	2454	2	Y	34	28	1			25
							37	9									
04	5520	X	4976	-0-	-544	-0-	143	1	4780	2	Y	48	45	1			28
							53	9									
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	171	1	5712	2	Y	44	53	1			19
							48	9									
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	168	1	5585	2	Y	46	27	1			38
							51	9									
*07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	159	1	5301	2	Y	43	55	1			26
							47	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	402	1	11874	2	Y	-0-					-0-
03	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	708	1	21088	2	Y	-0-					-0-
04	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	563	1	16822	2	Y	-0-					-0-
05	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	543	1	16046	2	Y	3					3
							3	9									
06	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	504	1	15060	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*07	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	455	1	13639	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2152	-0-	-508	-0-	121	1	1932	3	N	90					199
							99	9									
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	165	1	3194	3	N	21					220
							23	9									
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	203	1	3266	3	N	1	190	1			31
							1	9									
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	209	1	3391	3	N	101	12	8			120
							111	9									
06	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	160	1	2604	3	N	10	10	8			120
							11	9									
*07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	184	1	3056	3	N	2					122
							2	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	1095	2	Y	22	15	1			16
							24	9									
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	19	15	1			20
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	Y	69	69	1			20
							76	9									
05	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	44	1	919	2	Y	51	47	1			24
							56	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	51	1	73	9	Y	66	67	1			23
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					23

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	61	1	1472	2	Y	28	20	1			21
							31	9									
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	58	1	28	9	Y	25	21	1			25
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	2	Y	29	43	1			11
							32	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	Y	26	21	1			16
							29	9									
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	43	1	14	9	Y	13	18	1			11
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					11

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	562	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	11	8	1			11
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	11	18	1			4
							12	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	9	Y	8	8	1			7
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

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

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	2	Y	20	15	1			15
							22	9									
03	744	N	45	-0-	-699	-0-	31	4	14	9	Y	13	15	1			13
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	25	1	540	2	Y	10	19	1			4
							11	9									
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	25	1	529	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	9	Y	7	8	1			6
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	365	1	94	2	Y	-0-					3
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	279	1	285	2	Y	-0-					3
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	843	1	2044	2	Y	-0-					3
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	661	1	1147	2	Y	-0-	2	1			1
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	558	1	836	2	Y	-0-					1
07	2976	X	1724	-0-	-1252	-0-	673	1	1051	2	Y	-0-					1

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	16	2	Y	3					26
							3	9									
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	38	1	39	2	Y	7					33
							8	9									
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	13	1	31	2	Y	12					45
							13	9									
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	3	34	1			14
							3	9									
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	2	2	Y	1					15
							1	9									
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	3	2	Y	9					24
							10	9									

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	709	1	183	2	Y	20					112
							22	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	458	1	467	2	Y	40					152
							44	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	404	1	981	2	Y	42					194
							46	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	552	1	958	2	Y	33	147	1			80
							36	9									
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	489	1	733	2	Y	7					87
							8	9									
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	602	1	940	2	Y	123					210
							135	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		13	-0-	13	13	5	1	8	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

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

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	530	-0-	-30	-0-	17	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	20	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	23	1	563	2	Y	-0-					-0-
*06	630	N	530	-0-	-100	-0-	20	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	19	1	450	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	27	1	792	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
*03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	30	1	894	3	Y	13	11	1			9
							14	9									
*04	720	N	502	-0-	-218	-0-	17	1	470	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	33	1	748	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	13	14	1			8
							14	9									
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	44	1	999	3	Y	14	14	1			8
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2716	X	2350	-0-	-366	-0-	78	1	2246	3	Y	24	23	1			16
							26	9									
*03	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	89	1	2595	3	Y	27	25	1			18
							30	9									
*04	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	88	1	2494	3	Y	29	28	1			19
							32	9									
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	127	1	2761	3	Y	27	28	1			18
							30	9									
*06	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	107	1	2523	3	Y	27	28	1			17
							30	9									
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	106	1	2401	3	Y	27	28	1			16
							30	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

02	448	X	286	-0-	-162	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
*03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	304	-0-	-206	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	342	-0-	-185	-0-	14	1	328	3	Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

02	2520	N	944	-0-	-1576	-0-	31	1	889	3	Y	22	22	1			15
							24	9									
*03	2790	N	787	-0-	-2003	-0-	26	1	761	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	1620	N	912	-0-	-708	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	548	-0-	-506	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	3	-0-	-747	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	202	-0-	-728	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

02	2044	N	1092	-0-	-952	-0-	36	1	1048	3	Y	7	17	1			5
							8	9									
*03	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	36	1	1045	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
*04	1320	N	823	-0-	-497	-0-	28	1	785	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	68	1	1556	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*06	3000	N	4432	-0-	1432	1432	181	1	4242	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
*07	3100	N	3678	-0-	578	2010	154	1	3514	3	Y	9	9	1			5
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	3052	X	2683	-0-	-369	-0-	2681	2	2	9	Y	2	21	1			18
03	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3001	2	20	9	Y	18	28	1			8
04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	2861	2	26	9	Y	24	29	1			3
05	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2922	2	17	9	Y	15	10	1			8
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2986	2	15	9	Y	14	10	1			12
07	3007	X	2320	-0-	-687	-0-	2303	2	17	9	Y	15	18	1			9

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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					2
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	55	2	41	9	Y	37	22	1			17
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	49	2	57	9	Y	52	63	1			6
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	2	36	9	Y	33	21	1			18
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	41	2	33	9	Y	30	21	1			27
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	39	2	34	9	Y	31	38	1			20

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
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	42	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	Y	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	44	1	1253	3	Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	3	Y	-0-					-0-

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
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1	32	1			27
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	35	1			7
04	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1542	2	21	9	Y	19	24	1			2
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	8	1			7
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1421	2	12	9	Y	11	8	1			10
07	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1484	2	14	9	Y	13	15	1			8

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
02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	56	1	1600	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*03	2077	N	1438	-0-	-639	-0-	47	1	1380	3	Y	10	5	1			7
							11	9									
*04	1920	N	726	-0-	-1194	-0-	24	1	689	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
05	1829	N	628	-0-	-1201	-0-	26	1	591	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
*06	1380	N	734	-0-	-646	-0-	29	1	693	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
07	744	N	368	-0-	-376	-0-	15	1	342	3	Y	10	11	1			6
							11	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
02	3668	X	3219	-0-	-449	-0-	3219	2			Y	-0-	3	1			3
03	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	3546	2	45	9	Y	41	26	1			18
04	3540	X	2960	-0-	-580	-0-	2902	2	58	9	Y	53	65	1			6
05	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	3138	2	37	9	Y	34	22	1			18
06	3480	X	2952	-0-	-528	-0-	2917	2	35	9	Y	32	22	1			28
07	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	3037	2	36	9	Y	33	40	1			21

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2660	X	2430	-0-	-230	-0-	81	1	2324	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
*03	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	93	1	2691	3	Y	12	19	1			8
							13	9									
*04	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	94	1	2635	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
05	2883	X	2256	-0-	-627	-0-	99	1	2143	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
*06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	177	1	4174	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	3	Y	12	12	1			7
							13	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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	68	67	1			45
							75	9									
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	90	75	1			60
							99	9									
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	95	93	1			62
							105	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	92	94	1			60
							101	9									
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	86	91	1			55
							95	9									
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	87	91	1			51
							96	9									

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
02	1344	N	1164	-0-	-180	-0-	39	1	1112	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	37	1	1092	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	1020	N	912	-0-	-108	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	847	-0-	-455	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	42	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	755	-0-	-175	-0-	31	1	724	3	Y	-0-					-0-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1958	-0-	-142	-0-	1955	2	3	9	Y	3	9	1			9
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3929	2	20	9	Y	18	19	1			8
04	3000	N	3616	-0-	616	616	3588	2	28	9	Y	25	30	1			3
05	3100	N	3440	-0-	340	956	3423	2	17	9	Y	15	10	1			8
06	4138	X	3182	-0-	-956	-0-	3165	2	17	9	Y	15	10	1			13
*07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2949	2	17	9	Y	15	18	1			10

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1670	-0-	-38	-0-	56	1	1590	3	Y	22	22	1			15
							24	9									
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	70	1	2029	3	Y	36	27	1			24
							40	9									
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	3	Y	36	36	1			24
							40	9									
05	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	73	1	1578	3	Y	37	37	1			24
							41	9									
*06	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	77	1	1816	3	Y	34	36	1			22
							37	9									
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	74	1	1711	3	Y	34	36	1			20
							37	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	83	1	2361	3	Y	35	34	1			23
							39	9									
*03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	112	1	3268	3	Y	55	41	1			37
							61	9									
*04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	109	1	3064	3	Y	58	57	1			38
							64	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	139	1	2999	3	Y	56	57	1			37
							62	9									
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	112	1	2633	3	Y	53	56	1			34
							58	9									
*07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	138	1	3151	3	Y	54	56	1			32
							59	9									

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
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	112	1	3175	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
*03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	109	1	3127	3	Y	39	23	1			26
							43	9									
*04	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	81	1	2307	3	Y	40	40	1			26
							44	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	153	1	3369	3	Y	40	40	1			26
							44	9									
*06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	152	1	3579	3	Y	37	39	1			24
							41	9									
*07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	160	1	3656	3	Y	37	39	1			22
							41	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	Y	2	16	1			15
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2352	2	18	9	Y	16	24	1			7
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2223	2	25	9	Y	23	27	1			3
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2741	2	15	9	Y	14	9	1			8
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2569	2	13	9	Y	12	9	1			11
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2537	2	15	9	Y	14	16	1			9

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1831	-0-	-689	-0-	60	1	1752	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
*03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	96	1	2763	3	Y	27	20	1			18
							30	9									
*04	2520	N	2050	-0-	-470	-0-	69	1	1949	3	Y	29	28	1			19
							32	9									
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	129	1	2791	3	Y	27	28	1			18
							30	9									
*06	2790	N	2312	-0-	-478	-0-	94	1	2188	3	Y	27	28	1			17
							30	9									
*07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	111	1	2538	3	Y	27	28	1			16
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

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

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1	18	1			16
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2235	2	14	9	Y	13	23	1			6
04	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	2447	2	20	9	Y	18	22	1			2
05	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2246	2	12	9	Y	11	7	1			6
06	2700	X	2272	-0-	-428	-0-	2261	2	11	9	Y	10	7	1			9
07	2573	X	1731	-0-	-842	-0-	1719	2	12	9	Y	11	13	1			7

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

02	2744	X	1941	-0-	-803	-0-	1940	2	1	9	Y	1	8	1			8
03	2046	X	1054	-0-	-992	-0-	1052	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1890	X	1081	-0-	-809	-0-	1078	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	2139	X	1239	-0-	-900	-0-	1237	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	2070	X	1024	-0-	-1046	-0-	1022	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	2139	X	833	-0-	-1306	-0-	831	2	2	9	Y	2	3	1			1

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1745	2	3	9	Y	3	13	1			13
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2044	2	29	9	Y	26	27	1			12
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1913	2	37	9	Y	34	42	1			4
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1800	2	24	9	Y	22	14	1			12
06	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1917	2	22	9	Y	20	14	1			18
07	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	1977	2	24	9	Y	22	26	1			14

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1	10	1			9
03	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2235	2	33	9	Y	30	26	1			13
04	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2079	2	43	9	Y	39	47	1			5
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1717	2	26	9	Y	24	16	1			13
06	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	1832	2	25	9	Y	23	16	1			20
07	2170	N	1056	-0-	-1114	-0-	1030	2	26	9	Y	24	29	1			15

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	51	1	1432	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60	1	1368	3	Y	4	4	1			2
							4	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
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*03	217	N	78	-0-	-139	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	41	1	1158	3	Y	46	45	1			31
							51	9									
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	3	Y	31	41	1			21
							34	9									
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
05	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	47	1	1022	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
*06	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	43	1	1013	3	Y	29	31	1			19
							32	9									
07	1302	N	852	-0-	-450	-0-	34	1	785	3	Y	30	31	1			18
							33	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

02	3556	X	3272	-0-	-284	-0-	111	1	3138	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
*03	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	117	1	3386	3	Y	36	26	1			24
							40	9									
*04	3540	X	3418	-0-	-122	-0-	117	1	3259	3	Y	38	37	1			25
							42	9									
05	3627	X	3242	-0-	-385	-0-	141	1	3060	3	Y	37	38	1			24
							41	9									
*06	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	134	1	3132	3	Y	35	37	1			22
							39	9									
07	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	137	1	3133	3	Y	36	37	1			21
							40	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3576	2	2	9	Y	2	37	1			31
03	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3433	2	20	9	Y	18	41	1			8
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4519	2	25	9	Y	23	28	1			3
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4231	2	15	9	Y	14	9	1			8
06	3840	X	3114	-0-	-726	-0-	3100	2	14	9	Y	13	9	1			12
07	4557	X	3212	-0-	-1345	-0-	3197	2	15	9	Y	14	17	1			9

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
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	Y	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	753	-0-	-146	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	665	3	Y	-0-	6	1			-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	251	-0-	-524	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

02	2436	N	832	-0-	-1604	-0-	28	1	772	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
*03	2511	N	2081	-0-	-430	-0-	68	1	1970	3	Y	39	32	1			26
							43	9									
*04	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	71	1	2002	3	Y	41	40	1			27
							45	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	108	1	2311	3	Y	39	40	1			26
							43	9									
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	89	1	2100	3	Y	37	39	1			24
							41	9									
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93	1	2109	3	Y	37	39	1			22
							41	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	96	1	2724	3	Y	33	32	1			22
							36	9									
*03	3658	X	2339	-0-	-1319	-0-	74	1	2228	3	Y	34	33	1			23
							37	9									
*04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	121	1	3394	3	Y	37	36	1			24
							41	9									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	141	1	3045	3	Y	36	36	1			24
							40	9									
*06	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	107	1	2527	3	Y	33	35	1			22
							36	9									
07	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	121	1	2772	3	Y	33	35	1			20
							36	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	44	43	1			29
*03	279	X	134	-0-	-145	-0-	3	1	80	3	Y	46	44	1			31
							51	9									
*04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	48	47	1			32
05	279	X	62	-0-	-217	-0-	10	3	52	9	Y	47	48	1			31
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	155	X	21	-0-	-134	-0-	1	1	12	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2826	-0-	-30	-0-	95	1	2705	3	Y	24	24	1			16
							26	9									
*03	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	100	1	2878	3	Y	24	24	1			16
							26	9									
*04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	100	1	2777	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
05	3162	X	2012	-0-	-1150	-0-	89	1	1895	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
*06	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	50	1	1190	3	Y	23	24	1			15
							25	9									
07	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	109	1	2515	3	Y	23	24	1			14
							25	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2910	-0-	-338	-0-	98	1	2781	3	Y	28	25	1			19
							31	9									
*03	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	109	1	3154	3	Y	31	29	1			21
							34	9									
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	113	1	3155	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
05	3348	X	2631	-0-	-717	-0-	112	1	2484	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	150	1	3531	3	Y	29	31	1			19
							32	9									
07	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	135	1	3087	3	Y	29	31	1			17
							32	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	61	1	1743	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	66	1	1917	3	Y	18	19	1			12
							20	9									
*04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	84	1	1835	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	84	1	1978	3	Y	17	18	1			11
							19	9									
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	87	1	1998	3	Y	17	18	1			10
							19	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	826	N	61	-0-	-765	-0-	59	2	2	9	Y	2	20	1			18
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-	18	1			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	26	3	9	9	Y	8	15	1			5
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	25	13	1			17
							28	9									
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	26	26	1			17
							29	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	3	Y	26	26	1			17
							29	9									
*06	3000	N	3418	-0-	418	418	139	1	3254	3	Y	23	25	1			15
							25	9									
*07	3100	N	3746	-0-	646	1064	156	1	3564	3	Y	24	25	1			14
							26	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

02	476	X	315	-0-	-161	-0-	11	1	304	3	N	-0-					-0-
*03	558	X	289	-0-	-269	-0-	10	1	279	3	N	-0-					-0-
04	540	X	274	-0-	-266	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
05	558	X	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	390	X	32	-0-	-358	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	51	1	1165	3	N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	60	1	1711	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
*03	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	58	1	1673	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*04	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	51	1	1423	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	76	1	1652	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
*06	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	60	1	1426	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	62	1	1442	3	Y	11	12	1			7
							12	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
*07	7906	X	7709	-0-	-197	-0-	7643	2	66	9	Y	60	22	1			38

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

02	1148	N	1031	-0-	-117	-0-	34	1	980	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
*03	1240	N	954	-0-	-286	-0-	31	1	917	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
*04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	31	1	877	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	1147	N	813	-0-	-334	-0-	36	1	770	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	38	1	902	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	812	N	433	-0-	-379	-0-	14	1	405	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	248	-0-	-772	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	3	Y	18	17	1			12
							20	9									
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	3	Y	20	19	1			13
							22	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
05	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	73	1	1574	3	Y	20	21	1			13
							22	9									
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	79	1	1858	3	Y	19	20	1			12
							21	9									
07	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	70	1	1615	3	Y	19	20	1			11
							21	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4105	2	3	9	Y	3					3
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4141	2	35	9	Y	32	21	1			14
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3831	2	45	9	Y	41	50	1			5
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3358	2	29	9	Y	26	17	1			14
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3806	2	26	9	Y	24	17	1			21
*07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3172	2	29	9	Y	26	31	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	784	N	28	-0-	-756	-0-	7	3	21	9	Y	19	19	1			13
*03	341	N	42	-0-	-299	-0-	1	1	18	3	Y	21	20	1			14
							23	9									
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	21	7	1			14
							23	9									
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20	21	1			13
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	Y	20	21	1			12
							22	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	134	1	3843	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	158	1	4592	3	Y	31	11	1			21
							34	9									
*04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	142	1	3963	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	187	1	4040	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	163	1	3838	3	Y	29	31	1			19
							32	9									
*07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	169	1	3879	3	Y	30	31	1			18
							33	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

02	4088	X	3979	-0-	-109	-0-	134	1	3799	3	Y	42	42	1			28
							46	9									
*03	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	139	1	4028	3	Y	39	41	1			26
							43	9									
*04	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	134	1	3758	3	Y	41	40	1			27
							45	9									
05	4433	X	3867	-0-	-566	-0-	170	1	3654	3	Y	39	40	1			26
							43	9									
*06	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	165	1	3863	3	Y	37	39	1			24
							41	9									
07	4433	X	3898	-0-	-535	-0-	162	1	3695	3	Y	37	39	1			22
							41	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

02	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	101	1	2855	3	Y	26	22	1			17
							29	9									
*03	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	104	1	2995	3	Y	28	26	1			19
							31	9									
*04	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	112	1	3121	3	Y	28	28	1			19
							31	9									
05	3503	X	2949	-0-	-554	-0-	128	1	2789	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	136	1	3182	3	Y	26	28	1			17
							29	9									
07	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	138	1	3154	3	Y	27	28	1			16
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

02	20216	X	17965	-0-	-2251	-0-	600	1	17070	3	Y	268	265	1			179
							295	9									
*03	22134	X	19511	-0-	-2623	-0-	645	1	18669	3	Y	179	238	1			120
							197	9									
*04	20550	X	19538	-0-	-1012	-0-	666	1	18665	3	Y	188	185	1			123
							207	9									
05	21235	X	19554	-0-	-1681	-0-	858	1	18494	3	Y	184	187	1			120
							202	9									
*06	19680	X	18913	-0-	-767	-0-	764	1	17961	3	Y	171	181	1			110
							188	9									
07	19964	X	19268	-0-	-696	-0-	799	1	18279	3	Y	173	181	1			102
							190	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	131	2	83	9	N	75					115
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	921	2	46	9	N	42					157
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1074	2	17	9	N	15					172
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	898	2	14	9	N	13	157	1			28
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	844	2	10	9	N	9					37
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	866	2	176	9	N	160	157	1			40

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	100	1	3402	2	Y	67	61	1			44
							74	9									
03	4185	X	73	-0-	-4112	-0-	11	1	62	9	Y	56	54	1			46
04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	101	1	3765	2	Y	52	58	1			40
							57	9									
05	4185	X	2893	-0-	-1292	-0-	102	1	2734	2	Y	52	59	1			33
							57	9									
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	49	44	1			38
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					38

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	77	1	2634	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	58	1	2161	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	53	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		216	-0-	216	216	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	220	4	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	49	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	5	-0-	-708	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	2	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2408	2	Y	-0-			-0-
03	2511	N	7	-0-	-2504	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	71	1	2644	2	Y	-0-			-0-
05	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	58	1	1557	2	Y	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	2	Y	-0-			-0-
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	X	2525	-0-	-107	-0-	72	1	2453	2	Y	-0-			-0-
03	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	4			Y	-0-			-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	72	1	2683	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	74	1	1980	2	Y	-0-			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	47	1	1597	2	Y	-0-			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
04	1980	X	1603	-0-	-377	-0-	42	1	1561	2	Y	-0-			-0-
05	2046	X	1136	-0-	-910	-0-	41	1	1095	2	Y	-0-			-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			-0-
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	75	1	2568	2	Y	-0-			-0-
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	69	1	2572	2	Y	-0-			-0-
05	2573	N	1900	-0-	-673	-0-	68	1	1832	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	34	-0-	-22	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	51	1	1724	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	5	-0-	-1266	-0-	5	4			Y	-0-			-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	48	1	1279	2	Y	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1612	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	47	1	1271	2	Y	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	50	1	1689	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	47	1	1769	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	52	1	1400	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	4			Y	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	23	1	866	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	24	1	657	2	Y	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	40	1	1375	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	56	1	2088	2	Y	-0-			-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1624	N	472	-0-	-1152	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	54	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	40	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	33	1	1251	2	Y	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	63	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	44	1	1515	2	Y	132	121	1			87
							145	9									
03	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	5	1	103	9	Y	94	109	1			72
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	42	1	1563	2	Y	104	116	1			60
							114	9									
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	46	1	1232	2	Y	103	118	1			45
							113	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	100	89	1			56
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	2016	X	1499	-0-	-517	-0-	43	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	61	1	2282	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1404	-0-	-549	-0-	50	1	1354	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1868	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	55	1	2060	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1094	-0-	-828	-0-	39	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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 #: 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
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1484	N	1338	-0-	-146	-0-	38	1	1300	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	35	1	1307	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	40	1	1066	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

02	2688	X	1940	-0-	-748	-0-	55	1	1885	2	Y	-0-			-0-
03	2976	X	6	-0-	-2970	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
04	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	61	1	2284	2	Y	-0-			-0-
05	2387	X	1379	-0-	-1008	-0-	49	1	1330	2	Y	-0-			-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	4	-0-	-771	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	38	1	1439	2	Y	-0-			-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	39	36	1			26
							43	9									
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	4			Y	-0-	5	5			21
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					21
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-	2	5			19
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	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	NO RPT	-0-	-31	-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
02	1092	N	731	-0-	-361	-0-	21	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	N	595	-0-	-545	-0-	16	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	57	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	38	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	43	1	1594	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	65	1	2212	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	77	1	2889	2	Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	1495	2	Y	1	1	8			-0-
03	1643	N	5	-0-	-1638	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	42	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1204	-0-	-439	-0-	43	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	22	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	615	-0-	-253	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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 #: 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
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	39	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	34	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					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
02	532	N	183	-0-	-349	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	82	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	92	-0-	-1985	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	88	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2445	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	113	-0-	-1897	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	49	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	3	-0-	-1578	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
04	1590	N	520	-0-	-1070	-0-	14	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	815	-0-	-983	-0-	29	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	29	1			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	55	1			25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	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
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	55	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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. 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
02	2548	X	1149	-0-	-1399	-0-	42	1	1015	2	Y	84	89	1			21
							92	9									
03	2263	X	170	-0-	-2093	-0-	38	1	132	9	Y	120	120	1			21
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	110	1	2402	2	Y	88	83	1			26
							97	9									
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	123	1	2580	2	Y	65	66	1			25
							72	9									
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	85	1	111	9	Y	101	106	1			20
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	38	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	22	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	64	1	2171	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	7	-0-	-1636	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	60	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	65	1	1739	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	103	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	104	-0-	-2128	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
04	2160	X	1561	-0-	-599	-0-	155	1	1406	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1559	-0-	-673	-0-	145	1	1414	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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. 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
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	117	1	2448	2	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	26	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	91	-0-	-1986	-0-	91	4			Y	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	88	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	90	1	1888	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2374	-0-	-202	-0-	68	1	2306	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	70	1	2609	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	1994	-0-	-641	-0-	71	1	1923	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	863	-0-	-346	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	40	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	46	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	952	-0-	-443	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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 #: 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
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	41	1	1411	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	38	1	1404	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	886	-0-	-478	-0-	32	1	854	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	30	1	1030	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
04	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	839	-0-	-339	-0-	30	1	809	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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

02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	53	1	1794	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	5	-0-	-2010	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	45	1	1666	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1227	-0-	-819	-0-	44	1	1183	2	Y	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

02	980	N	640	-0-	-340	-0-	18	1	622	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	1038	2	Y	-0-			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	2	Y	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

02	1820	N	1688	-0-	-132	-0-	67	1	1621	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	80	-0-	-1625	-0-	80	1			Y	-0-			-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	95	1	2065	2	Y	-0-			-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	2	Y	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1820	N	1497	-0-	-323	-0-	43	1	1454	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	2	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	56	1	1517	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	65	1	1395	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	68	-0-	-1854	-0-	68	1			Y	-0-			-0-
04	1530	N	1245	-0-	-285	-0-	124	1	1121	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	104	1	1015	2	Y	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-			-0-
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-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
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	14	1	364	2	Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	868	N	692	-0-	-176	-0-	20	1	672	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	Y	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	38	1	1028	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	72	1	1740	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	84	1	1823	2	Y	-0-			-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1932	2	Y	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-			-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	876	2	Y	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	28	1	740	2	Y	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	2	Y	-0-			-0-
03	1953	X	135	-0-	-1818	-0-	135	4			Y	-0-			-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	126	1	2757	2	Y	-0-			-0-
05	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	115	1	2413	2	Y	-0-			-0-
06	2730	X	106	-0-	-2624	-0-	106	1			Y	-0-			-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	70	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	7	-0-	-2473	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	67	1	2489	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1880	-0-	-600	-0-	67	1	1813	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2000	-0-	-324	-0-	79	1	1921	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	91	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2113	-0-	-119	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	99	-0-	-2031	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	39	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1278	2	Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	42	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					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
02	784	N	594	-0-	-190	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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 #: 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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	80	1	1712	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
03	1364	N	101	-0-	-1263	-0-	82	1	19	9	Y	17	11	1			8
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	127	1	1154	2	Y	28	22	1			14
							31	9									
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	117	1	1139	2	Y	27	31	1			10
							30	9									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	112	1	31	9	Y	28	32	1			6
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	137	1	2993	2	Y	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	139	1	2921	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	135	-0-	-1935	-0-	135	1			Y	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	108	1	2319	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	N	1607	-0-	-313	-0-	160	1	1447	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1468	-0-	-733	-0-	136	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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 #: 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
02	2800	N	3965	-0-	1165	3241	113	1	3852	2	Y	-0-					-0-
03	3250	X	9	-0-	-3241	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	77	1	2881	2	Y	-0-					-0-
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	73	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1617	2	Y	67	73	1			5
							74	9									
03	1953	N	116	-0-	-1837	-0-	66	1	50	9	Y	45	29	1			21
04	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	117	1	1058	2	Y	77	59	1			39
							85	9									
05	1953	N	1191	-0-	-762	-0-	103	1	1009	2	Y	72	85	1			26
							79	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	102	1	84	9	Y	76	86	1			16
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	56	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	45	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	77	1	2631	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3058	-0-	58	58	80	1	2978	2	Y	-0-					-0-
05	2207	N	2149	-0-	-58	-0-	77	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	71	1	2436	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
04	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	69	1	2586	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	1885	-0-	-905	-0-	68	1	1817	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2073	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	73	-0-	-2066	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1688	-0-	-382	-0-	74	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1459	-0-	-137	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	5	-0-	-1762	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	44	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	951	-0-	-661	-0-	34	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	247	-0-	-117	-0-	6	1	191	2	Y	45	42	1			30
							50	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	36	33	1			33
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	3	1	112	2	Y	35	39	1			29
							39	9									
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	2	1	64	2	Y	36	40	1			25
							40	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			27
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	791	-0-	-325	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	42	2	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	28	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3052	X	2156	-0-	-896	-0-	61	1	2095	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	7	-0-	-3372	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	63	1	2337	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1791	-0-	-1123	-0-	64	1	1727	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	53	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	36	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	40	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	61	1	1477	2	Y	29	20	1			21
							32	9									
03	1364	N	79	-0-	-1285	-0-	54	1	25	9	Y	23	21	1			23
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	56	1	1214	2	Y	22	37	1			8
							24	9									
05	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	47	1	980	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	1	26	9	Y	24	16	1			20
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					20

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	73	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	90	1	1969	2	Y	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	107	1	2253	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	92	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	79	-0-	-2060	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	94	1	1964	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			Y	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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 #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	57	39	1			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	18	1			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	42	-0-	-70	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	N	995	-0-	-205	-0-	99	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	655	-0-	-585	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	36	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	35	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	919	-0-	-507	-0-	33	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	107	-0-	-1660	-0-	107	4			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	166	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	137	1	1337	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-					-0-
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	63	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	64	-0-	-1145	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1960	N	1943	-0-	-17	-0-	52	1	1790	2	Y	92	84	1			61
							101	9									
03	2449	N	94	-0-	-2355	-0-	6	1	88	9	Y	80	76	1			65
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	60	1	2225	2	Y	72	81	1			56
							79	9									
05	2139	N	1139	-0-	-1000	-0-	38	1	1026	2	Y	68	77	1			47
							75	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	69	62	1			54
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					54

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
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	29	1	1087	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	777	-0-	-215	-0-	28	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	103	1	2199	2	Y	135	146	1			11
							149	9									
03	1953	N	204	-0-	-1749	-0-	105	1	99	9	Y	90	58	1			43
04	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	154	1	1396	2	Y	153	119	1			77
							168	9									
05	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	156	1	1528	2	Y	146	171	1			52
							161	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	9	Y	152	172	1			32
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					32

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
02	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	67	1	1441	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	N	946	-0-	-524	-0-	94	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	911	-0-	-763	-0-	85	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	47	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	32	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	51	1	1367	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	33	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	4			Y	-0-			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	37	1	1370	2	Y	-0-			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	2	Y	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1571	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	88	-0-	-811	-0-	88	1			Y	-0-			-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1161	2	Y	-0-			-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	121	1	1179	2	Y	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-			-0-
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2784	-0-	-296	-0-	124	1	2660	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
04	2970	X	1872	-0-	-1098	-0-	186	1	1686	2	Y	-0-			-0-
05	3069	X	1887	-0-	-1182	-0-	175	1	1712	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	163	-0-	-2807	-0-	163	1			Y	-0-			-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-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
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	41	1	1395	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	38	1	1424	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	37	1	1006	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1639	-0-	-181	-0-	73	1	1566	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	113	1	1026	2	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	103	1	1005	2	Y	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-			-0-
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	56	1	1899	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	4	-0-	-1267	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	61	1	2290	2	Y	-0-			-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	50	1	1712	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1653	2	Y	-0-			-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	48	1	1305	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	54	-0-	-845	-0-	54	1			Y	-0-			-0-
04	1320	N	816	-0-	-504	-0-	81	1	735	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	82	1	803	2	Y	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-			-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	87	1	1864	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	91	-0-	-1769	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
04	1770	N	1410	-0-	-360	-0-	140	1	1270	2	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	130	1	1271	2	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			Y	-0-			-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	41	1	1393	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	780	-0-	-398	-0-	28	1	752	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45	1	1521	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	46	1	1725	2	Y	-0-			-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	48	1	1297	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	108	1	2308	2	Y	-0-			-0-
03	2635	N	111	-0-	-2524	-0-	111	1			Y	-0-			-0-
04	2190	N	1724	-0-	-466	-0-	171	1	1553	2	Y	-0-			-0-
05	2635	N	1798	-0-	-837	-0-	167	1	1631	2	Y	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			Y	-0-			-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	25	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	77	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	84	-0-	-2024	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	94	1	2056	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	95	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1584	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	40	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1033	-0-	-703	-0-	37	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	56	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
02	2660	X	1976	-0-	-684	-0-	77 40	1 9	1859	2	Y	36	27	1			27
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	34	26	1			35
04	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	89 39	1 9	1946	2	Y	35	57	1			13
05	2201	X	2148	-0-	-53	-0-	96 46	1 9	2006	2	Y	42	30	1			25
06	2130	X	127	-0-	-2003	-0-	95	1	32	9	Y	29	30	1			24
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					24

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	33	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	43	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	42	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	64	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	110	-0-	-1812	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1166	-0-	-178	-0-	46	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	70	-0-	-1387	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
02	2240	N	1983	-0-	-257	-0-	79	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	76	-0-	-2249	-0-	76	4			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1836	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	73	-0-	-981	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	77	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	82	1	1731	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1775	2	Y	35	27	1			26
							39	9									
03	2108	N	120	-0-	-1988	-0-	83	1	37	9	Y	34	25	1			35
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	86	1	1871	2	Y	35	57	1			13
							39	9									
05	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	91	1	1911	2	Y	39	28	1			24
							43	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	92	1	30	9	Y	27	28	1			23
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	94	-0-	-1208	-0-	94	1			Y	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
02	1624	N	1364	-0-	-260	-0-	39	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	32	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	29	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	68	-0-	-1761	-0-	68	4			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	69	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	70	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	83	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	45	1	1532	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	41	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	293	-0-	-1275	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	49	-0-	-1687	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	151	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	138	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1445	2	Y	132	121	1			87
							145	9									
03	961	N	132	-0-	-829	-0-	5	4	127	9	Y	115	109	1			93
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	45	1	1666	2	Y	104	116	1			81
							114	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1166	2	Y	102	114	1			69
							112	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	96	89	1			76
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					76

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	2	Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	1585	-0-	-571	-0-	63	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	69	-0-	-1636	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	66	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	80	1	1674	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	50	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	4			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	81	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1938	-0-	-134	-0-	77	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	46	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	961	-0-	-341	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	62	1	2106	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	60	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	62	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	Y	429	452	1			115
							472	9									
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	613	608	1			120
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	777	2	Y	450	437	1			133
							495	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	Y	337	337	1			133
							371	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	9	Y	516	539	1			110
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					110

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1128	-0-	-468	-0-	45	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	996	-0-	-244	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	74	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	1351	-0-	-809	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1767	-0-	-465	-0-	80	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	79	-0-	-2081	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	24	1	834	2	Y	39	36	1			26
							43	9									
03	868	N	42	-0-	-826	-0-	3	1	39	9	Y	35	33	1			28
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	Y	31	35	1			24
							34	9									
05	868	N	679	-0-	-189	-0-	23	1	622	2	Y	31	34	1			21
							34	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	29	27	1			23
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	40	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1612	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	43	1	1150	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	857	-0-	-123	-0-	24	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	31	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	49	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	6	-0-	-1265	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	42	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	673	-0-	-598	-0-	24	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	50	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1243	-0-	-431	-0-	45	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	270	-0-	-402	-0-	8	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	40	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	53	1	1804	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
04	2010	N	1599	-0-	-411	-0-	42	1	1557	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1328	-0-	-718	-0-	48	1	1280	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1456	N	723	-0-	-733	-0-	21	1	702	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
04	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	34	1	1279	2	Y	-0-			-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1143	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	52	1	1775	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	52	1	1951	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	50	1	1332	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	90	1	1936	2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
04	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	139	1	1259	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	1418	-0-	-814	-0-	132	1	1286	2	Y	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-			-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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
02	1372	N	918	-0-	-454	-0-	26	1	892	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	47	1	1763	2	Y	-0-			-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5 1		3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	3 1		-0-
07	0	N	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
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	36	1	874	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	57	-0-	-1214	-0-	57	1			Y	-0-			-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	2	Y	-0-			-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			Y	-0-			-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	52	-0-	-1281	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	82	1	1970	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	88	1	1844	2	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	51	1	1750	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	631	-0-	-1353	-0-	6	1	625	9	Y	568	544	1			24
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	56	1	2104	2	Y	521	545	1			-0-
							573	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	60	1	1602	2	Y	514	514	1			-0-
							565	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	480	443	1			37
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	25	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	618	-0-	-405	-0-	22	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2284	-0-	-516	3923	94	1	2019	2	Y	155	169	1			12
							171	9									
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	823					Y	105	67	1			50
04	2499	X	1676	-0-	-823	-0-	147	1	1333	2	Y	178	138	1			90
							196	9									
05	1984	X	1669	-0-	-315	-0-	138	1	1346	2	Y	168	198	1			60
							185	9									
06	1920	X	324	-0-	-1596	-0-	129	1	195	9	Y	177	199	1			38
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					38

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
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	61	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
02	1904	N	1694	-0-	-210	-0-	48	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	54	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	58	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1568	N	1461	-0-	-107	-0-	42	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680	N	1413	-0-	-267	-0-	37	1	1376	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	38	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1451	-0-	-61	-0-	41	1	1410	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	4	-0-	-1639	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	35	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	831	-0-	-781	-0-	30	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	147	1	3145	2	Y	33	35	1			3
							36	9									
03	2945	X	178	-0-	-2767	-0-	155	1	23	9	Y	21	14	1			10
04	2850	X	2423	-0-	-427	-0-	237	1	2146	2	Y	36	28	1			18
							40	9									
05	2945	X	2445	-0-	-500	-0-	224	1	2184	2	Y	34	40	1			12
							37	9									
06	2850	X	254	-0-	-2596	-0-	213	1	41	9	Y	37	41	1			8
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	39	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	51	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	49	1	1329	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	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	NO RPT	-0-	-31	-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
02	2940	X	1410	-0-	-1530	-0-	40	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	71	1	2658	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	1992	-0-	-1232	-0-	71	1	1921	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	1036	N	844	-0-	-192	-0-	24	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	28	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	56	1	1897	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	54	1	2034	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	55	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	70	1	2401	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	74	1	2761	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	1765	-0-	-777	-0-	63	1	1702	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	90	1	2182	2	Y	43	34	1			32
							47	9									
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	44	31	1			45
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	110	1	2396	2	Y	44	73	1			16
							48	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2476	2	Y	51	36	1			31
							56	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	117	1	39	9	Y	35	37	1			29
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					29

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	41	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	39	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	41	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1384	-0-	-464	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	53	1	1975	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	95	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	102	-0-	-1417	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	94	1	2060	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2117	-0-	-179	-0-	60	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	5	-0-	-2475	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2071	-0-	-329	-0-	54	1	2017	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1540	-0-	-816	-0-	55	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	54	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	54	1	2000	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1523	-0-	-554	-0-	55	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	48	1	1642	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	49	1	1820	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	938	-0-	-457	-0-	34	1	904	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	33	1	1249	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	37	1	1000	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	29	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	972	-0-	-175	-0-	35	1	937	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	67	1	2280	2	Y	-0-			-0-
03	2480	N	7	-0-	-2473	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	65	1	2428	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	1857	-0-	-623	-0-	67	1	1790	2	Y	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	68	1	2307	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	7	-0-	-2256	-0-	7	4			Y	-0-			-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	66	1	2485	2	Y	-0-			-0-
05	2263	N	1796	-0-	-467	-0-	64	1	1732	2	Y	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	34	1	1167	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33	1	1245	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	952	-0-	-381	-0-	34	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	50	1	1695	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
04	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	29	1	1101	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	49	1	1311	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	45	1	1685	2	Y	-0-			-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1484	N	885	-0-	-599	-0-	25	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	4	-0-	-1670	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
04	1560	N	1157	-0-	-403	-0-	30	1	1127	2	Y	-0-			-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	63	1	2133	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	67	1	2517	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	67	1	1794	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	85	-0-	-1930	-0-	85	1			Y	-0-			-0-
04	1410	N	606	-0-	-804	-0-	27	1	579	2	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	53	1	1823	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	48	1	1798	2	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1148	-0-	-495	-0-	41	1	1107	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	49	-0-	-1470	-0-	49	4			Y	-0-			-0-
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			Y	-0-			-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	952	N	763	-0-	-189	-0-	22	1	741	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	22	1	839	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	23	1	628	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	64	1	1545	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1466	2	Y	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	1			Y	-0-			-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	36	1	323	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	30	1	292	2	Y	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	35	1	1191	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	37	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	4			Y	-0-			-0-
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	17	1	621	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	22	1	579	2	Y	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1428	N	1373	-0-	-55	-0-	39	1	1334	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	37	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	36	1	1216	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	44	1	1175	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1624	N	1308	-0-	-316	-0-	37	1	1271	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	4			Y	-0-			-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	47	1	1769	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	48	1	1304	2	Y	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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 #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	82	1	2810	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	32	1	1179	2	Y	-0-					-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1739	-0-	-221	-0-	78	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	119	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1311	-0-	-611	-0-	122	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1450	-0-	-678	-0-	65	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	195	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	189	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	Y	8	41	1			32
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	Y	9					41
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					41
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					41
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					45
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	807	2	12	9	Y	11					56

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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	556	2	11	9	Y	10	58	1			45
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	Y	14					59
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					59
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					59
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5					64
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	Y	16					80

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

02	840	N	637	-0-	-203	-0-	620	2	17	9	Y	15	88	1			68
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1030	2	23	9	Y	21					89
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					89
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					89
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	973	2	9	9	Y	8					97
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	879	2	26	9	Y	24					121

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

02	1176	X	1130	-0-	-46	-0-	1130	2			N	-0-					130
03	1457	X	1347	-0-	-110	-0-	1336	2	11	9	N	10					140
04	1410	X	992	-0-	-418	-0-	927	2	65	9	N	59					199
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					199
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					199
*07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1617	2	14	9	N	13					212

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	173	1	761	2	Y	2	1	8			125
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	203	1	1070	2	Y	-0-					125
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	221	1	1093	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	369	1	1466	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	228	1	1050	2	Y	-0-					125
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	157	1	940	2	Y	-0-					125

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	309	-0-	-55	-0-	19	1	276	3	N	13	2	8			18
							14	9									
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	14					32
							15	9									
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	14	8	8			38
							15	9									
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	943	3	N	1	1	8			38
							1	9									
06	420	X	401	-0-	-19	-0-	27	1	362	3	N	11	11	8			38
							12	9									
07	651	X	618	-0-	-33	-0-	43	1	574	3	N	1	1	8			38
							1	9									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	370	1	2023	3	N	24	6	8			135
							26	9									
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	366	1	1743	3	N	38	4	8			169
							42	9									
04	2580	X	2128	-0-	-452	-0-	368	1	1738	3	N	20	186	1			3
							22	9									
05	2666	X	2195	-0-	-471	-0-	382	1	1789	3	N	22	3	8			22
							24	9									
06	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	393	1	2010	3	N	36	16	8			42
							40	9									
07	2666	X	2160	-0-	-506	-0-	383	1	1756	3	N	19	3	8			58
							21	9									

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

02	2800	N	286	-0-	-2514	10644	286	2			Y	-0-					75
03	3100	N	422	-0-	-2678	7966	422	2			Y	-0-					75
04	3000	N	991	-0-	-2009	5957	991	2			Y	-0-					75
05	3100	N	101	-0-	-2999	2958	101	2			Y	-0-					75
06	2958	N	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	14	14	1			75
07	1023	N	391	-0-	-632	-0-	391	2			Y	-0-					75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

02	2800	N	1340	-0-	-1460	25301	1340	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1731	-0-	-1369	23932	1731	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1521	-0-	-1479	22453	1521	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2496	-0-	-604	21849	2496	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3333	-0-	333	22182	3266	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
*07	3100	N	2017	-0-	-1083	21099	2017	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

02	2800	N	587	-0-	-2213	14375	567	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3100	N	384	-0-	-2716	11659	384	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	265	-0-	-2735	8924	265	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	65	-0-	-3035	5889	65	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2889					Y	10	10	1			-0-
*07	3100	N	1131	-0-	-1969	920	1131	2			Y	-0-					-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

02	2800	N	946	-0-	-1854	16692	898	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	3100	N	822	-0-	-2278	14414	822	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	918	-0-	-2082	12332	918	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	996	-0-	-2104	10228	996	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	975	-0-	-2025	8203	920	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
*07	3100	N	842	-0-	-2258	5945	842	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
*05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3197	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
*07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					144
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3330	2	6	9	N	5					149
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3140	2	6	9	N	5					154
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					154
*07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5336	2	6	9	N	5					159

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
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	10					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					143
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					153
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					163
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					173

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
02	2044	X	1152	-0-	-892	-0-	62	1	1077	3	N	12					236
							13	9									
03	2263	X	1644	-0-	-619	-0-	154	1	1480	3	N	9	78	1			167
							10	9									
04	2070	N	1039	-0-	-1031	-0-	62	1	968	3	N	8					175
							9	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1676	3	N	3					178
							3	9									
06	1590	N	1045	-0-	-545	-0-	64	1	979	3	N	2					180
							2	9									
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	78	1	1363	3	N	3					183
							3	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
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
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	49	1	841	2	Y	23	147	1			46
							25	9									
03	1333	N	826	-0-	-507	-0-	47	1	706	2	Y	66					112
							73	9									
04	1320	N	574	-0-	-746	-0-	28	1	494	2	Y	47	59	1			100
							52	9									
05	1023	N	249	-0-	-774	-0-	13	1	217	2	Y	17	2	8			115
							19	9									
06	810	N	693	-0-	-117	-0-	40	1	627	2	Y	24	40	1	1	8	98
							26	9									
07	589	N	357	-0-	-232	-0-	18	1	303	2	Y	33	3	8			128
							36	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	Y	30	150	1			48
							33	9									
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	67	1	1220	2	Y	67					115
							74	9									
04	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	35	1	596	2	Y	47	59	1			103
							52	9									
05	1395	N	548	-0-	-847	-0-	31	1	500	2	Y	15	2	8			116
							17	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	113	1	1789	2	Y	53	40	1	1	8	128
							58	9									
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	Y	48	3	8			173
							53	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1	1	8			65
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					65
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1	59	1	1	8	6
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1634	2	4	9	Y	4	1	8			9
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	17					26
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	Y	7					33

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

02	1064	N	926	-0-	-138	-0-	926	2			Y	-0-					59
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			59
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1	54	1	1	8	5
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1473	2	4	9	Y	4					9
06	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1355	2	18	9	Y	16					25
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1477	2	8	9	Y	7					32

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					72
03	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			Y	-0-					72
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2	59	1	1	8	14
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1582	2	4	9	Y	4	1	8			17
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	2	20	9	Y	18					35
07	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	1254	2	7	9	Y	6					41

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

02	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	2	N	-0-					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	254	1	529	2	N	-0-					50

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4219	-0-	-289	-0-	330	1	3872	2	N	15					48
							17	9									
03	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	343	1	3619	2	N	129					177
							142	9									
04	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	340	1	3826	2	N	23					200
							25	9									
05	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	350	1	3822	2	N	64	177	1			87
							70	9									
06	4530	X	4351	-0-	-179	-0-	338	1	3923	2	N	82					169
							90	9									
07	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	354	1	4142	2	N	28					197
							31	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

02	112	N	34	-0-	-78	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	410	1	558	2	N	18					45
							20	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	641	1	650	2	N	10	10	8			45
							11	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	419	1	722	2	N	4	4	8			45
							4	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	407	1	804	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	305	1	762	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	388	1	811	2	N	-0-					45

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1041	-0-	-107	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4396	X	3736	-0-	-660	-0-	3702	2	34	9	N	31					220
03	4867	X	4346	-0-	-521	-0-	4291	2	55	9	N	50					270
04	4710	X	3837	-0-	-873	-0-	3793	2	44	9	N	40					310
05	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4004	2	39	9	N	35	186	1			159
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4356	2	176	9	N	160	182	1			137
07	4340	X	2735	-0-	-1605	-0-	2702	2	33	9	N	30					167

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	625	-0-	-47	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	4	-0-	-1200	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	666	2	92	9	N	84	180	1			165
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					165
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	479	2	91	9	N	83	183	1			65
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	467	2	90	9	N	82					147
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	615	2	83	9	N	75	170	1			52
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	701	2	74	9	N	67					119

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	412	1	559	2	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	452	1	459	2	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	253	1	1747	2	N	143	168	1			107
							157	9									
03	2356	X	812	-0-	-1544	-0-	151	1	610	2	N	46	1	8			152
							51	9									
04	2520	X	1804	-0-	-716	-0-	376	1	1354	2	N	67					219
							74	9									
05	2604	X	201	-0-	-2403	-0-	164	1	36	2	N	1	164	1			56
							1	9									
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	471	1	2457	2	N	78					134
							86	9									
*07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	504	1	2976	2	N	80	170	1			44
							88	9									

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

02	140	X	89	-0-	-51	-0-	6	1	44	2	N	35					130
							39	9									
03	93	X	85	-0-	-8	-0-	9	1	37	2	N	35					165
							39	9									
04	180	X	102	-0-	-78	-0-	16	1	58	2	N	25					190
							28	9									
05	186	X	68	-0-	-118	-0-	23	1	5	2	N	36	174	1			52
							40	9									
06	180	X	98	-0-	-82	-0-	14	1	76	2	N	7					59
							8	9									
*07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	15					74
							17	9									

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					48
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					50
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	176	2	3	9	N	3					53
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7					60
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	128	2	2	9	N	2					62
*07	186	N	120	-0-	-66	-0-	111	2	9	9	N	8					70

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	4	-0-	-24	-0-	2	2	2	9	N	2					123
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					123
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	2	7	9	N	6					129
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	N	17					146
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	9	N	26					172
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	2	21	9	N	19					191

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					123
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					123
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	50	2	1	9	N	1					124
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					124
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					124
*07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	2	111	9	N	101					168

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
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

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 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	621	1	3602	2	N	47			131
						52	9							
03	4836 X	4689	-0-	-147	-0-	690	1	3992	2	N	6			137
						7	9							
04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	836	1	3894	2	N	5			142
						6	9							
05	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	1085	1	3882	2	N	5			147
						6	9							
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	1111	1	3685	2	N	4			151
						4	9							
*07	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	736	1	4205	2	N	4			155
						4	9							

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

02	2044 N	2033	-0-	-11	-0-	299	1	1734	2	N	-0-			47
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	328	1	1896	2	N	-0-			47
04	2130 N	1807	-0-	-323	-0-	320	1	1487	2	N	-0-			47
05	2263 N	1873	-0-	-390	-0-	413	1	1460	2	N	-0-			47
06	2160 N	1669	-0-	-491	-0-	439	1	1230	2	N	-0-			47
*07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	293	1	1659	2	N	-0-			47

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					82
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	2	N	-0-					82
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	74	1	210	2	N	-0-					82
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	117	1	687	2	N	-0-					38
03	1271	N	884	-0-	-387	-0-	129	1	755	2	N	-0-					38
04	1170	N	782	-0-	-388	-0-	137	1	645	2	N	-0-					38
05	899	N	719	-0-	-180	-0-	155	1	564	2	N	-0-					38
06	870	N	476	-0-	-394	-0-	123	1	353	2	N	-0-					38
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	265	1	1535	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	630	1	3598	2	N	-0-					75
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	888	1	5062	2	N	59					134
							65	9									
04	4350	X	2065	-0-	-2285	-0-	367	1	1681	2	N	15					149
							17	9									
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					149
06	5820	X	234	-0-	-5586	-0-	62	1	172	2	N	-0-					149
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					130
03	4867	X	4	-0-	-4863	-0-	4	2			N	-0-					130
04	4380	X	23	-0-	-4357	-0-	4	1	19	2	N	-0-					130
05	3782	X	16	-0-	-3766	-0-	4	1	12	2	N	-0-					130
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-					130
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130

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

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	148 1 23 9	1646	3	N	21	1	8			188
03	2170	N	1050	-0-	-1120	-0-	115 1 10 9	925	3	N	9	180	1			17
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	230 1 33 9	1841	3	N	30					47
05	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	219 1 18 9	1681	3	N	16					63
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	150 1 13 9	1103	3	N	12					75
07	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	258 1 23 9	1848	3	N	21					96

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

02	1540	X	1412	-0-	-128	-0-	240 1 52 9	1120	3	N	47					214
03	1705	X	1255	-0-	-450	-0-	210 1 29 9	1016	2	N	26	190	1			50
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	340 1 55 9	1562	3	N	50					100
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	370 1 37 9	1837	3	N	34					134
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	354 1 50 9	1948	3	N	45					179
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	359 1 59 9	1835	3	N	54	173	1			60

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
BRADEN, CLARENCE C. WELL #: 1 C RRCID -> 038397 COMPL. DATE 10/06/1964 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	1904	N	1844	-0-	-60	-0-	111	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	121	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	113	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	121	1	1880	2	N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	2	N	-0-					-0-
*07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	154	1	2344	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1719	3	74	9	N	67					142
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1895	3	78	9	N	71					213
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1849	3	58	9	N	53	168	1			98
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1852	3	65	9	N	59					157
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1850	3	42	9	N	38					195
07	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1657	3	35	9	N	32					227

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
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
02	7364	#	6076	-0-	-1288	-0-	5980	3	96	9	N	87	187	1			40
03	8153	#	7838	-0-	-315	-0-	7663	3	175	9	N	159					199
04	7860	#	7360	-0-	-500	-0-	7231	3	129	9	N	117	191	1			125
05	8122	#	7663	-0-	-459	-0-	7550	3	113	9	N	103	190	1			38
06	7860	#	7282	-0-	-578	-0-	7154	3	128	9	N	116					154
07	7843	#	7314	-0-	-529	-0-	7218	3	96	9	N	87	159	1			82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	3	43	9	Y	39	30	0	10	1	1
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	2	0			-0-
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	17	3	70	9	Y	64	45	0	17	1	2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	30	0	9	1	1
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	3	51	9	Y	46	31	0	15	1	-0-
													1	5			
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	76	3	45	9	Y	41	42	1			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

02	1568	#	1281	-0-	-287	-0-	1280	3	1	9	N	1	1	8			117
03	1891	#	1684	-0-	-207	-0-	1676	3	8	9	N	7					124
04	1830	#	1700	-0-	-130	-0-	1694	2	6	9	N	5					129
05	1891	#	1542	-0-	-349	-0-	1535	3	7	9	N	6					135
06	1620	#	1519	-0-	-101	-0-	1438	3	81	9	N	74	184	1			25
07	1767	#	1679	-0-	-88	-0-	1655	3	24	9	N	22					47

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)//CONT.// 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*08	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	24	1	1085	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*09	960	N	537	-0-	-423	-0-	12	1	506	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									
*10	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	4	3	20	9	Y	18	13	0	4	1	1
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	19	14	0	5	1	1
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	29	21	0	8	1	1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	22	0	8	1	1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	21	14	0	7	1	-0-
							23	9									
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	38	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	67983	X	67983	-0-	-0-	-0-	66530	3	1453	9	Y	1321	993	0	343	1	39
*09	62400	X	59427	-0-	-2973	-0-	58054	3	1373	9	Y	1248	932	0	331	1	24
*10	64480	X	56758	-0-	-7722	-0-	1220	1	54150	3	Y	1262	935	0	306	1	45
							1388	9									
*11	62400	X	51538	-0-	-10862	-0-	1178	1	49870	3	Y	445	353	0	120	1	17
							490	9									
*12	64480	X	49793	-0-	-14687	-0-	879	1	48222	3	Y	629	460	0	170	1	16
							692	9									
*01	64480	X	46477	-0-	-18003	-0-	756	1	44989	3	Y	665	484	0	172	1	25
							732	9									
*02	54684	X	39443	-0-	-15241	-0-	667	1	38214	3	Y	511	389	0	132	1	15
							562	9									
*03	56048	X	42324	-0-	-13724	-0-	772	1	40938	3	Y	558	432	0	130	1	11
							614	9									
*04	50850	X	39342	-0-	-11508	-0-	730	1	38093	3	Y	472	319	0	154	1	4
							519	9					6	5			
*05	49135	X	38697	-0-	-10438	-0-	735	1	37466	3	Y	451	444	1			11
							496	9									
*06	44430	X	37357	-0-	-7073	-0-	692	1	36205	3	Y	418	419	1			10
							460	9									
07	43121	X	36692	-0-	-6429	-0-	906	1	35322	3	Y	422	430	1			2
							464	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
*08	93224	X	93224	-0-	-0-	-0-	91817	3	1407	9	Y	1279	961	0	332	1	38
*09	88560	X	85449	-0-	-3111	-0-	84120	3	1329	9	Y	1208	902	0	321	1	23
*10	91512	X	77632	-0-	-13880	-0-	76289	3	1343	9	Y	1221	905	0	296	1	43
*11	88560	X	61983	-0-	-26577	-0-	61316	3	667	9	Y	606	463	0	163	1	23
*12	91512	X	63379	-0-	-28133	-0-	62440	3	939	9	Y	854	625	0	231	1	21
*01	91326	X	57300	-0-	-34026	-0-	56307	3	993	9	Y	903	657	0	233	1	34
*02	78596	X	53569	-0-	-25027	-0-	52806	3	763	9	Y	694	528	0	180	1	20
*03	76601	X	52354	-0-	-24247	-0-	51519	3	835	9	Y	759	587	0	177	1	15
*04	61140	X	46753	-0-	-14387	-0-	46047	3	706	9	Y	642	434	0	209	1	6
													8	5			
*05	62527	X	46839	-0-	-15688	-0-	46165	3	674	9	Y	613	604	1			15
*06	56670	X	43379	-0-	-13291	-0-	42755	3	624	9	Y	567	569	1			13
07	58559	X	44320	-0-	-14239	-0-	1093	1	42596	3	Y	574	585	1			2
							631	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	95526	-0-	95526	364537	94230	3	1296	9	Y	1178	885	0	306	1	35
*09	412745	X	48208	-0-	-364537	-0-	46985	3	1223	9	Y	1112	831	0	295	1	21
*10	158131	X	67990	-0-	-90141	-0-	66754	3	1236	9	Y	1124	833	0	272	1	40
*11	147060	X	61750	-0-	-85310	-0-	60739	3	1011	9	Y	919	676	0	248	1	35
*12	119350	X	70576	-0-	-48774	-0-	1237	1	67914	3	Y	1295	948	0	350	1	32
							1425	9									
*01	93558	X	64022	-0-	-29536	-0-	1030	1	61485	3	Y	1370	997	0	354	1	51
							1507	9									
*02	60592	X	48096	-0-	-12496	-0-	804	1	46134	3	Y	1053	801	0	272	1	31
							1158	9									
*03	69657	X	54893	-0-	-14764	-0-	993	1	52635	3	Y	1150	890	0	268	1	23
							1265	9									
*04	67410	X	49674	-0-	-17736	-0-	913	1	47691	3	Y	973	658	0	317	1	9
							1070	9					12	5			
*05	69657	X	54852	-0-	-14805	-0-	1036	1	52794	3	Y	929	915	1			23
							1022	9									
*06	61230	X	51758	-0-	-9472	-0-	953	1	49859	3	Y	860	863	1			20
							946	9									
07	54157	X	40618	-0-	-13539	-0-	991	1	38670	3	Y	870	887	1			3
							957	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

*10	0		163172	-0-	163172	163172	162555	3	617	9	N	561	405	0	136	1	20
*11	0		129756	-0-	129756	292928	128229	3	1527	9	N	1388	981	0	374	1	53
*12	396074	X	103146	-0-	-292928	-0-	100991	3	2155	9	N	1959	1434	0	529	1	49
*01	205437	X	91249	-0-	-114188	-0-	88972	3	2277	9	N	2070	1507	0	535	1	77
*02	185556	X	74296	-0-	-111260	-0-	72544	3	1752	9	N	1593	1212	0	412	1	46
*03	205437	X	80877	-0-	-124560	-0-	78963	3	1914	9	N	1740	1345	0	406	1	35
*04	198810	X	65179	-0-	-133631	-0-	63560	3	1619	9	N	1472	995	0	479	1	14
													19	5			
*05	205437	X	54890	-0-	-150547	-0-	53344	3	1546	9	N	1405	1384	1			35
*06	198810	X	42212	-0-	-156598	-0-	40781	3	1431	9	N	1301	1305	1			31
07	81220	X	37638	-0-	-43582	-0-	36191	3	1447	9	N	1315	1341	1			5

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6	1	8			73
03	1240	N	340	-0-	-900	-0-	338	2	2	9	N	2					75
04	1260	N	278	-0-	-982	-0-	277	2	1	9	N	1	56	7	1	8	19
05	1271	N	151	-0-	-1120	-0-	151	2			N	-0-					19
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					19
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

02	1708	N	1697	-0-	-11	-0-	1685	2	12	9	N	11	1	8			72
03	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1798	2	14	9	N	13					85
04	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1943	2	6	9	N	5	62	7	3	8	25
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					25
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	8			25
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1	1	8			25

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4531	2	72	9	N	65	158	1	2	8	97
03	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	4733	2	78	9	N	71	108	1	1	8	59
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	720	1	4942	2	N	91	37	7	4	8	109
							100	9									
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5417	2	3	9	N	3	94	1			18
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5759	2	100	9	N	91	94	1	3	8	12
*07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5610	2	1	9	N	1	1	8			12

LOWERY, 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
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	N	58	134	1	1	8	19
							64	9									
03	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	72	1	1018	2	N	52	1	8			70
							57	9									
04	1740	N	1291	-0-	-449	-0-	82	1	1209	2	N	-0-					70
05	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	109	1	1672	2	N	7					77
							8	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-					77
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	91	1	1351	2	N	-0-					77

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
02	1428	N	326	-0-	-1102	-0-	326	2			N	-0-					73
03	1302	N	314	-0-	-988	-0-	314	2			N	-0-					73
04	1020	N	312	-0-	-708	-0-	312	2			N	-0-	63	7			10
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					10
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					10
07	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					10

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
02	1876	N	1677	-0-	-199	-0-	1645	2	32	9	Y	29	80	1	1	8	15
03	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1807	2	12	9	Y	11	1	8			25
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1863	2	4	9	Y	4	14	7	2	8	13
05	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1661	2	1	9	Y	1	1	8			13
06	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1511	2	99	9	Y	90	73	1	3	8	27
07	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1576	2	1	9	Y	1	1	8			27

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
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1185	2	31	9	Y	28	80	1			15
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					25
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			Y	-0-	14	7			11
05	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			Y	-0-					11
06	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	390	1	1674	2	N	3	3	8			31
							3	9									
03	775	N	278	-0-	-497	-0-	278	1			N	-0-					31
04	1920	N	657	-0-	-1263	-0-	90	1	567	2	N	-0-					31
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	375	1	2250	2	N	16	13	8			34
							18	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	169	1	167	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	1			N	-0-					34

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1036	N	897	-0-	-139	-0-	887	2	10	9	Y	9	1	8			104
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	932	2	14	9	Y	13					117
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	999	2	94	9	Y	85	81	7	3	8	118
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	866	2	1	9	Y	1	100	1			19
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	883	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	966	2	1	9	Y	1	1	8			19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

02	2380	N	1394	-0-	-986	-0-	1372	2	22	9	N	20	5	8			135
03	2201	N	804	-0-	-1397	-0-	798	2	6	9	N	5					140
04	1440	N	525	-0-	-915	-0-	430	2	95	9	N	86	77	1	120	7	25
													4	8			
05	1550	N	57	-0-	-1493	-0-	57	2			N	-0-					25
06	780	N	102	-0-	-678	-0-	102	2			N	-0-					25
07	558	N	88	-0-	-470	-0-	88	2			N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

02	0	W	3765	-0-	3765	28079	3698	2	67	9	N	61	99	1	4	8	107
03	32204	X	4125	-0-	-28079	-0-	4075	2	50	9	N	45	3	8			149
04	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3430	2	102	9	N	93	102	1	87	7	40
													13	8			
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3834	2	68	9	N	62					102
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4014	2	45	9	N	41	85	1	5	8	53
*07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3932	2	64	9	N	58	1	8			110

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

02	1848	N	1687	-0-	-161	-0-	1669	2	18	9	N	16	4	8			77
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2008	2	10	9	N	9	1	8			85
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1999	2	12	9	N	11	1	8			95
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					95
06	1950	N	1612	-0-	-338	-0-	1611	2	1	9	N	1	1	8			95
07	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1667	2	6	9	N	5	1	8			99

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1723	2	2	9	N	2					94
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					94
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-	55	7			39
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					39
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			39
*07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					39

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
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	N	11					90
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2262	2	28	9	N	25					115
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	2	1	9	N	1	94	7	1	8	21
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2477	2	94	9	N	85	83	1			23
06	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	8			23
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					23

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
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2			N	-0-					163
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8			163
04	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1053	2	13	9	N	12	157	1			18
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1182	2	50	9	N	45	2	8			61
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1330	2	N	2	2	8			61
							2	9									
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	124	1	1314	2	N	17	2	8			76
							19	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1834	2	62	9	N	56	138	1			94
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1916	2	69	9	N	63	1	8			156
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1985	2	62	9	N	56	153	1	31	7	27
													1	8			
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2346	2	68	9	N	62					89
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2391	2	28	9	N	25	72	1	1	8	41
*07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2377	2	111	9	N	101	1	8			141

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
02	1904	X	1736	-0-	-168	-0-	1725	2	11	9	N	10	105	1	1	8	44
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2313	2	11	9	N	10					54
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1	34	7	1	8	20
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					20
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8			20
*07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					20

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
02	2100	N	1573	-0-	-527	-0-	1562	2	11	9	N	10					64
03	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	1945	2	3	9	N	3					67
04	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	2			N	-0-	55	7			12
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			N	-0-					12
06	1890	N	1547	-0-	-343	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			12
07	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			N	-0-					12

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
02	1372	N	892	-0-	-480	-0-	884	2	8	9	N	7					57
03	1674	N	942	-0-	-732	-0-	936	2	6	9	N	5					62
04	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-	33	7			29
05	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					29
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8			29
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1	1	8			29

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	1296	2	51	9	N	46	2	8			184
03	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1388	2	8	9	N	7	7	8			184
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1514	2	18	9	N	16					200
05	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	1113	2	19	9	N	17	178	1			39
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	2	N	1	1	8			39
							1	9									
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	161	1	1715	2	N	4	4	8			39
							4	9									

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

02	2632	X	1478	-0-	-1154	-0-	1476	2	2	9	N	2	2	8			70
03	1891	X	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					70
04	1860	X	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-					70
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2	2	8			70
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	41	1	1801	2	N	51	1	8			120
							56	9									
*07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	197	1	2091	2	N	3	3	8			120
							3	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6626	2	19	9	N	17	1	8			65
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8049	2	14	9	N	13					78
04	6210	X	5853	-0-	-357	-0-	5756	2	97	9	N	88	61	7	1	8	104
05	6417	X	5114	-0-	-1303	-0-	5114	2			N	-0-	76	1			28
06	6210	X	4613	-0-	-1597	-0-	4611	2	2	9	N	2	2	8			28
07	6417	X	4905	-0-	-1512	-0-	4905	2			N	-0-					28

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	112	1	970	2	N	-0-					89
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	114	1	971	2	N	90					179
							99	9									
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	88	1	687	2	N	-0-					179
*05	1209	N	343	-0-	-866	-0-	49	1	293	2	Y	1					180
							1	9									
*06	1140	N	47	-0-	-1093	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					180
07	806	N	37	-0-	-769	-0-	6	1	27	2	Y	4	2	1			182
							4	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	116	1	1004	2	N	-0-					32
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	149	1	1263	2	N	-0-					32
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	177	1	1386	2	N	-0-					32
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	271	1	1622	2	Y	6					38
							7	9									
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	299	1	1394	2	Y	5					43
							6	9									
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	300	1	1425	2	Y	2	3	1			42
							2	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					4
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	2					6
							2	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					6
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	126	1	1091	2	N	-0-					129
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	115	1	977	2	N	105					234
							116	9									
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	128	1	1006	2	N	-0-					234
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	240	1	1436	2	Y	5					239
							6	9									
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	216	1	1005	2	Y	2					241
							2	9									
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	284	1	1346	2	Y	3	172	1			72
							3	9									

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
02	924	N	794	-0-	-130	-0-	72	1	626	2	N	87					187
							96	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	83	1	702	2	N	5	179	1			13
							6	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	N	-0-					13
*05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					13
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					13
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	1	1			15

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
02	1400	N	1274	-0-	-126	-0-	132	1	1142	2	N	-0-					102
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	171	1	1450	2	N	-0-					102
04	1350	N	732	-0-	-618	-0-	83	1	649	2	N	-0-					102
*05	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-					102
*06	1560	N	1	-0-	-1559	-0-	1	2			Y	-0-					102
07	744	N	7	-0-	-737	-0-	1	2	6	9	Y	5	2	1			105

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	110	1	952	2	N	11					100
							12	9									
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	113	1	962	2	N	24					124
							26	9									
04	1170	N	905	-0-	-265	-0-	101	1	790	2	N	13					137
							14	9									
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	229	1	1374	2	Y	5					142
							6	9									
*06	1080	N	807	-0-	-273	-0-	142	1	663	2	Y	2					144
							2	9									
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	152	1	720	2	Y	1	2	1			143
							1	9									

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
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	354	1	3065	2	Y	-0-					6
03	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	390	1	3307	2	Y	87					93
							96	9									
04	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	375	1	2939	2	Y	-0-					93
*05	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	541	1	3242	2	Y	12					105
							13	9									
*06	3660	X	3054	-0-	-606	-0-	538	1	2507	2	Y	8					113
							9	9									
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	674	1	3198	2	Y	10	7	1			116
							11	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
02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	348	1	1109	2	N	-0-					120
03	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	312	1	1145	2	N	81					201
							89	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	432	1	1115	2	N	-0-					201
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	446	1	1384	2	N	-0-					201
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	425	1	1405	2	N	122	189	1			134
							134	9									
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	430	1	1561	2	N	-0-					134

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
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	131	1	1133	2	N	-0-					22
03	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	146	1	1238	2	N	-0-					22
04	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	146	1	1144	2	N	-0-					22
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	221	1	1324	2	Y	5					27
							6	9									
*06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	213	1	991	2	Y	3					30
							3	9									
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	274	1	1302	2	Y	4	3	1			31
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	961	#	203	-0-	-758	-0-	5	1	195	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	900	#	598	-0-	-302	-0-	13	1	578	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*10	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	32	1	1442	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*11	925	R	925	-0-	-0-	-0-	18	1	843	3	Y	58	40	0	16	1	2
							64	9									
*12	620	#	512	-0-	-108	-0-	7	1	415	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	1457	#	741	-0-	-716	-0-	10	1	636	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	1316	#	911	-0-	-405	-0-	15	1	823	3	Y	66	50	0	17	1	2
							73	9									
*03	1457	#	918	-0-	-539	-0-	15	1	824	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
*04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	21	1	1083	3	Y	62	41	0	20	1	1
							68	9					1	5			
*05	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	24	1	1223	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
*06	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2389	19	1	1001	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2389					Y	-0-	1	1			-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*08	1147	#	175	-0-	-972	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	#	42	-0-	-1038	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	465	#	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	210	#	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	3	Y	-0-					-0-
*01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
*03	248	#	145	-0-	-103	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
*04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		170	-0-	170	170	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		204	-0-	204	374	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		191	-0-	191	565	191	3			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

02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	72	1	461	2	Y	5					27
							6	9									
03	620	N	200	-0-	-420	-0-	199	2	1	9	Y	1					28
04	690	N	483	-0-	-207	-0-	55	1	421	2	Y	6					34
							7	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	23	1	465	2	Y	6	20	1			20
							7	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	4					24
							4	9									
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	113	1	618	2	Y	7					31
							8	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					45
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					45
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					45

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					16
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			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		-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-					16

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	868	N	464	-0-	-404	-0-	464	2			N	-0-					378
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					378
04	930	N	268	-0-	-662	-0-	93	1	175	2	N	-0-					378
05	527	N	169	-0-	-358	-0-	169	2			N	-0-					378
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	217	1	674	2	N	-0-					378
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	395	1	749	2	N	-0-					378

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	647	2	14	9	N	13	3	8			70
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	5	1	928	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8					78
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	835	2	7	9	N	6					84
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	56	1	587	2	N	-0-					84
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1					85

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	557	-0-	-703	-0-	292	1	224	3	Y	37					233
							41	9									
03	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	643	1	493	3	Y	67					300
							74	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	484	1	372	3	Y	26	103	1			223
							29	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	643	1	493	3	Y	65					288
							72	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	868	1	667	3	Y	94					382
							103	9									
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	946	1	725	3	Y	-0-	126	1			256

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	686	3	N	2					76
							2	9									
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	718	1	31	9	N	28					104
04	750	N	414	-0-	-336	-0-	46	1	361	3	N	6					110
							7	9									
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	718	1	4	9	N	4					114
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	557	1	3	9	N	3					117
07	434	N	275	-0-	-159	-0-	35	1	240	3	N	-0-	82	1			35

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2599	-0-	-201	-0-	2538	2	61	9	N	55					100
03	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3030	2	2	9	N	2					102
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3062	2	31	9	N	28					130
05	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3146	2	6	9	N	5					135
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					135
07	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3038	2	81	9	N	74					209

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2283	-0-	-13	-0-	2283	2			N	-0-					67
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	N	40					107
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2699	2	22	9	N	20					127
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2673	2	152	9	N	138	190	1			75
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2733	2	131	9	N	119					194
07	2821	N	2639	-0-	-182	-0-	2575	2	64	9	N	58	185	1			67

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	283	-0-	-417	-0-	283	3			N	-0-					99
03	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	3			N	-0-					99
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					99
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					99
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	170	3			N	-0-					99
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					99

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	3					3
							3	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	3	Y	-0-					3
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	3	Y	-0-					3
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	53	1	395	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	54	1	409	3	Y	-0-					3

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
02	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	189	1	1220	3	Y	29	59	1			47
							32	9									
03	1922	X	1643	-0-	-279	-0-	219	1	1389	3	Y	32	58	1			21
							35	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	217	1	1371	3	Y	38					59
							42	9									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	261	1	1465	3	Y	46	65	1			40
							51	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	285	1	1489	3	Y	38	24	1			54
							42	9									
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	266	1	1444	3	Y	34	65	1			23
							37	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 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
02	4060	X	1141	-0-	-2919	-0-	128	1	1013	3	Y	-0-					29
03	4495	X	1029	-0-	-3466	-0-	118	1	903	3	Y	7					36
							8	9									
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	138	1	1185	3	Y	6					42
							7	9									
*05	1271	X	1190	-0-	-81	-0-	141	1	1048	3	Y	1					43
							1	9									
06	1230	X	1173	-0-	-57	-0-	139	1	1033	3	Y	1	25	1			19
							1	9									
07	1364	X	1040	-0-	-324	-0-	121	1	916	3	Y	3					22
							3	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	186	1	1209	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	210	1	1331	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	234	1	1476	3	Y	12					16
							13	9									
*05	3100	N	4864	-0-	1764	1764	734	1	4123	3	Y	6	14	1			8
							7	9									
06	3000	N	1371	-0-	-1629	135	217	1	1135	3	Y	17	8	1			17
							19	9									
*07	1525	N	1390	-0-	-135	-0-	213	1	1163	3	Y	13	23	1			7
							14	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 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
02	2800	X	2111	-0-	-689	-0-	279	1	1804	3	Y	25	59	1			47
							28	9									
03	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	370	1	2360	3	Y	26	54	1			19
							29	9									
04	2700	X	2487	-0-	-213	-0-	337	1	2117	3	Y	30					49
							33	9									
*05	2759	X	383	-0-	-2376	-0-	55	1	309	3	Y	17	41	1			25
							19	9									
06	2670	X	870	-0-	-1800	-0-	139	1	727	3	Y	4	9	1			20
							4	9									
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	458	1	2492	3	Y	26	34	1			12
							29	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1929	-0-	-199	-0-	252	1	1638	3	Y	35	53	1			43
							39	9									
03	2356	X	2315	-0-	-41	-0-	311	1	1978	3	Y	24	49	1			18
							26	9									
04	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	288	1	1811	3	Y	38					56
							42	9									
*05	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	309	1	1736	3	Y	26	50	1			32
							29	9									
06	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	326	1	1705	3	Y	25	17	1			40
							28	9									
07	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	316	1	1724	3	Y	26	47	1			19
							29	9									

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
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	128	1	2758	3	Y	57	70	1			22
							63	9									
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	137	1	2785	3	Y	118	87	1			53
							130	9									
04	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	118	1	2517	3	Y	55	70	1			38
							61	9									
*05	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	130	1	2439	3	Y	56	79	1			15
							62	9									
06	3150	X	2440	-0-	-710	-0-	127	1	2274	3	Y	35	30	1			20
							39	9									
07	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	123	1	2337	3	Y	67	47	1			40
							74	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	1372	X	1260	-0-	-112	-0-	141	1	1116	3	Y	3					43
							3	9									
03	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	193	1	1477	3	Y	10					53
							11	9									
04	1350	X	1092	-0-	-258	-0-	113	1	970	3	Y	8					61
							9	9									
*05	1395	X	1293	-0-	-102	-0-	152	1	1132	3	Y	8					69
							9	9									
06	1620	X	1070	-0-	-550	-0-	126	1	940	3	Y	4	42	1			31
							4	9									
07	1674	X	1023	-0-	-651	-0-	118	1	897	3	Y	7					38
							8	9									

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
02	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	500	1	10776	3	N	297	308	1			95
							327	9									
03	12679	X	12530	-0-	-149	-0-	572	1	11585	3	N	339	271	1			163
							373	9									
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	541	1	11528	3	N	273	286	1			150
							300	9									
*05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	635	1	11915	3	N	263	351	1			62
							289	9									
06	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	642	1	11493	3	N	188	151	1			99
							207	9									
07	12679	X	12449	-0-	-230	-0-	603	1	11518	3	N	298	212	1			185
							328	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
02	8036	X	7183	-0-	-853	-0-	951	1	6176	3	N	51					168
							56	9									
03	8587	X	7830	-0-	-757	-0-	1055	1	6712	3	N	57	161	1			64
							63	9									
04	8040	X	7387	-0-	-653	-0-	1005	1	6329	3	N	48					112
							53	9									
*05	7967	X	7471	-0-	-496	-0-	1121	1	6300	3	N	45					157
							50	9									
06	7710	X	7083	-0-	-627	-0-	1131	1	5906	3	N	42	124	1			75
							46	9									
07	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	1105	1	6021	3	N	45					120
							50	9									

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
02	11116	X	9887	-0-	-1229	-0-	436	1	9416	3	N	32					172
							35	9									
03	12307	X	11042	-0-	-1265	-0-	518	1	10480	3	N	40					212
							44	9									
04	11610	X	9949	-0-	-1661	-0-	445	1	9484	3	N	18					230
							20	9									
*05	11842	X	10709	-0-	-1133	-0-	540	1	10124	3	N	41	171	1			100
							45	9									
06	10680	X	10255	-0-	-425	-0-	541	1	9690	3	N	22	71	1			51
							24	9									
07	11036	X	10165	-0-	-871	-0-	504	1	9626	3	N	32					83
							35	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3024	X	3005	-0-	-19	-0-	2974	2	31	9	N	28	180	1	1	8	59
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3883	2	34	9	N	31					90
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3059	2	73	9	N	66	46	7	2	8	108
05	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3103	2	58	9	N	53					161
06	3780	X	2919	-0-	-861	-0-	2919	2			N	-0-					161
07	3906	X	2955	-0-	-951	-0-	2889	2	66	9	N	60					221

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
02	1792	N	1776	-0-	-16	-0-	1772	2	4	9	N	4	1	8			56
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1849	2	2	9	N	2					58
04	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	2			N	-0-	18	7			40
05	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1632	2			N	-0-					40
06	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	1612	2			N	-0-					40
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					40

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
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	656	2			N	-0-					153
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					153
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-	24	7			129
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	600	2	42	9	N	38					167
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					167
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					167

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
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					80
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					80
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-	6	7			74
05	930	N	701	-0-	-229	-0-	695	2	6	9	N	5					79
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					79
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					79

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
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	2	4	9	N	4					41
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3					44
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1	22	7	1	8	22
05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	2			N	-0-					22
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	2			N	-0-					22
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					22

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2082	-0-	-550	-0-	2049	2	33	9	Y	30	61	1	3	8	37
03	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	2469	2	31	9	Y	28					65
04	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	2414	2	9	9	Y	8	65	1	8	8	-0-
05	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2539	2	7	9	N	6					53
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2790	2	10	9	N	9					62
04	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	2549	2	52	9	N	47	42	7	2	8	65
05	2821	N	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			N	-0-					65
06	2700	N	2538	-0-	-162	-0-	2538	2			N	-0-					65
07	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			N	-0-					65

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	319	2	14	9	N	13					28
03	1457	N	327	-0-	-1130	-0-	321	2	6	9	N	5					33
04	1680	N	564	-0-	-1116	-0-	563	2	1	9	N	1	6	7	1	8	27
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					27
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					27
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1497	-0-	-43	-0-	1484	2	13	9	N	12	1	8			176
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1576	2	2	9	N	2					178
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1438	2	1	9	N	1	110	7	1	8	68
05	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					68
06	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	1389	2			N	-0-					68
07	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					68

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	67	2			N	-0-	180	1			60
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	107	2	22	9	N	20					80
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-	20	7			60
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					60
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					60
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	147	2	63	9	N	57					117

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1275	-0-	-153	-0-	1269	2	6	9	N	5	1	8			23
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					23
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2	1	7	2	8	22
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					22
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					22
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					22

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
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4467	2	57	9	Y	52	122	1			73
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4584	2	62	9	Y	56					129
04	4680	X	3911	-0-	-769	-0-	3876	2	35	9	Y	32	115	1			46
05	5022	X	3993	-0-	-1029	-0-	3903	2	90	9	Y	82					128
06	4860	X	3630	-0-	-1230	-0-	3587	2	43	9	Y	39					167
07	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	3768	2	1	9	Y	1					168

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
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2826	2	33	9	N	30	180	1	1	8	57
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2943	2	35	9	N	32					89
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2619	2	18	9	N	16	2	8			103
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					103
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2486	2	79	9	N	72					175
*07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					175

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			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

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
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-	1594	2	7	9	N	6					25
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1828	2	12	9	N	11					36
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	16	7			20
05	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1648	2	50	9	N	45					65
06	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1678	2	11	9	N	10	47	1			28
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			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
02	812	N	630	-0-	-182	-0-	619	2	11	9	N	10	1	8			53
03	930	N	303	-0-	-627	-0-	300	2	3	9	N	3					56
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	530	1	701	2	N	1	14	7	1	8	42
							1	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	504	1	475	2	N	-0-					42
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	504	1	365	2	N	-0-					42
07	1271	N	900	-0-	-371	-0-	540	1	360	2	N	-0-					42

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
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					147
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					147
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	27	7			120
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					120
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			N	-0-					120
07	620	N	37	-0-	-583	-0-	37	2			N	-0-					120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	896	N	715	-0-	-181	-0-	712	2	3	9	N	3					75
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	692	2	1	9	N	1					76
04	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	2			N	-0-	56	7			20
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					20
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					20
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					20

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2744	X	2579	-0-	-165	-0-	2569	2	10	9	N	9	1	8			128
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2800	2	7	9	N	6					134
04	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2628	2	1	9	N	1	12	7	1	8	122
05	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2634	2			N	-0-					122
06	2760	X	2628	-0-	-132	-0-	2587	2	41	9	N	37	134	1			25
07	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			N	-0-					25

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
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					97
03	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					97
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-	27	7			70
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2026	2			N	-0-					70
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					70
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					70

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 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
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2664	2	25	9	N	23	1	8			87
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2678	2	23	9	N	21					108
04	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2201	2	1	9	N	1	13	7	1	8	95
05	2790	N	2083	-0-	-707	-0-	2083	2			N	-0-					95
06	2610	N	2014	-0-	-596	-0-	1948	2	66	9	N	60					155
07	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	1949	2			N	-0-					155

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
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					142
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	2	11	9	N	10					152
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	28	7	1	8	124
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					124
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					124
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					124

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
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10					93
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1518	2	19	9	N	17					110
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2245	2	15	9	N	14					124
05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					124
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1912	2	50	9	N	45					169
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1404	2	45	9	N	41	175	1			35

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	476	X	7	-0-	-469	-0-	7	2			N	-0-					125
03	527	X	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					125
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	8	7			117
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					24
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					27
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-	14	7			13
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	365	2	51	9	N	46					59
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					59
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					59

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

02	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					27
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					27
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					27
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

02	756	X	745	-0-	-11	-0-	64	1	680	2	N	1	1	8			109
							1	9									
03	930	X	869	-0-	-61	-0-	67	1	796	2	N	5					114
							6	9									
04	900	X	753	-0-	-147	-0-	56	1	697	2	N	-0-					114
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	93	167	1			40
							102	9									
06	840	X	822	-0-	-18	-0-	53	1	769	2	N	-0-					40
*07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	63	1	912	2	N	-0-					40

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

02	924	N	712	-0-	-212	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8			44
03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					44
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					44
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					44
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			44
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					44

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3072	2	8	9	N	7	1	8			113
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3322	2	8	9	N	7					120
04	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	3107	2	61	9	N	55	48	7			127
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					127
06	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	3151	2			N	-0-					127
07	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			N	-0-					127

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8					103
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N	7					110
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	45	7	2	8	65
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					65
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	966	2	61	9	N	55					120
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					120

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					139
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					139
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					139
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					139
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					139
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26	9	N	24	3	8			74
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2103	2	23	9	N	21					95
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	N	2	20	7	2	8	75
05	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					75
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1993	2	127	9	N	115	162	1	1	8	27
07	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	2			N	-0-					27

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

02	588	N	314	-0-	-274	-0-	314	2			N	-0-					75
03	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					75
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	250	2	6	9	N	5					80
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	329	2	40	9	N	36					116
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					116
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					116

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	1557	2	8	9	N	7					126
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1707	2	7	9	N	6					132
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	N	1	8	7	1	8	124
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					124
06	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	2			N	-0-					124
07	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2296	2	37	9	N	34	1	8			103
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2458	2	32	9	N	29					132
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	2	4	9	N	4	1	8			135
05	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	2			N	-0-					135
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2405	2	61	9	N	55	164	1			26
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2526	2	58	9	N	53					79

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	952	-0-	-980	-0-	82	1	870	2	N	-0-					130
03	1891	X	1271	-0-	-620	-0-	99	1	1172	2	N	-0-					130
04	1560	X	1408	-0-	-152	-0-	98	1	1229	2	N	74	186	1			18
							81	9									
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	97	1	1402	2	N	2					20
							2	9									
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	91	1	1333	2	N	-0-					20
07	1457	X	1403	-0-	-54	-0-	91	1	1312	2	N	-0-					20

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
02	3052	X	2512	-0-	-540	-0-	452	1	2056	2	Y	4					83
							4	9									
03	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	529	1	2374	2	Y	15	1	8			97
							17	9									
04	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	497	1	2201	2	Y	110					207
							121	9									
05	3317	X	2793	-0-	-524	-0-	523	1	2251	2	Y	17	153	1			71
							19	9									
06	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	519	1	2074	2	Y	29					100
							32	9									
*07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	491	1	2409	2	Y	145	183	1			62
							160	9									

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
02	2912	X	2292	-0-	-620	-0-	412	1	1876	2	Y	4					19
							4	9									
03	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	463	1	2077	2	Y	6					25
							7	9									
04	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	463	1	2053	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	469	1	2023	2	Y	-0-	25	1			-0-
06	2460	X	2205	-0-	-255	-0-	441	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	501	1	2461	2	Y	-0-					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	2	8	9	Y	7	1	8			71
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7					78
04	1680	N	1039	-0-	-641	-0-	1039	2			Y	-0-	37	7			41
05	1767	N	714	-0-	-1053	-0-	714	2			Y	-0-					41
06	1680	N	673	-0-	-1007	-0-	673	2			Y	-0-					41
07	1085	N	579	-0-	-506	-0-	579	2			Y	-0-					41

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	18	7			19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					19

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2787	2	20	9	N	18	1	8			65
03	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2970	2	23	9	N	21					86
04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2796	2	13	9	N	12	16	7	2	8	80
05	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	2719	2	11	9	N	10					90
06	3000	X	2691	-0-	-309	-0-	2680	2	11	9	N	10					100
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	2787	2	11	9	N	10					110

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1218	2	8	9	Y	7					23
03	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	1222	2	6	9	Y	5					28
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-	13	7			15
05	1364	X	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			Y	-0-					15
06	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			Y	-0-					15
07	1364	X	970	-0-	-394	-0-	970	2			Y	-0-					15

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

02	5992	X	3736	-0-	-2256	-0-	3727	2	9	9	N	8	2	8			34
03	5766	X	2112	-0-	-3654	-0-	2106	2	6	9	N	5					39
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7580	2	2	9	N	2	19	7	2	8	20
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6134	2	80	9	N	73					93
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					93
07	6882	X	3306	-0-	-3576	-0-	3306	2			N	-0-					93

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	728	N	576	-0-	-152	-0-	548	2	28	9	N	25	1	8			101
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	791	2	43	9	N	39					140
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	2	17	9	N	15	18	7	2	8	135
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1001	2	41	9	N	37					172
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	827	2	73	9	N	66	181	1			57
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	744	2	22	9	N	20					77

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	689	-0-	-263	-0-	679	2	10	9	Y	9					27
03	1054	N	777	-0-	-277	-0-	771	2	6	9	Y	5					32
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	135	1	782	2	Y	2	14	7	2	8	18
							2	9									
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	117	1	654	2	Y	-0-					18
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	99	1	594	2	Y	-0-					18
07	961	N	720	-0-	-241	-0-	90	1	630	2	Y	-0-					18

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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34160	X	29168	-0-	-4992	-0-	28926	2	242	9	N	220	185	1			92
03	37820	X	33973	-0-	-3847	-0-	33744	2	229	9	N	208	176	1			124
04	35760	X	32490	-0-	-3270	-0-	32261	2	229	9	N	208	180	1			152
05	36952	X	32289	-0-	-4663	-0-	32055	2	234	9	N	213	176	1			189
06	35760	X	32141	-0-	-3619	-0-	31934	2	207	9	N	188	176	1			201
07	33976	X	33001	-0-	-975	-0-	32761	2	240	9	N	218	352	1			67

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124	X	6152	-0-	-5972	-0-	700	1	5212	2	N	218	178	1	2	8	280
							240	9									
03	10974	X	7883	-0-	-3091	-0-	775	1	6847	2	N	237	359	1			158
							261	9									
04	10170	X	6380	-0-	-3790	-0-	6091	2	289	9	N	263	151	1	14	8	256
05	10509	X	8352	-0-	-2157	-0-	8097	2	255	9	N	232	178	1			310
06	7620	X	7468	-0-	-152	-0-	7213	2	255	9	N	232	364	1	1	8	177
*07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7779	2	237	9	N	215	177	1			215

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

02	351680	X	173348	-0-	-178332	-0-	112	1	171411	2	N	1659	1630	1			201
							1825	9									
03	283619	X	177251	-0-	-106368	-0-	124	1	175049	2	N	1889	1833	1	5	8	252
							2078	9									
04	274470	X	159452	-0-	-115018	-0-	120	1	157568	2	N	1604	1603	1	1	8	252
							1764	9									
05	240498	X	154692	-0-	-85806	-0-	124	1	153091	2	N	1343	1238	1	1	8	356
							1477	9									
06	202530	X	142580	-0-	-59950	-0-	120	1	141164	2	N	1178	1236	1			298
							1296	9									
07	191921	X	140876	-0-	-51045	-0-	124	1	139646	2	N	1005	1064	1			239
							1106	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

02	DLQ G-10		884	-0-	884	884	62	1	822	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		948	-0-	948	1832	158	1	790	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		977	-0-	977	2809	199	1	778	3	Y	-0-					17
*05	3000	N	1012	-0-	-1988	821	201	1	811	3	Y	-0-					17
*06	1803	N	982	-0-	-821	-0-	200	1	782	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	177	1	2347	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2612	-0-	2612	5136	436	1	2176	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7606	502	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	10127	X	2521	-0-	-7606	-0-	501	1	2020	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	505	1	1975	3	Y	-0-					-0-
*07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	124	1	1658	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1915	-0-	1915	3697	319	1	1596	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	5768	421	1	1650	3	Y	-0-					-0-
05	8010	X	2242	-0-	-5768	-0-	446	1	1796	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1784	-0-	-136	-0-	364	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

02	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
05	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	43	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		632	-0-	632	1214	105	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		634	-0-	634	1848	128	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	2493	N	645	-0-	-1848	-0-	128	1	517	3	Y	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	128	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

02	DLQ G-10		3384	-0-	3384	3384	219	1	3165	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3455	-0-	3455	6839	576	1	2879	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3339	-0-	3339	10178	680	1	2659	3	Y	-0-					-0-
05	13694	X	3516	-0-	-10178	-0-	699	1	2817	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3256	-0-	-374	-0-	664	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		60	-0-	60	92	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		90	-0-	90	182	18	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	93	-0-	-182	-0-	18	1	75	3	Y	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	111	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		81	-0-	81	192	17	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	54	-0-	-192	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 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
02	DLQ G-10		676	-0-	676	676	123	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1925	208	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3152	250	1	977	3	Y	-0-					-0-
05	4350	X	1198	-0-	-3152	-0-	238	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1126	-0-	-74	-0-	229	1	897	3	Y	-0-					-0-
*07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

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

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

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

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

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

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

02	4105	N	10540	-0-	6435	B	6435	10540	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			6435														
03	0	N	11454	-0-	11454	B	17889	11454	3		N	-0-					-0-
04	0	N	10576	-0-	10576	B	28465	10576	3		N	-0-					-0-
05	11873		12578	-0-	705	B	29170	12578	3		N	-0-					-0-
06	11340		10301	-0-	-1039	B	28131	10301	3		N	-0-					-0-
*07	37726	X	9595	-0-	-28131		-0-	9595	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

02	3993		5933	-0-	1940	B	-4849	5933	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4849														
03	0		2060	-0-	2060	B	-2789	2060	3		N	-0-					-0-
04	0	N	643	-0-	643	B	-2146	643	3		N	-0-					-0-
05	7378	#	315	-0-	-7063	B	-9209	315	3		N	-0-					-0-
06	6660	#	258	-0-	-6402	B	-15611	258	3		N	-0-					-0-
*07	6930	X	6930	-0-	-0-		-0-	6930	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

02	28	#	55850	-0-	55822	B	-31765	55850	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31765														
03	0		43758	-0-	43758	B	11993	43758	3		N	-0-					-0-
04	0		42996	-0-	42996	B	54989	42996	3		N	-0-					-0-
05	11909		34295	-0-	22386	B	77375	34295	3		N	-0-					-0-
06	11374		25549	-0-	14175	B	91550	25549	3		N	-0-					-0-
*07	126383	X	34833	-0-	-91550		-0-	34833	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		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 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07 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

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

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 10039

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8568			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8568			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8568			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8568			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8568			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8568			N	-0-			-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	#	1213	-0-	-999	-0-	1209	2	4	9	N	4					117
03	2449	#	1596	-0-	-853	-0-	1595	2	1	9	N	1					118
04	2370	#	1196	-0-	-1174	-0-	1194	2	2	9	N	2					120
05	1953	#	1162	-0-	-791	-0-	1159	2	3	9	N	3					123
06	1740	#	1152	-0-	-588	-0-	1146	2	6	9	N	5					128
*07	1581	#	1177	-0-	-404	-0-	1173	2	4	9	N	4	1	8			131

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
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
02	588	#	516	-0-	-72	-0-	457	2	59	9	N	54					159
03	589	#	552	-0-	-37	-0-	527	2	25	9	N	23					182
04	600	#	540	-0-	-60	-0-	520	2	20	9	N	18					200
05	620	#	448	-0-	-172	-0-	415	2	33	9	N	30	177	1			53
06	600	#	501	-0-	-99	-0-	468	2	33	9	N	30					83
*07	558	#	496	-0-	-62	-0-	467	2	29	9	N	26					109

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
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	3					207
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					207
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	5					212
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					212
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					217
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	137	1			88

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	18	1			1
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	248	-0-	-200	-0-	105	1	143	2	N	-0-					12
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13					25
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	23					48
							25	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	482	1	827	2	N	-0-					48
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	983	1	589	2	N	-0-					48
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	1598	1	773	2	N	-0-					48

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	775	N	32	-0-	-743	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	28	1	80	2	N	15					15
							17	9									
05	651	N	423	-0-	-228	-0-	156	1	267	2	N	-0-					15
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	476	1	285	2	N	-0-					15
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	497	1	241	2	N	-0-					15

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					75
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					75
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	686	2	3	9	N	3					78
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	2			N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					100

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 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
02	2352	N	2334	-0-	-18	-0-	2313	2	21	9	N	19					184
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	5			184
04	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	2201	2	3	9	N	3					187
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2612	2	9	9	N	8					195
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	12					207
*07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2588	2	17	9	N	15					222

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	718	2			N	-0-					165
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					165
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					165
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					165
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					165
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					165

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2250	3	53	9	N	48	1	8			224
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1	1	8			224
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2392	3	34	9	N	31	8	1			247
05	2232	N	1867	-0-	-365	-0-	1855	3	12	9	N	11	186	1			72
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2316	3	11	9	N	10					82
07	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	2087	3	3	9	N	3					85

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1	1	8			124
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	3	3	9	N	3	3	8			124
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3151	3	42	9	N	38	11	1	2	8	149
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3532	3	26	9	N	24	11	1			162
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					162
*07	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					162

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	N	1	1	8			89
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					89
04	480	N	115	-0-	-365	-0-	36	1	79	2	N	-0-					89
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	47	1	230	2	N	2	1	8			90
							2	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	2	N	-0-					90
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	84	1	228	2	N	-0-					90

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

02	2576	X	2436	-0-	-140	-0-	266	1	2119	2	N	46	1	8			197
							51	9									
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	81	1	2765	2	N	34	181	1			50
							37	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	864	1	1896	2	N	22	2	8			70
							24	9									
05	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	382	1	1865	2	N	36	2	8			104
							40	9									
06	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	366	1	1911	2	N	26					130
							29	9									
07	2852	N	1783	-0-	-1069	-0-	469	1	1273	2	N	37					167
							41	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	N	-0-					72
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	16	1	560	2	N	-0-					72
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	300	1	658	2	N	-0-					72
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	122	1	595	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	106	1	552	2	N	-0-					72
07	992	N	544	-0-	-448	-0-	147	1	397	2	N	-0-					72

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
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1155	2	N	22					274
							24	9									
03	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	39	1	1334	2	N	44	193	1			125
							48	9									
04	1320	N	532	-0-	-788	-0-	167	1	365	2	N	-0-					125
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					125
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					125
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125

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
02	1708	N	1494	-0-	-214	-0-	156	1	1244	2	N	85					252
							94	9									
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	55	1	1873	2	N	91	184	1			159
							100	9									
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	666	1	1463	2	N	-0-					159
05	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	253	1	1235	2	N	62	180	1	1	8	40
							68	9									
06	1950	N	1600	-0-	-350	-0-	247	1	1294	2	N	54					94
							59	9									
07	2108	N	992	-0-	-1116	-0-	252	1	684	2	N	51					145
							56	9									

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
02	1652	N	994	-0-	-658	-0-	110	1	880	2	N	4	2	8			119
							4	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	N	1					120
							1	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	424	1	932	2	N	12	2	8			130
							13	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	230	1	1121	2	N	6	2	8			134
							7	9									
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	192	1	1001	2	N	5					139
							6	9									
07	1426	N	950	-0-	-476	-0-	256	1	694	2	N	-0-					139

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1838	-0-	-38	-0-	202	1	1613	2	N	21	1	8			72
							23	9									
03	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	55	1	1883	2	N	2	1	8			73
							2	9									
04	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	592	1	1299	2	N	8	1	8			80
							9	9									
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	312	1	1525	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	261	1	1365	2	N	-0-					80
07	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	423	1	1145	2	N	-0-					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

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

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	371	3	128	9	N	116	3	1	3	8	172
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	3	23	9	N	21	3	8			190
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	249	3	31	9	N	28	173	1	2	8	43
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	328	3	32	9	N	29	2	8			70
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	264	3	29	9	N	26	2	1			94
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	181	3	17	9	N	15					109

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

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
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	222	3	2	9	N	2	2	1			132
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	471	3	2	9	N	2					134
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	428	3	11	9	N	10	3	1	1	8	140
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2					142
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	N	4	4	1			142
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	422	3	2	9	N	2					144

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
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	874	3	35	9	N	32	7	1			58
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	868	3	6	9	N	5					63
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	965	3	29	9	N	26	8	1	1	8	80
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	920	3	8	9	N	7					87
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	782	3	30	9	N	27	7	1			107
07	1023	N	759	-0-	-264	-0-	751	3	8	9	N	7					114

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	173	1	1379	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	32	1	1091	2	N	-0-					140
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	458	1	1006	2	N	1	1	8			140
							1	9									
05	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	193	1	941	2	N	18					158
							20	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	174	1	912	2	N	2					160
							2	9									
07	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	272	1	739	2	N	-0-					160

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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	456	2	N	7	2	8			77
							8	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					77
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	54	1	118	2	N	-0-					77
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	46	1	226	2	N	-0-					77
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	47	1	248	2	N	-0-					77
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	97	1	262	2	N	-0-					77

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
02	1512	N	1432	-0-	-80	-0-	1414	3	18	9	N	16	11	1	1	8	194
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1570	3	7	9	N	6					200
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1335	3	36	9	N	33	180	1	1	8	52
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1573	3	13	9	N	12	1	8			63
06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1494	3	20	9	N	18	13	1			68
07	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1192	3	4	9	N	4					72

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2555	3	89	9	N	81	195	1	1	8	115
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2922	3	97	9	N	88					203
04	2820	X	1210	-0-	-1610	-0-	1196	3	14	9	N	13	175	1			41
05	2914	X	644	-0-	-2270	-0-	644	3			N	-0-					41
06	2820	X	605	-0-	-2215	-0-	599	3	6	9	N	5	5	1			41
07	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	3			N	-0-					41

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	260	3	22	9	N	20	2	1	1	8	89
03	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-					89
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	389	3	4	9	N	4	3	1	1	8	89
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	N	5					94
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	295	3	4	9	N	4	3	1			95
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	264	3	2	9	N	2					97

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	645	3	13	9	N	12	5	1	1	8	164
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	3	7	9	N	6					170
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	N	20	7	1			183
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	N	8	1	8			190
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	874	3	20	9	N	18	8	1			200
07	961	N	541	-0-	-420	-0-	532	3	9	9	N	8					208

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	34	1	272	2	N	1	1	8			107
							1	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	N	-0-					107
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	209	1	460	2	N	-0-					107
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	367	2	N	2					109
							2	9									
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	53	1	275	2	N	-0-					109
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	198	1	536	2	N	-0-					109

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 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
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	545	3	10	9	N	9	4	1			145
03	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	3			N	-0-					145
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1150	3	18	9	N	16	9	1			152
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					152
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	3	12	9	N	11	11	1			152
07	1209	N	597	-0-	-612	-0-	597	3			N	-0-					152

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	84	-0-	-1120	-0-	77	3	7	9	N	6	1	1			45
03	527	N	126	-0-	-401	-0-	122	3	4	9	N	4	2	8			47
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47

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
02	1316	N	1263	-0-	-53	-0-	1232	3	31	9	N	28	10	1			220
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1329	3	20	9	N	18	176	1			62
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1331	3	50	9	N	45	11	1	2	8	94
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1357	3	30	9	N	27	1	8			120
06	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1164	3	22	9	N	20	10	1			130
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1184	3	37	9	N	34					164

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	1038	3	17	9	N	15	8	1	1	8	84
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1112	3	12	9	N	11					95
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	3	46	9	N	42	11	1	1	8	125
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1433	3	18	9	N	16	1	8			140
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1215	3	32	9	N	29	10	1			159
07	1488	N	1136	-0-	-352	-0-	1125	3	11	9	N	10					169

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 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
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1208	3	56	9	N	51	10	1	1	8	97
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	3	4	9	N	4	1	8			100
04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1346	3	50	9	N	45	11	1	2	8	132
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1319	3	25	9	N	23	1	8			154
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1248	3	29	9	N	26	11	1			169
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	3	20	9	N	18					187

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	168	-0-	-392	-0-	165	3	3	9	N	3	1	1			119
03	651	N	21	-0-	-630	-0-	18	3	3	9	N	3					122
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					122
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					122
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					122
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	744	-0-	-152	-0-	736	3	8	9	N	7	6	1	1	8	134
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	N	3					137
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1023	3	34	9	N	31	8	1	1	8	159
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	808	3	29	9	N	26	1	8			184
06	990	N	728	-0-	-262	-0-	716	3	12	9	N	11	6	1			189
07	1085	N	859	-0-	-226	-0-	842	3	17	9	N	15					204

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	824	3	20	9	N	18	7	1	2	8	67
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	N	3					70
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	3	14	9	N	13	8	1	2	8	73
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	3	4	9	N	4					77
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	3	8	9	N	7	7	1			77
07	1085	N	808	-0-	-277	-0-	800	3	8	9	N	7					84

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1045	-0-	-663	-0-	1036	3	9	9	N	8	8	1			43
03	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	1176	3	15	9	N	14					57
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1206	3	23	9	N	21	10	1			68
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	952	3	6	9	N	5	1	8			72
06	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1012	3	10	9	N	9	9	1			72
07	1271	N	994	-0-	-277	-0-	991	3	3	9	N	3					75

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 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
02	1596	N	1373	-0-	-223	-0-	1341	3	32	9	N	29	11	1	1	8	147
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	3	19	9	N	17					164
04	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1213	3	28	9	N	25	10	1			179
05	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1203	3	14	9	N	13					192
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1135	3	11	9	N	10	10	1			192
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1505	3	24	9	N	22					214

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

	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
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	320	3	6	9	N	5	3	1			67
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	348	3	1	9	N	1					68
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	N	11	5	1	1	8	73
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11	9	N	10	1	8			82
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	3	1			84
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	3	6	9	N	5					89

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

	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
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	158	1	1694	2	N	10	1	8			159
							11	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	141	1	1316	2	N	10	2	8			167
							11	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	193	1	1354	2	N	12	130	1	1	8	48
							13	9									
05	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	331	1	1388	2	N	7	2	8			53
							8	9									
06	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	130	1	1057	2	N	4					57
							4	9									
07	1612	N	1042	-0-	-570	-0-	73	1	969	2	N	-0-					57

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

	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
02	1568	N	63	-0-	-1505	-0-	6	1	57	2	N	-0-					60
03	1643	N	21	-0-	-1622	-0-	2	1	19	2	N	-0-					60
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	3	1	19	2	N	-0-					60
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

	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
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	478	1	2087	2	N	33	2	8			115
							36	9									
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	368	1	2147	2	N	41	2	8			154
							45	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	328	1	1931	2	N	19	3	8			170
							21	9									
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	481	1	2233	2	N	31	1	8			200
							34	9									
06	2490	N	1704	-0-	-786	-0-	125	1	1568	2	N	10					210
							11	9									
07	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	433	1	1803	2	N	67					277
							74	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	1932	N	1745	-0-	-187	-0-	144	1	1548	2	N	48	1	8			90
							53	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	165	1	1539	2	N	2	2	8			90
							2	9									
04	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	135	1	947	2	N	1	1	8			90
							1	9									
05	1922	N	1377	-0-	-545	-0-	261	1	1099	2	N	15	1	8			104
							17	9									
06	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	153	1	1251	2	N	5					109
							6	9									
07	1116	N	761	-0-	-355	-0-	53	1	708	2	N	-0-					109

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 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
02	672	N	275	-0-	-397	-0-	51	1	222	2	N	2					45
							2	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	128	1	746	2	N	3					48
							3	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	127	1	747	2	N	6	1	8			53
							7	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	165	1	767	2	N	5					58
							6	9									
06	840	N	666	-0-	-174	-0-	49	1	617	2	N	-0-					58
07	899	N	577	-0-	-322	-0-	112	1	465	2	N	-0-					58

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	134	1	583	2	N	14	2	8			80
							15	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	127	1	737	2	N	10	3	8			87
							11	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	137	1	806	2	N	26	1	8			112
							29	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	152	1	705	2	N	13	1	8			124
							14	9									
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	56	1	702	2	N	3					127
							3	9									
07	992	N	363	-0-	-629	-0-	70	1	293	2	N	-0-					127

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 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
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3195	3	1	9	N	1	1	8			132
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1	9	N	1	1	8			132
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3783	3	112	9	N	102	2	8			232
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3814	3	26	9	N	24	193	1	1	8	62
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					62
07	4030	X	3609	-0-	-421	-0-	3532	3	77	9	N	70					132

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1251	-0-	-681	-0-	1212	3	39	9	N	35	10	1	3	8	92
03	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1742	3	31	9	N	28	3	8			117
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1730	3	64	9	N	58	14	1	2	8	159
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1771	3	22	9	N	20	2	8			177
06	1710	N	1334	-0-	-376	-0-	1305	3	29	9	N	26	11	1			192
07	1860	N	125	-0-	-1735	-0-	123	3	2	9	N	2					194

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	5492	-0-	-2068	-0-	708	1	4770	2	N	13	187	1			140
							14	9									
03	8370	X	7204	-0-	-1166	-0-	482	1	6586	2	N	124	2	8			262
							136	9									
04	8100	X	5500	-0-	-2600	-0-	207	1	5285	2	N	7	2	8			267
							8	9									
05	7068	X	5264	-0-	-1804	-0-	446	1	4753	2	N	59	186	1			140
							65	9									
06	6960	X	4910	-0-	-2050	-0-	528	1	4356	2	N	24					164
							26	9									
07	7192	X	5537	-0-	-1655	-0-	647	1	4856	2	N	31					195
							34	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					139
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

02	924	N	665	-0-	-259	-0-	296	1	347	3	Y	20	18	1			11
							22	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1323	3	36	9	Y	33	34	1			10
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1040	2	30	9	Y	27	29	1			8
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	709	3	28	9	Y	25	26	1			7
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	753	3	22	9	Y	20	15	1			12
07	1023	N	470	-0-	-553	-0-	446	3	24	9	Y	22	25	1			9

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

02	2716	X	1569	-0-	-1147	-0-	617	1	909	3	Y	39	16	1			60
							43	9									
03	1953	X	1004	-0-	-949	-0-	954	3	50	9	Y	45	84	1			21
04	1890	X	1339	-0-	-551	-0-	1302	2	37	9	Y	34	33	1			22
05	1953	X	1266	-0-	-687	-0-	1221	3	45	9	Y	41	12	1			51
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1746	3	54	9	Y	49	34	1			66
*07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1778	3	65	9	Y	59	79	1			46

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					27
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					27
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-	25	1			2
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					2
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					2
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	2	1			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	1288	N	755	-0-	-533	-0-	28	1	724	3	Y	3					76
							3	9									
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	790	3	73	9	Y	66					142
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	28	1	726	2	Y	4	134	1			12
							4	9									
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	29	1	681	3	Y	40					52
							44	9									
06	840	N	755	-0-	-85	-0-	31	1	665	3	Y	54					106
							59	9									
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	72	158	1			20
							79	9									

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
02	1400	N	652	-0-	-748	-0-	24	1	627	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1550	N	699	-0-	-851	-0-	699	3			Y	-0-					3
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	51	1	1323	2	Y	-0-					3
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	3	Y	-0-					3
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	26	1	555	3	Y	-0-					3
07	1426	N	513	-0-	-913	-0-	24	1	489	3	Y	-0-					3

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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					139
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					139
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					139
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					139
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	51	7			88
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					88

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	3	N	3	96	1			2
							3	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	N	5	4	1			3
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	2	N	10	10	1			3
							11	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	3	N	-0-	3	1			-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	57	1	1232	3	Y	-0-					-0-
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	3	Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					47
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1	9	N	1	1	8			47
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	3	1	9	N	1	1	8			47
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	3	2	9	N	2	2	8			47
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-	22	7			25
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	103	-0-	-1773	-0-	10	1	90	3	Y	3					13
							3	9									
03	2077	X	61	-0-	-2016	-0-	2	1	52	3	Y	6					19
							7	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	92	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	74	3	Y	25	9	1			28
							28	9									
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	26	23	1			31
							29	9									
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	61	3	Y	21					52
							23	9									

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

02	168	N	103	-0-	-65	-0-	10	1	86	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	713	N	82	-0-	-631	-0-	2	1	52	3	Y	25	16	1			11
							28	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	30	34	1			7
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	8	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

02	6429	X	2535	-0-	-3894	-0-	178	1	2356	3	Y	1	97	1			12
							1	9									
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-	6	1			6
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	195	1	2776	2	Y	71	7	1			70
							78	9									
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	184	1	2874	3	Y	82	65	1			87
							90	9									
*06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	167	1	2655	3	Y	60	97	1			50
							66	9									
*07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	162	1	2414	3	Y	52	26	1			76
							57	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	456	1	3185	3	Y	25					82
							28	9									
03	3441	X	964	-0-	-2477	-0-	85	1	840	3	Y	35					117
							39	9									
04	2550	X	281	-0-	-2269	-0-	186	1	76	2	Y	17					134
							19	9									
05	3441	X	174	-0-	-3267	-0-	166	1	8	9	Y	7	89	1			52
06	3330	X	960	-0-	-2370	-0-	479	1	481	3	Y	-0-					52
07	3441	X	2231	-0-	-1210	-0-	1063	1	1168	3	Y	-0-					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	1092	N	769	-0-	-323	-0-	78	1	666	3	Y	23					155
							25	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1279	3	36	9	Y	33					188
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	174	1	1569	2	Y	20	88	1			120
							22	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	904	3	Y	5	86	1			39
							6	9									
06	1170	N	55	-0-	-1115	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					39
07	1209	N	183	-0-	-1026	-0-	25	1	157	3	Y	1					40
							1	9									

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	982	-0-	-670	-0-	36	1	946	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	649	-0-	-622	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	835	-0-	-250	-0-	34	1	801	3	Y	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	464	-0-	-497	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1389	-0-	-599	-0-	127	1	1082	3	Y	164	156	1			286
							180	9									
03	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	1189	3	193	9	Y	175	162	1			299
04	990	N	503	-0-	-487	-0-	38	1	332	2	Y	121	307	1			113
							133	9									
05	1550	N	246	-0-	-1304	-0-	15	1	128	3	Y	94					207
							103	9									
06	1350	N	234	-0-	-1116	-0-	21	1	144	3	Y	63	233	1			37
							69	9									
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	39	1	243	3	Y	74					111
							81	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	704	1	1459	3	Y	1	162	1			20
							1	9									
03	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	1575	3			Y	-0-	10	1			10
04	1710	X	1658	-0-	-52	-0-	652	1	1006	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	549	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	617	1	1608	3	Y	-0-					-0-
*07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	667	1	1191	3	Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					182
03	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					182
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	319	1	270	2	N	13					195
							14	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	408	1	434	3	N	24					219
							26	9									
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	369	1	535	3	N	25					244
							28	9									
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	452	1	826	3	N	8					252
							9	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	681	-0-	-3239	-0-	467	1	166	3	Y	44					179
							48	9									
03	3937	X	246	-0-	-3691	-0-	151	1	95	9	Y	86					265
04	3750	X	458	-0-	-3292	-0-	277	1	80	2	Y	92	237	1			120
							101	9									
05	3875	X	290	-0-	-3585	-0-	266	1	24	9	Y	22	89	1			53
06	1560	X	732	-0-	-828	-0-	600	1	107	3	Y	23	43	1			33
							25	9									
07	744	X	30	-0-	-714	-0-	2	1	26	3	Y	2					35
							2	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 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
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	116	1	990	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	1395	N	591	-0-	-804	-0-	561	3	30	9	Y	27	29	1			3
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	95	1	859	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
05	1271	N	953	-0-	-318	-0-	93	1	787	3	Y	66	64	1			5
							73	9									
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	90	1	623	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
07	1023	N	124	-0-	-899	-0-	14	1	91	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

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
02	2408	X	1625	-0-	-783	-0-	648	1	974	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	2511	X	363	-0-	-2148	-0-	361	3	2	9	Y	2	3	1			5
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	1105	1	1603	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1072	1	803	3	Y	68					70
							75	9									
06	2280	X	1123	-0-	-1157	-0-	1079	1	44	9	Y	40	86	1			24
07	2790	X	998	-0-	-1792	-0-	967	1	31	9	Y	28					52

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
02	1876	N	570	-0-	-1306	-0-	208	1	343	3	Y	17					74
							19	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	320	1	1923	3	Y	43					117
							47	9									
04	3000	N	3179	-0-	179	179	640	1	2491	2	Y	44	104	1			57
							48	9									
05	3100	N	3333	-0-	233	412	814	1	2386	3	Y	121	42	1			136
							133	9									
*06	3000	N	3501	-0-	501	913	738	1	2624	3	Y	126	111	1			151
							139	9									
*07	3702	X	2789	-0-	-913	-0-	854	1	1771	3	Y	149					300
							164	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1291	1	2631	3	Y	8	7	1	1	8	13
							9	9									
03	3782	X	2392	-0-	-1390	-0-	2382	3	10	9	Y	9	8	1			14
04	3930	X	3548	-0-	-382	-0-	1230	1	2310	2	Y	7	14	1			7
							8	9									
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1426	1	2667	3	Y	23					30
							25	9									
06	3960	X	3585	-0-	-375	-0-	1497	1	2071	3	Y	15	36	1			9
							17	9									
07	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	1731	1	1774	3	Y	13					22
							14	9									

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
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1068	3	Y	-0-	66	1			8
03	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			Y	-0-	4	1			4
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	183	1	1212	2	Y	38	5	1			37
							42	9									
05	3100	N	3816	-0-	716	716	651	1	3107	3	Y	53	34	1			56
							58	9									
*06	3000	N	2695	-0-	-305	411	508	1	2144	3	Y	39	62	1			33
							43	9									
*07	2735	N	2324	-0-	-411	-0-	533	1	1755	3	Y	33	17	1			49
							36	9									

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
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	138	1	1173	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1147	N	757	-0-	-390	-0-	751	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	118	1	1065	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	130	1	1100	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	115	1	801	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
07	1240	N	944	-0-	-296	-0-	128	1	804	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					48
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					48
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	1	3	9	Y	3					51
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	1	3	9	Y	3					54
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	37	1	31	3	Y	-0-					54
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					54

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
02	1624	N	23	-0-	-1601	-0-	2	1	19	3	Y	2					197
							2	9									
03	1550	N	226	-0-	-1324	-0-	202	3	24	9	Y	22					219
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					219
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					219
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					219
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					48
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					48
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	1	1	9	Y	1					49
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	1	4	9	Y	4					53
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	39	1	70	3	Y	-0-					53
07	434	N	22	-0-	-412	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					53

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
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	194	1	1645	3	Y	26	1	8			141
							29	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1915	3	40	9	Y	36					177
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	215	1	1941	2	Y	20	83	1			114
							22	9									
05	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	184	1	1560	3	Y	59	83	1			90
							65	9									
06	1890	N	1486	-0-	-404	-0-	185	1	1283	3	Y	16					106
							18	9									
07	2263	N	1533	-0-	-730	-0-	209	1	1315	3	Y	8					114
							9	9									

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
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	3	Y	150	144	1	1	8	22
							165	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1294	3	152	9	Y	138	145	1			15
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	578	2	Y	123	128	1			10
							135	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	67	-0-	-941	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	250	-0-	-742	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	71	1	443	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

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
02	5544	X	44	-0-	-5500	-0-	1	1	34	3	Y	8	1	8			84
							9	9									
03	6107	X	162	-0-	-5945	-0-	156	2	6	9	Y	5					89
04	5250	X	2671	-0-	-2579	-0-	100	1	2562	2	Y	8					97
							9	9									
05	5301	X	2581	-0-	-2720	-0-	104	1	2442	3	Y	32					129
							35	9									
06	4350	X	2594	-0-	-1756	-0-	113	1	2447	3	Y	31					160
							34	9									
07	2759	X	2629	-0-	-130	-0-	124	1	2494	3	Y	10					170
							11	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	23436	X	20744	-0-	-2692	-0-	237	1	20193	3	Y	285	233	1	2	8	152
							314	9									
03	25947	X	21291	-0-	-4656	-0-	20869	3	422	9	Y	384	421	1			115
04	24900	X	19639	-0-	-5261	-0-	253	1	19072	2	Y	285	312	1			88
							314	9									
05	24738	X	20806	-0-	-3932	-0-	698	1	19822	3	Y	260	270	1			78
							286	9									
06	23220	X	19545	-0-	-3675	-0-	671	1	18641	3	Y	212	160	1			130
							233	9									
07	22971	X	19838	-0-	-3133	-0-	743	1	18776	3	Y	290	297	1			123
							319	9									

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
02	20888	X	18876	-0-	-2012	-0-	214	1	18226	3	Y	396	324	1			212
							436	9									
03	23126	X	20221	-0-	-2905	-0-	19657	3	564	9	Y	513	571	1			154
04	22260	X	20449	-0-	-1811	-0-	262	1	19743	2	Y	404	433	1			125
							444	9									
05	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	763	1	21671	3	Y	363	379	1			109
							399	9									
*06	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	737	1	20473	3	Y	297	224	1			182
							327	9									
*07	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	804	1	20320	3	Y	406	416	1			172
							447	9									

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
02	10584	X	9518	-0-	-1066	-0-	108	1	9230	3	Y	164	136	1			88
							180	9									
03	11718	X	9788	-0-	-1930	-0-	9558	3	230	9	Y	209	234	1			63
04	11340	X	10188	-0-	-1152	-0-	131	1	9875	2	Y	165	177	1			51
							182	9									
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	406	1	11542	3	Y	156	160	1			47
							172	9									
*06	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	388	1	10789	3	Y	127	96	1			78
							140	9									
*07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	411	1	10393	3	Y	169	175	1			72
							186	9									

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
02	27356	X	18809	-0-	-8547	-0-	1303	1	17208	3	Y	271	158	1	1	8	289
							298	9									
03	30287	X	18821	-0-	-11466	-0-	18468	3	353	9	Y	321	149	1			461
04	24990	X	18535	-0-	-6455	-0-	1204	1	17099	2	Y	211	466	1			206
							232	9									
05	25358	X	18124	-0-	-7234	-0-	1072	1	16782	3	Y	245	190	1			261
							270	9									
06	23190	X	17125	-0-	-6065	-0-	1002	1	15926	3	Y	179	289	1			151
							197	9									
07	20832	X	16797	-0-	-4035	-0-	1047	1	15583	3	Y	152	77	1			226
							167	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TRAVIS CROW GU - 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
02	30352	X	25596	-0-	-4756	-0-	290	1	24683	3	Y	566	464	1			303
							623	9									
03	33201	X	28437	-0-	-4764	-0-	27592	3	845	9	Y	768	841	1			230
04	31560	X	28102	-0-	-3458	-0-	360	1	27108	2	Y	576	628	1			178
							634	9									
05	30783	X	30150	-0-	-633	-0-	1006	1	28574	3	Y	518	541	1			155
							570	9									
*06	28898	X	28898	-0-	-0-	-0-	987	1	27443	3	Y	425	320	1			260
							468	9									
07	29047	X	20853	-0-	-8194	-0-	778	1	19672	3	Y	366	471	1			155
							403	9									

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
02	69160	X	50816	-0-	-18344	-0-	49666	3	1150	9	Y	1045	863	1	3	8	558
03	71145	X	61487	-0-	-9658	-0-	60642	3	845	9	Y	768	1096	1			230
04	64680	X	59790	-0-	-4890	-0-	776	1	58380	2	Y	576	628	1			178
							634	9									
05	64497	X	64497	-0-	-0-	-0-	2175	1	61752	3	Y	518	541	1			155
							570	9									
*06	60165	X	60165	-0-	-0-	-0-	2073	1	57624	3	Y	425	320	1			260
							468	9									
07	61783	X	59728	-0-	-2055	-0-	2248	1	56842	3	Y	580	594	1			246
							638	9									

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
02	44100	X	36397	-0-	-7703	-0-	947	1	35062	3	Y	353	413	1	3	8	312
							388	9									
03	48825	X	36869	-0-	-11956	-0-	36508	3	361	9	Y	328	351	1			289
04	45660	X	35093	-0-	-10567	-0-	1017	1	33712	2	Y	331	413	1			207
							364	9									
05	44020	X	35247	-0-	-8773	-0-	1054	1	33873	3	Y	291	324	1			174
							320	9									
06	40410	X	32095	-0-	-8315	-0-	996	1	30758	3	Y	310	289	1			195
							341	9									
07	40300	X	32882	-0-	-7418	-0-	1096	1	31479	3	Y	279	227	1			247
							307	9									

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
02	47208	X	46863	-0-	-345	-0-	539	1	45896	3	Y	389	165	1			611
							428	9									
03	52266	X	47774	-0-	-4492	-0-	47253	3	521	9	Y	474	867	1			218
04	47430	X	45988	-0-	-1442	-0-	597	1	44971	2	Y	382	361	1			239
							420	9									
05	51894	X	50533	-0-	-1361	-0-	1710	1	48548	3	Y	250	133	1			356
							275	9									
06	50220	X	46924	-0-	-3296	-0-	1620	1	45032	3	Y	247	233	1			370
							272	9									
07	51894	X	46665	-0-	-5229	-0-	1766	1	44643	3	Y	233	420	1			183
							256	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	151144	X	90803	-0-	-60341	-0-	89447	3	1356	9	Y	1233	1136	1	1	8	314
03	154349	X	96214	-0-	-58135	-0-	94836	3	1378	9	Y	1253	1088	1			479
04	138570	X	88181	-0-	-50389	-0-	37	1	87012	2	Y	1029	1320	1			188
							1132	9									
05	132308	X	95819	-0-	-36489	-0-	883	1	94005	3	Y	846	757	1			277
							931	9									
06	117960	X	89987	-0-	-27973	-0-	930	1	88400	3	Y	597	727	1			147
							657	9									
07	100533	X	88106	-0-	-12427	-0-	972	1	86496	3	Y	580	589	1			138
							638	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

02	80192	X	57080	-0-	-23112	-0-	54621	3	2459	9	Y	2235	2141	1	30	8	324
03	88505	X	53757	-0-	-34748	-0-	51782	3	1975	9	Y	1795	1929	1			190
04	82890	X	52266	-0-	-30624	-0-	49378	2	2888	9	Y	2625	2612	1			203
05	76725	X	48761	-0-	-27964	-0-	48253	3	508	9	Y	462	633	1			32
06	67650	X	44718	-0-	-22932	-0-	44033	3	685	9	Y	623	623	1			32
07	63209	X	49920	-0-	-13289	-0-	49203	3	717	9	Y	652	624	1			60

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

02	161084	X	65671	-0-	-95413	-0-	64229	3	1442	9	Y	1311	1297	1	3	8	489
03	138384	X	60100	-0-	-78284	-0-	58824	3	1276	9	Y	1160	1140	1			509
04	115260	X	53115	-0-	-62145	-0-	51981	2	1134	9	Y	1031	1291	1			249
05	103168	X	49817	-0-	-53351	-0-	49005	3	812	9	Y	738	822	1			165
06	86760	X	45421	-0-	-41339	-0-	44851	3	570	9	Y	518	545	1			138
07	72695	X	45131	-0-	-27564	-0-	44613	3	518	9	Y	471	393	1			216

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

02	71904	X	47367	-0-	-24537	-0-	1239	1	45863	3	Y	241	176	1	5	8	210
							265	9									
03	79608	X	48755	-0-	-30853	-0-	48479	3	276	9	Y	251	240	1			221
04	71730	X	45832	-0-	-25898	-0-	1333	1	44215	2	Y	258	318	1			161
							284	9									
05	68572	X	44373	-0-	-24199	-0-	1332	1	42795	3	Y	224	251	1			134
							246	9									
06	56430	X	41101	-0-	-15329	-0-	1282	1	39590	3	Y	208	211	1			131
							229	9									
07	52452	X	39925	-0-	-12527	-0-	1337	1	38384	3	Y	185	152	1			164
							204	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

02	33794	X	33794	-0-	-0-	-0-	880	1	32573	3	Y	310	332	1	6	8	271
							341	9									
03	68386	X	36661	-0-	-31725	-0-	36333	3	328	9	Y	298	307	1			262
04	54120	X	33709	-0-	-20411	-0-	983	1	32583	2	Y	130	311	1			81
							143	9									
05	49042	X	32245	-0-	-16797	-0-	970	1	31151	3	Y	113	127	1			67
							124	9									
06	42690	X	28979	-0-	-13711	-0-	905	1	27960	3	Y	104	106	1			65
							114	9									
07	37417	X	28857	-0-	-8560	-0-	968	1	27787	3	Y	93	76	1			82
							102	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	141288	X	71613	-0-	-69675	-0-	70227	3	1386	9	Y	1260	1203	1	21	8	182
03	156426	X	65900	-0-	-90526	-0-	64744	3	1156	9	Y	1051	1122	1			111
04	151380	X	59017	-0-	-92363	-0-	57393	2	1624	9	Y	1476	1473	1			114
05	156426	X	59591	-0-	-96835	-0-	58319	3	1272	9	Y	1156	1189	1			81
06	94650	X	50422	-0-	-44228	-0-	49315	3	1107	9	Y	1006	1036	1			51
07	79298	X	48933	-0-	-30365	-0-	48436	3	497	9	Y	452	461	1			42

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

02	311080	X	67842	-0-	-243238	-0-	2462	1	64569	3	Y	737	675	1	1	8	188
							811	9									
03	118110	X	77170	-0-	-40940	-0-	76334	3	836	9	Y	760	657	1			291
04	104070	X	74402	-0-	-29668	-0-	2776	1	70494	2	Y	1029	1132	1			188
							1132	9									
05	95356	X	71131	-0-	-24225	-0-	3503	1	66456	3	Y	1065	904	1			349
							1172	9									
06	81450	X	63337	-0-	-18113	-0-	3405	1	59074	3	Y	780	937	1			192
							858	9									
07	77159	X	60620	-0-	-16539	-0-	3502	1	56294	3	Y	749	763	1			178
							824	9									

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

02	188692	X	85386	-0-	-103306	-0-	84626	3	760	9	Y	691	760	1	10	8	100
03	208909	X	82920	-0-	-125989	-0-	82284	2	636	9	Y	578	617	1			61
04	202170	X	-0-	-0-	-202170	-0-					Y	810	810	1			61
05	139097	X	69525	-0-	-69572	-0-	68437	3	1088	9	Y	989	981	1			69
06	114300	X	61385	-0-	-52915	-0-	60330	3	1055	9	Y	959	979	1			49
07	94550	X	58111	-0-	-36439	-0-	57008	3	1103	9	Y	1003	960	1			92

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

02	239876	X	27786	-0-	-212090	-0-	725	1	26824	3	Y	215	148	1	4	8	188
							237	9									
03	265577	X	28086	-0-	-237491	-0-	27834	3	252	9	Y	229	215	1			202
04	257010	X	-0-	-0-	-257010	-0-					Y	234	290	1			146
05	265577	X	26524	-0-	-239053	-0-	26303	3	221	9	Y	201	227	1			120
06	36030	X	25921	-0-	-10109	-0-	807	1	24909	3	Y	186	189	1			117
							205	9									
07	30752	X	25994	-0-	-4758	-0-	869	1	24941	3	Y	167	136	1			148
							184	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

02	195020	X	131426	-0-	-63594	-0-	130723	2	703	9	Y	639	676	1			92
03	215915	X	113568	-0-	-102347	-0-	112957	3	611	9	Y	555	588	1			59
04	208950	X	90202	-0-	-118748	-0-	89346	3	856	9	Y	778	777	1			60
05	215915	X	78695	-0-	-137220	-0-	77716	3	979	9	Y	890	888	1			62
06	140070	X	63477	-0-	-76593	-0-	62739	3	738	9	Y	671	699	1			34
07	145514	X	NO RPT	-0-	-145514	-0-					Y	NO RPT					34

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

02	211764	X	156940	-0-	-54824	-0-	155789	3	1151	9	Y	1046	1078	1			152
03	234453	X	142875	-0-	-91578	-0-	141985	3	890	9	Y	809	875	1			86
04	226890	X	119569	-0-	-107321	-0-	118320	3	1249	9	Y	1135	1133	1			88
05	234453	X	109316	-0-	-125137	-0-	107939	3	1377	9	Y	1252	1253	1			87
*06	93533	X	93533	-0-	-0-	-0-	92550	3	983	9	Y	894	936	1			45
07	173755	X	NO RPT	-0-	-173755	-0-					Y	NO RPT					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	76789	X	76789	-0-	-0-	-0-	76043	3	746	9	Y	678	211	1			467
03	162471	X	113532	-0-	-48939	-0-	112495	3	1037	9	Y	943	791	1			619
04	157230	X	83524	-0-	-73706	-0-	82344	3	1180	9	Y	1073	1193	1			499
05	162471	X	68493	-0-	-93978	-0-	67535	3	958	9	Y	871	965	1			405
06	157230	X	55181	-0-	-102049	-0-	54669	3	512	9	Y	465	735	1			135
07	85002	X	49741	-0-	-35261	-0-	49398	3	343	9	Y	312	378	1			69

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
02	0		85452	-0-	85452	85452	84597	3	855	9	Y	777	150	1			627
*03	193947	X	108495	-0-	-85452	-0-	107757	3	738	9	Y	671	815	1			483
04	153660	X	79283	-0-	-74377	-0-	78494	3	789	9	Y	717	867	1			333
05	158782	X	64622	-0-	-94160	-0-	63988	3	634	9	Y	576	641	1			268
06	153660	X	51923	-0-	-101737	-0-	51429	3	494	9	Y	449	587	1			130
07	158782	X	46310	-0-	-112472	-0-	45977	3	333	9	Y	303	366	1			67

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					203
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40	173	1			70
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					70
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2					72
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					72
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					72

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
02	DLQ G-10		431	-0-	431	431	45	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	388	-0-	-431	-0-	44	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	40	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	175	-0-	-290	-0-	26	1	148	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	22	1	150	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	106	-0-	-235	-0-	15	1	91	2	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2111	-0-	-493	-0-	2088	2	23	9	N	21					141
03	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1428	2	1	9	N	1					142
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					142
05	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	2119	2	24	9	N	22	22	8			142
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1817	2	17	9	N	15					157
07	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8			157

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
02	1120	N	625	-0-	-495	-0-	624	2	1	9	N	1					159
03	1333	N	12	-0-	-1321	-0-	12	2			N	-0-					159
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-	2	7			157
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					157
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					157
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					108
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					108
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-	3	7			105
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					105
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					105
07	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	1151	2	22	9	N	20	1	8			124

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

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

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	187 44	1 9	1595	2	Y	40	49	1	8	8	36
03	3100	N	1768	-0-	-1332	494	199 4	1 9	1565	2	Y	4	4	8			36
04	2253	N	1759	-0-	-494	-0-	207 2	1 9	1550	2	Y	2	36	1	2	8	-0-
05	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	232 4	1 9	1326	2	Y	4					4
06	1710	N	1182	-0-	-528	-0-	150 13	1 9	1019	2	Y	12	3	1	8	8	5
07	1829	N	1113	-0-	-716	-0-	159 4	1 9	950	2	Y	4	3	1	1	8	5

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					87
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	262	2	1	9	N	1					88
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	N	2	23	7			67
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	708	2	66	9	N	60					127
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					127

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 #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1719	-0-	-101	-0-	1719	2			N	-0-					3
03	1550	N	773	-0-	-777	-0-	772	2	1	9	N	1					4
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-	1	7			3
05	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	1468	2			N	-0-					3
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					3
07	2294	N	829	-0-	-1465	-0-	829	2			N	-0-					3

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1208	-0-	-1116	-0-	1207	2	1	9	N	1					22
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2362	2	35	9	N	32					54
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	37	7			17
05	3100	N	3610	-0-	510	510	3568	2	42	9	N	38					55
06	3000	N	2634	-0-	-366	144	2620	2	14	9	N	13	3	8			65
07	2573	N	2087	-0-	-486	-0-	2083	2	4	9	N	4					69

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
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	406	2	1	9	N	1					14
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	410	2	13	9	N	12	1	8			25
04	510	N	167	-0-	-343	-0-	115	2	52	9	N	47					72
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	57	2			N	-0-					72
06	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					72
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			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
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19					155
03	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1744	2	29	9	N	26					181
04	1620	N	894	-0-	-726	-0-	890	2	4	9	N	4	163	1			22
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					22
06	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1571	2			N	-0-					22
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					22

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 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
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					15
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					17
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					17

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
02	924	N	607	-0-	-317	-0-	607	2			N	-0-					20
03	806	N	647	-0-	-159	-0-	643	2	4	9	N	4					24
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					25
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					25
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					25
07	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1459	-0-	-361	-0-	95	1	1364	2	Y	-0-					35
03	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	119	1	1644	2	Y	-0-					35
04	2070	X	1597	-0-	-473	-0-	104	1	1368	2	Y	114	2	8			147
							125	9									
05	2139	X	1169	-0-	-970	-0-	97	1	1072	2	Y	-0-					147
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	72	1	1883	2	Y	1	1	8			147
							1	9									
07	1767	X	1700	-0-	-67	-0-	68	1	1632	2	Y	-0-					147

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					63
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					63
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	973	2	70	9	N	64					127
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					127
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					127
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					127

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2343	-0-	2343	4360	244	1	2086	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
03	3100	N	1807	-0-	-1293	3067	204	1	1601	2	Y	2					8
							2	9									
04	3000	N	1317	-0-	-1683	1384	155	1	1160	2	Y	2	8	1	1	8	1
							2	9									
05	2604	N	620	-0-	-1984	-0-	92	1	524	2	Y	4					5
							4	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	226	1	1534	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
07	1364	N	933	-0-	-431	-0-	133	1	798	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2200	-0-	-96	-0-	2199	2	1	9	N	1					20
03	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	2415	2	1	9	N	1					21
04	2460	N	1513	-0-	-947	-0-	1513	2			N	-0-	1	7			20
05	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	2			N	-0-					20
06	2340	N	2163	-0-	-177	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			20
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					20

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2429	-0-	2429	3488	254	1	2168	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
03	6134	X	2646	-0-	-3488	-0-	297	1	2336	2	Y	12					25
							13	9									
04	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	307	1	2291	2	Y	15	25	1			15
							17	9									
05	3131	X	748	-0-	-2383	-0-	111	1	635	2	Y	2					17
							2	9									
06	3030	X	1834	-0-	-1196	-0-	234	1	1587	2	Y	12	10	1			19
							13	9									
*07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	393	1	2348	2	Y	15	11	1			23
							17	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					142
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	142	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			Y	-0-					50
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-					50
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					50
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					50
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					50
07	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	2			Y	-0-					50

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					123
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					126
04	1170	N	850	-0-	-320	-0-	850	2			N	-0-	98	7			28
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					28
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					28
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					28

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					134
03	930	N	847	-0-	-83	-0-	844	2	3	9	N	3					137
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	18					155
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	5	145	1			15
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					15
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

02	1652	N	1377	-0-	-275	-0-	1374	2	3	9	N	3					124
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3	1	8			126
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	2			N	-0-	1	7			125
05	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	1087	2			N	-0-					125
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					132
07	1612	N	835	-0-	-777	-0-	835	2			N	-0-					132

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 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
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	15	1	732	2	N	24					181
							26	9									
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	13	1	647	2	N	14	188	1			7
							15	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	234	1	576	2	N	6					13
							7	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	227	1	702	2	N	-0-					13
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	252	1	478	2	N	-0-					13
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	259	1	378	2	N	1	1	8			13
							1	9									

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
02	2436	X	1353	-0-	-1083	-0-	489	1	864	2	N	-0-					127
03	2697	X	594	-0-	-2103	-0-	67	1	527	2	N	-0-					127
04	2610	X	428	-0-	-2182	-0-	195	1	233	2	N	-0-					127
05	2232	X	361	-0-	-1871	-0-	108	1	253	2	N	-0-					127
06	1800	X	477	-0-	-1323	-0-	175	1	302	2	N	-0-					127
07	1488	X	327	-0-	-1161	-0-	327	2			N	-0-					127

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
02	1428	N	1226	-0-	-202	-0-	1226	2			N	-0-					57
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1265	2	6	9	N	5					62
04	1440	N	820	-0-	-620	-0-	820	2			N	-0-					62
05	1364	N	846	-0-	-518	-0-	846	2			N	-0-					62
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					62
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			62

FISCHER 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
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	548	2			N	-0-					142
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					142
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	579	2	13	9	N	12					154
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					154
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					154
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					154

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	N	10					101
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	N	4					105
04	540	N	318	-0-	-222	-0-	316	2	2	9	N	2	8	7			99
05	558	N	41	-0-	-517	-0-	41	2			N	-0-					99
06	390	N	11	-0-	-379	-0-	11	2			N	-0-					99
07	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	767	-0-	-577	-0-	49	1	705	2	Y	12	80	1	2	8	16
							13	9									
03	1612	N	640	-0-	-972	-0-	42	1	585	2	Y	12					28
							13	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-	23	1			5
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	58	1	644	2	Y	5	2	8			8
							6	9									
06	3000	N	4680	-0-	1680	1680	170	1	4456	2	Y	49	27	1	4	8	26
							54	9									
*07	3100	N	4834	-0-	1734	3414	192	1	4579	2	Y	57	1	8			82
							63	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
03	837	N	545	-0-	-292	-0-	544	2	1	9	N	1					41
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-	24	7			17
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			17
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					17
07	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2			N	-0-					17

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

02	280	N	176	-0-	-104	-0-	174	2	2	9	N	2					72
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	192	2	2	9	N	2					74
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-	59	7			15
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					15
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					15
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

02	DLQ G-10		2833	-0-	2833	2833	294	1	2513	2	Y	24	53	1			36
							26	9									
03	4931	X	2098	-0-	-2833	-0-	235	1	1849	2	Y	13					49
							14	9									
04	3390	X	922	-0-	-2468	-0-	109	1	811	2	Y	2	38	1	1	8	12
							2	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					12
06	3300	X	1871	-0-	-1429	-0-	237	1	1611	2	Y	21	15	1			18
							23	9									
07	3131	X	2296	-0-	-835	-0-	326	1	1952	2	Y	16	14	1			20
							18	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	2	1	105	2	N	1					8
							1	9									
03	14B2 EXT		14	-0-	14	122	14	2			N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					8
05	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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 #: 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
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	892	2	1	9	N	1					54
03	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-					54
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	1	7			53
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					53
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					53
07	1116	N	744	-0-	-372	-0-	744	2			N	-0-					53

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 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
02	1372	N	995	-0-	-377	-0-	985	2	10	9	N	9					47
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1123	2	4	9	N	4					51
04	1260	N	897	-0-	-363	-0-	895	2	2	9	N	2	1	7			52
05	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			N	-0-					52
06	1080	N	712	-0-	-368	-0-	712	2			N	-0-					52
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					52

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
02	1960	X	891	-0-	-1069	-0-	17	1	861	2	N	12					159
							13	9									
03	2170	X	732	-0-	-1438	-0-	14	1	712	2	N	5					164
							6	9									
04	2100	X	1560	-0-	-540	-0-	450	1	1109	2	N	1					165
							1	9									
05	1953	X	1731	-0-	-222	-0-	423	1	1308	2	N	-0-					165
06	1140	X	1040	-0-	-100	-0-	359	1	681	2	N	-0-					165
07	1612	X	709	-0-	-903	-0-	288	1	421	2	N	-0-					165

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
02	784	X	613	-0-	-171	-0-	600	2	13	9	N	12					106
03	868	X	819	-0-	-49	-0-	809	2	10	9	N	9					115
04	840	X	525	-0-	-315	-0-	512	2	13	9	N	12					127
05	868	X	227	-0-	-641	-0-	225	2	2	9	N	2					129
06	840	X	115	-0-	-725	-0-	115	2			N	-0-					129
07	806	X	72	-0-	-734	-0-	71	2	1	9	N	1					130

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 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
02	2632	X	2428	-0-	-204	-0-	2426	2	2	9	N	2					12
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	N	6					18
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2			N	-0-	1	7			17
05	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	2563	2	1	9	N	1	1	8			17
06	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	2322	2	12	9	N	11	1	8			27
07	2604	N	2037	-0-	-567	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	8			27

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
02	1316	N	1192	-0-	-124	-0-	1192	2			Y	-0-					50
03	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1208	2			Y	-0-					50
04	1260	N	472	-0-	-788	-0-	472	2			Y	-0-	10	7			40
05	1333	N	61	-0-	-1272	-0-	61	2			Y	-0-					40
06	1170	N	105	-0-	-1065	-0-	105	2			Y	-0-					40
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			Y	-0-					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 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
02	924	N	359	-0-	-565	-0-	130	1	229	2	N	-0-					74
03	1085	N	435	-0-	-650	-0-	49	1	386	2	N	-0-					74
04	750	N	228	-0-	-522	-0-	104	1	124	2	N	-0-					74
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	118	1	275	2	N	-0-					74
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	82	1	141	2	N	-0-					74
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					74

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
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					58
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					58
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	3	7			55
05	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			N	-0-					55
06	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	8			55
07	1705	N	1145	-0-	-560	-0-	1144	2	1	9	N	1	1	8			55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	Y	34	1	8			139
03	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	193	2	3	9	Y	3					142
04	1290	N	6	-0-	-1284	-0-	6	2			Y	-0-					142
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					142
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					142
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					142

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3067	2	11	9	N	10					135
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3221	2	4	9	N	4					139
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-	1	7			138
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3273	2	1	9	N	1	1	8			138
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					138
07	1364	X	382	-0-	-982	-0-	381	2	1	9	N	1	1	8			138

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					39
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					39
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-	1	7			38
05	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					38
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					38
07	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	2			N	-0-					38

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 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
02	2744	X	1747	-0-	-997	-0-	1730	2	17	9	N	15					46
03	3038	X	1010	-0-	-2028	-0-	987	2	23	9	N	21					67
04	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	2269	2			N	-0-					67
05	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	2404	2			N	-0-					67
06	2850	X	2229	-0-	-621	-0-	2229	2			N	-0-					67
07	2356	X	2071	-0-	-285	-0-	2071	2			N	-0-					67

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					55
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			55
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					55
05	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	2			N	-0-					55
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					55
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	41	1	2042	2	N	1					94
							1	9									
03	1891	N	1045	-0-	-846	-0-	20	1	1018	2	N	6					100
							7	9									
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	612	1	1509	2	N	-0-					100
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	562	1	1735	2	N	-0-					100
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	512	1	971	2	N	9					109
							10	9									
07	2201	N	1944	-0-	-257	-0-	791	1	1152	2	N	1	1	8			109
							1	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1716	-0-	-104	-0-	1709	2	7	9	N	6					119
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	N	2	95	1	1	8	25
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					25
05	1891	N	1121	-0-	-770	-0-	1121	2			N	-0-					25
06	1770	N	329	-0-	-1441	-0-	329	2			N	-0-					25
07	1736	N	357	-0-	-1379	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	528	-0-	-712	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1629	2	10	9	Y	9					9
05	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					9
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	1705	N	814	-0-	-891	-0-	813	2	1	9	Y	1	1	8			9

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			N	-0-					114
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					114
04	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-					114
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					114
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	303	1	2585	2	N	-0-					44
03	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	245	1	1928	2	N	-0-					44
04	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	299	1	2234	2	N	32	1	8			75
							35	9									
05	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	436	1	2493	2	N	110	158	1			27
							121	9									
06	3030	X	2142	-0-	-888	-0-	275	1	1867	2	N	-0-					27
07	3131	X	1720	-0-	-1411	-0-	246	1	1474	2	N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	2			N	-0-					90
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					90
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	15	7			75
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					75
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	2			N	-0-					75
07	1023	N	699	-0-	-324	-0-	698	2	1	9	N	1	1	8			75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	418	2			N	-0-					54
03	682	N	229	-0-	-453	-0-	229	2			N	-0-					54
04	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-	4	7			50
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					50
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					50
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 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
02	1176	N	288	-0-	-888	-0-	264	2	24	9	N	22					117
03	1023	N	47	-0-	-976	-0-	47	2			N	-0-					117
04	750	N	92	-0-	-658	-0-	58	2	34	9	N	31					148
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-					148
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					148
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					148

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
02	2688	X	1552	-0-	-1136	-0-	163	1	1389	2	Y	-0-					7
03	2976	X	1670	-0-	-1306	-0-	189	1	1481	2	Y	-0-					7
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	272	1	2033	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	375	1	2144	2	Y	-0-					7
06	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	316	1	2150	2	Y	-0-					7
07	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	310	1	1852	2	Y	-0-					7

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
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

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

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	507	-0-	-529	-0-	183	1	324	2	N	-0-					155
03	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	28	1	221	2	N	-0-					155
04	1080	N	703	-0-	-377	-0-	321	1	382	2	N	-0-					155
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	180	1	421	2	N	-0-					155
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	90	1	154	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					155

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
02	448	X	341	-0-	-107	-0-	329	2	12	9	N	11					96
03	465	X	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					96
04	540	X	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-	6	7			90
05	558	X	72	-0-	-486	-0-	72	2			N	-0-					90
06	540	X	92	-0-	-448	-0-	92	2			N	-0-					90
07	372	X	93	-0-	-279	-0-	92	2	1	9	N	1	1	8			90

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
02	840	N	476	-0-	-364	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			114
03	992	N	676	-0-	-316	-0-	585	2	91	9	N	83	170	1			27
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					27
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					27
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					27
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					27

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	16	14	1			2
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2

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
02	1148	N	1142	-0-	-6	-0-	1142	2			N	-0-					72
03	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			N	-0-					72
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	1236	2			N	-0-					72
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					72
06	1350	N	874	-0-	-476	-0-	874	2			N	-0-					72
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1466	2	206	9	N	187	182	1			77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1615	2	13	9	N	12					94
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					94
04	960	N	151	-0-	-809	-0-	151	2			N	-0-					94
05	1798	N	37	-0-	-1761	-0-	37	2			N	-0-					94
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					94
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	106	1	1528	2	Y	24	31	1			5
							26	9									
03	1674	X	1274	-0-	-400	-0-	82	1	1136	2	Y	51					56
							56	9									
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	Y	8	56	1			8
							9	9									
05	1829	X	1399	-0-	-430	-0-	116	1	1279	2	Y	4					12
							4	9									
06	1770	X	1327	-0-	-443	-0-	49	1	1270	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
07	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	45	1	1077	2	Y	10					19
							11	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1660	-0-	-664	-0-	107	1	1535	2	Y	16	54	1			10
							18	9									
03	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	159	1	2193	2	Y	83					93
							91	9									
04	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	159	1	2105	2	Y	14	93	1			14
							15	9									
05	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	119	1	1317	2	Y	5					19
							6	9									
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	99	1	2584	2	Y	15	18	1			16
							17	9									
*07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	98	1	2350	2	Y	2					18
							2	9									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

02	5152	X	4708	-0-	-444	-0-	493	1	4215	2	Y	-0-					20
03	5673	X	5081	-0-	-592	-0-	574	1	4507	2	Y	-0-					20
04	5490	X	5264	-0-	-226	-0-	586	1	4374	2	Y	276	163	1			133
							304	9									
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	805	1	4606	2	Y	-0-					133
06	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	608	1	4132	2	Y	-0-					133
07	5425	X	3898	-0-	-1527	-0-	558	1	3340	2	Y	-0-					133

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

02	1092	N	388	-0-	-704	-0-	140	1	248	2	N	-0-					110
03	1085	N	275	-0-	-810	-0-	31	1	244	2	N	-0-					110
04	510	N	145	-0-	-365	-0-	66	1	79	2	N	-0-					110
05	434	N	7	-0-	-427	-0-	2	1	5	2	N	-0-					110
06	270	N	30	-0-	-240	-0-	11	1	19	2	N	-0-					110
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

02	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	292	1	2495	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	3100	N	3608	-0-	508	3299	406	1	3192	2	Y	9					9
							10	9									
04	3000	N	2807	-0-	-193	3106	329	1	2458	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
05	3100	N	34	-0-	-3066	40	5	1	29	2	Y	-0-					3
06	2880	X	1073	-0-	-1807	-0-	138	1	935	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2976	X	1215	-0-	-1761	-0-	174	1	1041	2	Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					120
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	13	7			107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

02	2184	N	1735	-0-	-449	-0-	1721	2	14	9	N	13					28
03	2480	N	65	-0-	-2415	-0-	65	2			N	-0-					28
04	2100	N	385	-0-	-1715	-0-	385	2			N	-0-	1	7			27
05	1922	N	224	-0-	-1698	-0-	224	2			N	-0-					27
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	2			N	-0-					27
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					27
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					27
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					27
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					27
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
02	1512	N	827	-0-	-685	-0-	299	1	528	2	N	-0-					103
03	1922	N	395	-0-	-1527	-0-	44	1	351	2	N	-0-					103
04	1350	N	275	-0-	-1075	-0-	117	1	140	2	N	16					119
							18	9									
05	930	N	589	-0-	-341	-0-	176	1	413	2	N	-0-					119
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	226	1	390	2	N	10					129
							11	9									
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					129

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			47

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
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	868	N	371	-0-	-497	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	960	2	87	9	N	79					79
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					79
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					79
07	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	2			N	-0-					79

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	669	-0-	-115	-0-	667	2	2	9	N	2					53
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					53
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	749	2	1	9	N	1					54
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					54
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					54
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					54

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
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	642	2	2	9	N	2					45
03	775	N	501	-0-	-274	-0-	499	2	2	9	N	2					47
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					47
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					47
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					47
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	733	2	1	9	N	1	1	8			47

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
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	774	2	9	9	N	8					145
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	830	2	3	9	N	3					148
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	781	2	15	9	N	14	137	1			25
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8			25
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					25
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			25

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
02	1372	N	1248	-0-	-124	-0-	1246	2	2	9	N	2					27
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1367	2	7	9	N	6					33
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	1	7			32
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			32
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1	1	8			32
07	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1327	2	1	9	N	1	1	8			32

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
02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	774	2			N	-0-					170
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					170
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-	1	7			169
05	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					169
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	616	2	6	9	N	5					174
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			174

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	2772	X	2339	-0-	-433	-0-	2303	2	36	9	Y	33	123	1			24
03	3038	X	1156	-0-	-1882	-0-	1152	2	4	9	Y	4					28
04	2880	X	125	-0-	-2755	-0-	125	2			Y	-0-	7	7			21
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					21
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					21
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 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
02	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2272	2	62	9	Y	56					97
03	2790	X	1109	-0-	-1681	-0-	1098	2	11	9	Y	10	1	8			106
04	2700	X	1883	-0-	-817	-0-	1868	2	15	9	Y	14					120
05	2573	X	2364	-0-	-209	-0-	2364	2			Y	-0-					120
06	2490	X	2108	-0-	-382	-0-	2108	2			Y	-0-					120
07	2573	X	2118	-0-	-455	-0-	2106	2	12	9	Y	11					131

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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	2	9	9	Y	8	32	1			6
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	18	2	4	9	Y	4					10
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	392	2	50	9	Y	45	13	7			42
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42
07	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	2			Y	-0-					42

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
02	1568	N	1391	-0-	-177	-0-	1390	2	1	9	N	1					42
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					42
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					42
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					42
06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8			42
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			42

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
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3					69
03	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	51	2			N	-0-					69
04	1380	N	657	-0-	-723	-0-	657	2			N	-0-	9	7			60
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			60
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1333	2	36	9	N	33	1	8			92
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	578	2	51	9	N	46	1	8			137

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
02	2352	N	2088	-0-	-264	-0-	2059	2	29	9	N	26	145	1			29
03	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					29
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-	1	7			28
05	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					28
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					28
07	2201	N	1512	-0-	-689	-0-	1511	2	1	9	N	1	1	8			28

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	609	-0-	-623	-0-	594	2	15	9	N	14					142
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1487	2	47	9	N	43					185
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1422	2	18	9	N	16	174	1			27
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1470	N	971	-0-	-499	-0-	951	2	20	9	N	18					45
07	1488	N	956	-0-	-532	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			45

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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	X	1856	-0-	-384	-0-	1789	2	67	9	N	61					142
03	2387	N	18	-0-	-2369	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			142
04	2100	N	195	-0-	-1905	-0-	187	2	8	9	N	7	2	7			147
05	2046	N	381	-0-	-1665	-0-	381	2			N	-0-					147
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					147
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					147

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	827	-0-	-321	-0-	827	2			N	-0-					39
03	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			39
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-	1	7			38
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2	2	8			38
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					38

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					126
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					107
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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

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
02	2464	X	2278	-0-	-186	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	526	-0-	-2202	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	255	-0-	-2385	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	32	-0-	-2479	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	308	-0-	-2122	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	1359	-0-	-2477	-0-	1348	2	11	9	N	10	179	1			15
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4731	2	35	9	N	32					47
04	4110	X	1803	-0-	-2307	-0-	1803	2			N	-0-					47
05	3286	X	1743	-0-	-1543	-0-	1743	2			N	-0-					47
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	N	2	2	8			47
07	4650	X	3272	-0-	-1378	-0-	3139	2	133	9	N	121	1	8			167

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					129
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	19	7			110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2899	-0-	-489	-0-	2881	2	18	9	N	16					89
03	4061	X	350	-0-	-3711	-0-	348	2	2	9	N	2					91
04	3930	X	857	-0-	-3073	-0-	857	2			N	-0-	1	7			90
05	4061	X	3065	-0-	-996	-0-	3063	2	2	9	N	2	2	8			90
06	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	3206	2	2	9	N	2	2	8			90
07	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	3008	2	108	9	N	98	1	8			187

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-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	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

02 DLQ G-10	3111		-0-	3111	3111	325	1	2775	2	Y	10	13	1			4
						11	9									
03	6839	X	3728	-0-	-3111	-0-	417	1	3280	2	Y	28					32
							31	9									
04	3150	X	1661	-0-	-1489	-0-	195	1	1458	2	Y	7	32	1			7
							8	9									
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					7
06	3150	X	1898	-0-	-1252	-0-	242	1	1641	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
07	3255	X	2151	-0-	-1104	-0-	307	1	1834	2	Y	9	9	1			10
							10	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
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-					2
07	0	N	-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

02	728	N	459	-0-	-269	-0-	458	2	1	9	N	1					68
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	2	1	9	N	1					69
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	273	2	50	9	N	45					114
05	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					114
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					114
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	142	2	1	9	N	1					115

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	541	2	18	9	N	16					99
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	2	10	9	N	9					108
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	8	7			100
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					100
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					100
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19	9	N	17	1	8			116

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					15
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3623	-0-	-605	-0-	3594	2	29	9	N	26	179	1			45
03	4681	X	3997	-0-	-684	-0-	3986	2	11	9	N	10	1	8			54
04	4410	X	2801	-0-	-1609	-0-	2801	2			N	-0-					54
05	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	3990	2	2	9	N	2	1	8			55
06	4050	X	3660	-0-	-390	-0-	3605	2	55	9	N	50	1	8			104
07	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8			104

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3407	2	12	9	N	11					41
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3748	2	41	9	N	37					78
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-	1	7			77
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3764	2	1	9	N	1					78
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3991	2	11	9	N	10	1	8			87
*07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3407	2	131	9	N	119	1	8			205

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
02	868	X	815	-0-	-53	-0-	811	2	4	9	N	4					130
03	868	X	547	-0-	-321	-0-	546	2	1	9	N	1					131
04	840	X	195	-0-	-645	-0-	195	2			N	-0-	6	7			125
05	899	X	65	-0-	-834	-0-	65	2			N	-0-					125
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					125
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					125

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2026	-0-	-410	-0-	1947	2	79	9	N	72	178	1			89
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2260	2	135	9	N	123	149	1	3	8	60
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2229	2	101	9	N	92	7	7			145
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2197	2	175	9	N	159	176	1	1	8	127
06	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	2222	2	44	9	N	40					167
07	2418	X	2091	-0-	-327	-0-	1999	2	92	9	N	84	180	1	1	8	70

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	2			N	-0-					32
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					32
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					32
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					32
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					32
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2798	-0-	-2	-0-	2766	2	32	9	N	29	186	1			21
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3110	2	30	9	N	27					48
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3325	2	2	9	N	2					50
05	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	2541	2			N	-0-					50
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2743	2	283	9	N	257	178	1	1	8	128
07	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2808	2	83	9	N	75	1	8			202

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			42
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					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

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			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

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

02	DLQ G-10		22003	-0-	22003	22003	1083	1	20911	2	N	8	182	1	2	8	138
							9	9									
03	48706	X	26703	-0-	-22003	-0-	1218	1	25237	2	N	225	186	1	3	8	174
							248	9									
04	25950	X	22972	-0-	-2978	-0-	1134	1	21740	2	N	89	182	1	1	8	80
							98	9									
05	26815	X	9154	-0-	-17661	-0-	294	1	8850	2	N	9					89
							10	9									
06	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	1260	1	25747	2	N	164	166	1	4	8	83
							180	9									
07	26691	X	25175	-0-	-1516	-0-	1302	1	23784	2	N	81					164
							89	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

02	4032	X	2439	-0-	-1593	-0-	2348	2	91	9	N	83	1	8			162
03	6975	X	767	-0-	-6208	-0-	734	2	33	9	N	30	1	8			191
04	6750	X	3892	-0-	-2858	-0-	3847	2	45	9	N	41	174	1			58
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7796	2	23	9	N	21	5	8			74
06	5850	X	3526	-0-	-2324	-0-	3357	2	169	9	N	154	174	1	1	8	53
*07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3934	2	293	9	N	266	175	1	3	8	141

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

02	4396	X	2486	-0-	-1910	-0-	82	1	2302	2	Y	93	3	8			154
							102	9									
03	4216	X	2183	-0-	-2033	-0-	74	1	2023	2	Y	78	170	1	2	8	60
							86	9									
04	3750	X	2433	-0-	-1317	-0-	84	1	2244	2	Y	95	1	8			154
							105	9									
05	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	116	1	2966	2	Y	37	1	8			190
							41	9									
06	3660	X	2193	-0-	-1467	-0-	88	1	2085	2	Y	18	177	1			31
							20	9									
07	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	93	1	2145	2	Y	43					74
							47	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
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

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
02	43428	X	37038	-0-	-6390	-0-	280 1 618 9		36140	2	Y	562	516	1	4	8	272
03	47368	X	45231	-0-	-2137	-0-	310 1 889 9		44032	2	Y	808	525	1	3	8	552
04	45780	X	42510	-0-	-3270	-0-	300 1 837 9		41373	2	Y	761	894	1	11	8	408
05	47058	X	45128	-0-	-1930	-0-	310 1 892 9		43926	2	Y	811	869	1			350
06	43980	X	41358	-0-	-2622	-0-	300 1 864 9		40194	2	Y	785	889	1			246
07	45229	X	44063	-0-	-1166	-0-	310 1 853 9		42900	2	Y	775	705	1			316

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15512	X	14994	-0-	-518	-0-	14814 2		180	9	N	164	191	1			17
03	17174	X	15401	-0-	-1773	-0-	15201 2		200	9	N	182	186	1	4	8	9
04	16620	X	13260	-0-	-3360	-0-	13077 2		183	9	N	166					175
05	17174	X	15001	-0-	-2173	-0-	14845 2		156	9	N	142	167	1			150
06	16080	X	13765	-0-	-2315	-0-	13566 2		199	9	N	181	167	1	2	8	162
07	16616	X	13476	-0-	-3140	-0-	13354 2		122	9	N	111	185	1	2	8	86

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21644	X	20830	-0-	-814	-0-	20533 2		297	9	N	270	179	1			161
03	23963	X	22292	-0-	-1671	-0-	21986 2		306	9	N	278	367	1	3	8	69
04	23190	X	21255	-0-	-1935	-0-	20947 2		308	9	N	280	188	1			161
05	23963	X	20938	-0-	-3025	-0-	20671 2		267	9	N	243	189	1	1	8	214
06	23100	X	19862	-0-	-3238	-0-	19616 2		246	9	N	224	362	1	2	8	74
07	23064	X	19818	-0-	-3246	-0-	19568 2		250	9	N	227	180	1	2	8	119

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17108	X	16043	-0-	-1065	-0-	15824 2		219	9	N	199	175	1			115
03	18941	X	17324	-0-	-1617	-0-	17119 2		205	9	N	186	178	1	3	8	120
04	18330	X	16664	-0-	-1666	-0-	16513 2		151	9	N	137	178	1			79
05	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16609 2		86	9	N	78					157
06	17370	X	15476	-0-	-1894	-0-	15170 2		306	9	N	278	187	1	4	8	244
07	17763	X	15428	-0-	-2335	-0-	15294 2		134	9	N	122	185	1	7	8	174

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16156	X	14603	-0-	-1553	-0-	14363	2	240	9	N	218	179	1			133
03	17887	X	15406	-0-	-2481	-0-	15206	2	200	9	N	182	179	1	3	8	133
04	17310	X	13661	-0-	-3649	-0-	13484	2	177	9	N	161	186	1	3	7	105
05	17453	X	15413	-0-	-2040	-0-	15216	2	197	9	N	179	153	1			131
06	0	W	14577	-0-	14577	14577	14254	2	323	9	N	294	168	1	4	8	253
07	0	W	14383	-0-	14383	28960	14176	2	207	9	N	188	371	1	3	8	67

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
02	59108	X	48025	-0-	-11083	-0-	280 331	1 9	47414	2	N	301	188	1	1	8	187
03	60016	X	54518	-0-	-5498	-0-	310 270	1 9	53938	2	N	245	356	1	4	8	72
04	54150	X	49838	-0-	-4312	-0-	300 219	1 9	49319	2	N	199	174	1	3	8	94
05	55676	X	52558	-0-	-3118	-0-	310 187	1 9	52061	2	N	170	167	1			97
06	53220	X	47826	-0-	-5394	-0-	300 196	1 9	47330	2	N	178	166	1			109
07	54529	X	46394	-0-	-8135	-0-	310 187	1 9	45897	2	N	170					279

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
02	15792	X	14976	-0-	-816	-0-	14745	2	231	9	N	210	170	1			140
03	17484	X	16702	-0-	-782	-0-	16430	2	272	9	N	247	180	1	3	8	204
04	16920	X	15223	-0-	-1697	-0-	15091	2	132	9	N	120	187	1			137
05	17019	X	15669	-0-	-1350	-0-	15487	2	182	9	N	165	177	1	6	8	119
06	16470	X	14671	-0-	-1799	-0-	14477	2	194	9	N	176	176	1	3	8	116
07	16709	X	14489	-0-	-2220	-0-	14196	2	293	9	N	266	178	1	4	8	200

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
02	32424	X	29437	-0-	-2987	-0-	28972	2	465	9	N	423	518	1			109
03	35898	X	31900	-0-	-3998	-0-	31456	2	444	9	N	404	355	1			158
04	34740	X	30359	-0-	-4381	-0-	30016	2	343	9	N	312	347	1	1	8	122
05	35805	X	30621	-0-	-5184	-0-	30252	2	369	9	N	335	350	1	3	8	104
06	32640	X	28760	-0-	-3880	-0-	28373	2	387	9	N	352	180	1	4	8	272
07	32581	X	28812	-0-	-3769	-0-	28404	2	408	9	N	371	541	1	7	8	95

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
02	28196	X	22651	-0-	-5545	-0-	420 278	1 9	21953	2	N	253	167	1	1	8	106
03	31217	X	15306	-0-	-15911	-0-	465 183	1 9	14658	2	N	166	189	1	6	8	77
04	30210	X	15491	-0-	-14719	-0-	135 135	1 9	15221	2	N	123					200
05	30256	X	24194	-0-	-6062	-0-	279 217	1 9	23698	2	N	197	169	1			228
06	24270	X	21702	-0-	-2568	-0-	270 154	1 9	21278	2	N	140	345	1	3	8	20
07	25079	X	20931	-0-	-4148	-0-	279 220	1 9	20432	2	N	200	181	1	3	8	36

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	24276	X	20408	-0-	-3868	-0-	20129	2	279	9	N	254	180	1			204
03	25079	X	21544	-0-	-3535	-0-	21268	2	276	9	N	251	366	1	5	8	84
04	24270	X	20239	-0-	-4031	-0-	19927	2	312	9	N	284	171	1	9	8	188
05	24304	X	20202	-0-	-4102	-0-	19859	2	343	9	N	312	374	1	6	8	120
06	22230	X	18816	-0-	-3414	-0-	18601	2	215	9	N	195	180	1	6	8	129
07	22599	X	19020	-0-	-3579	-0-	18732	2	288	9	N	262	348	1	9	8	34

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

02	33012	X	29751	-0-	-3261	-0-	420	1	28841	2	N	445	353	1			161
							490	9									
03	36549	X	32651	-0-	-3898	-0-	465	1	31659	2	N	479	539	1	6	8	95
							527	9									
04	35370	X	29279	-0-	-6091	-0-	252	1	28707	2	N	291	348	1	1	7	37
							320	9									
05	36549	X	31165	-0-	-5384	-0-	279	1	30498	2	N	353	188	1			202
							388	9									
06	32850	X	29280	-0-	-3570	-0-	270	1	28585	2	N	386	331	1	5	8	252
							425	9									
07	32953	X	29074	-0-	-3879	-0-	279	1	28533	2	N	238	351	1	6	8	133
							262	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

02	30184	X	24240	-0-	-5944	-0-	420	1	23335	2	N	441	527	1	1	8	87
							485	9									
03	32767	X	25737	-0-	-7030	-0-	465	1	24741	2	N	483	536	1	10	8	24
							531	9									
04	29940	X	23694	-0-	-6246	-0-	270	1	22997	2	N	388	369	1			43
							427	9									
05	29202	X	23395	-0-	-5807	-0-	279	1	22733	2	N	348	336	1	8	8	47
							383	9									
06	26670	X	22046	-0-	-4624	-0-	270	1	21444	2	N	302	171	1	7	8	171
							332	9									
07	26846	X	22233	-0-	-4613	-0-	279	1	21620	2	N	304	347	1	9	8	119
							334	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

02	26320	X	22167	-0-	-4153	-0-	420	1	21398	2	N	317	362	1	1	8	170
							349	9									
03	29140	X	23513	-0-	-5627	-0-	465	1	22810	2	N	216	358	1	7	8	21
							238	9									
04	27450	X	22240	-0-	-5210	-0-	21929	2	311	9	N	283	176	1	1	8	127
05	26722	X	22180	-0-	-4542	-0-	21826	2	354	9	N	322	359	1	1	8	89
06	24810	X	20339	-0-	-4471	-0-	19972	2	367	9	N	334	181	1	5	8	237
07	24552	X	19985	-0-	-4567	-0-	19734	2	251	9	N	228	359	1	4	8	102

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

02	38556	X	18370	-0-	-20186	-0-	267	1	17907	2	N	178	28	8			397
							196	9									
03	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					N	1	183	1	1	8	214
04	24420	X	23730	-0-	-690	-0-	2391	1	21271	2	N	62	42	7	37	8	197
							68	9									
05	38234	X	38234	-0-	-0-	-0-	2869	1	34959	2	N	369	185	1	49	8	332
							406	9									
06	34802	X	34802	-0-	-0-	-0-	2699	1	31886	2	N	197	366	1	35	8	128
							217	9									
*07	34622	X	34622	-0-	-0-	-0-	2780	1	31670	2	N	156	37	8			247
							172	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36260	X	27536	-0-	-8724	-0-	179	1	27035	2	N	293	341	1			116
							322	9									
03	37138	X	29307	-0-	-7831	-0-	199	1	28730	2	N	344	344	1	18	8	98
							378	9									
04	35940	X	26169	-0-	-9771	-0-	113	1	25753	2	N	275	168	1	16	8	189
							303	9									
05	34689	X	25965	-0-	-8724	-0-	118	1	25580	2	N	243	372	1	15	8	45
							267	9									
06	32070	X	24253	-0-	-7817	-0-	114	1	23910	2	N	208	10	8			243
							229	9									
07	30473	X	24254	-0-	-6219	-0-	123	1	23926	2	N	186	371	1	18	8	40
							205	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35448	X	16245	-0-	-19203	-0-	235	1	15779	2	N	210	10	8			380
							231	9									
03	29791	X	20728	-0-	-9063	-0-	388	1	19975	2	N	332	368	1	2	8	342
							365	9									
04	22620	X	19399	-0-	-3221	-0-	2094	1	17194	2	N	101	177	1	145	7	121
							111	9									
05	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	1896	1	21942	2	N	254	324	1	26	8	25
							279	9									
06	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	1921	1	21684	2	N	179	24	8			180
							197	9									
*07	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	1994	1	21710	2	N	28	26	8			182
							31	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47600	X	37305	-0-	-10295	-0-	241	1	36235	2	N	754	533	1			298
							829	9									
03	52700	X	39354	-0-	-13346	-0-	266	1	38261	2	N	752	710	1	21	8	319
							827	9									
04	51000	X	36667	-0-	-14333	-0-	157	1	35986	2	N	476	718	1	17	7	51
							524	9					9	8			
05	50654	X	35851	-0-	-14803	-0-	161	1	35122	2	N	516	354	1	8	8	205
							568	9									
06	41010	X	33187	-0-	-7823	-0-	156	1	32569	2	N	420	518	1	6	8	101
							462	9									
07	41292	X	30889	-0-	-10403	-0-	156	1	30341	2	N	356	356	1	8	8	93
							392	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52612	X	43403	-0-	-9209	-0-	1738	1	41148	2	N	470	342	1	7	8	254
							517	9									
03	57784	X	47245	-0-	-10539	-0-	1936	1	44833	2	N	433	366	1	4	8	317
							476	9									
04	53760	X	44359	-0-	-9401	-0-	1866	1	42042	2	N	410	526	1	11	8	190
							451	9									
05	53103	X	42877	-0-	-10226	-0-	1899	1	40543	2	N	395	364	1	1	8	220
							435	9									
06	48900	X	39371	-0-	-9529	-0-	1862	1	37103	2	N	369	362	1			227
							406	9									
07	48050	X	39458	-0-	-8592	-0-	1922	1	37122	2	N	376	334	1	2	8	267
							414	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49588	X	37901	-0-	-11687	-0-	420	1	36936	2	N	495	542	1			138
							545	9									
03	54901	X	40402	-0-	-14499	-0-	465	1	39372	2	N	514	520	1			132
							565	9									
04	53130	X	33806	-0-	-19324	-0-	216	1	33138	2	N	411	342	1			201
							452	9									
05	46190	X	38346	-0-	-7844	-0-	279	1	37669	2	N	362	359	1			204
							398	9									
06	43830	X	35046	-0-	-8784	-0-	270	1	34457	2	N	290	343	1	3	8	148
							319	9									
07	41974	X	32810	-0-	-9164	-0-	270	1	32248	2	N	265	350	1	3	8	60
							292	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15652	X	12423	-0-	-3229	-0-	11875	2	548	9	N	498	544	1			63
03	17329	X	11436	-0-	-5893	-0-	11115	2	321	9	N	292	328	1			27
04	16770	X	10992	-0-	-5778	-0-	260	1	10275	2	N	415	360	1			82
							457	9									
05	15779	X	11549	-0-	-4230	-0-	310	1	10725	2	N	467	355	1	6	8	188
							514	9									
06	14490	X	10341	-0-	-4149	-0-	300	1	9573	2	N	425	530	1	5	8	78
							468	9									
07	13764	X	9037	-0-	-4727	-0-	265	1	8427	2	N	314	177	1	5	8	210
							345	9									

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18032	X	13833	-0-	-4199	-0-	980	1	12797	2	N	51	174	1	8	8	87
							56	9									
03	18011	X	13964	-0-	-4047	-0-	1085	1	12825	2	N	49	1	8			135
							54	9									
04	16410	X	14691	-0-	-1719	-0-	2730	1	11919	2	N	38					173
							42	9									
05	15934	X	13950	-0-	-1984	-0-	2639	1	11259	2	N	47					220
							52	9									
06	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	2586	1	13072	2	N	210	339	1	15	8	76
							231	9									
07	15314	X	15066	-0-	-248	-0-	2521	1	12300	2	N	223	179	1	18	8	102
							245	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136836	X	74895	-0-	-61941	-0-	73270	2	1625	9	N	1477	1412	1	1	8	199
03	129921	X	75739	-0-	-54182	-0-	74231	2	1508	9	N	1371	1448	1			122
04	109290	X	65468	-0-	-43822	-0-	270	1	64021	2	N	1070	1055	1			137
							1177	9									
05	98890	X	56760	-0-	-42130	-0-	279	1	55642	2	N	763	711	1	7	8	182
							839	9									
06	87390	X	52044	-0-	-35346	-0-	270	1	50930	2	N	767	862	1	7	8	80
							844	9									
07	82925	X	49866	-0-	-33059	-0-	279	1	48819	2	N	698	714	1	13	8	51
							768	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35112	X	11965	-0-	-23147	-0-	11774	2	191	9	N	174	179	1			70
03	25854	X	12155	-0-	-13699	-0-	11967	2	188	9	N	171					241
04	19410	X	11079	-0-	-8331	-0-	10878	2	201	9	N	183	364	1			60
05	16585	X	9676	-0-	-6909	-0-	9556	2	120	9	N	109					169
06	14040	X	9201	-0-	-4839	-0-	9083	2	118	9	N	107	173	1	1	8	102
07	13237	X	8696	-0-	-4541	-0-	8597	2	99	9	N	90					192

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167636	X	51649	-0-	-115987	-0-	49417	2	2232	9	N	2029	2105	1			123
03	185597	X	47117	-0-	-138480	-0-	45155	2	1962	9	N	1784	1431	1	31	8	445
04	124440	X	50962	-0-	-73478	-0-	270	1	48750	2	N	1765	1956	1	1	8	253
							1942	9									
05	88226	X	47867	-0-	-40359	-0-	279	1	45704	2	N	1713	1775	1	24	8	167
							1884	9									
06	71070	X	42200	-0-	-28870	-0-	270	1	40097	2	N	1666	1590	1	17	8	226
							1833	9									
07	57195	X	41086	-0-	-16109	-0-	279	1	39107	2	N	1545	1571	1	17	8	183
							1700	9									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206192	X	98911	-0-	-107281	-0-	97351	2	1560	9	N	1418	1361	1	1	8	163
03	213094	X	99830	-0-	-113264	-0-	98222	2	1608	9	N	1462	1388	1			237
04	162000	X	83690	-0-	-78310	-0-	280	1	82157	2	N	1139	1244	1	4	8	128
							1253	9									
05	138911	X	76550	-0-	-62361	-0-	310	1	75139	2	N	1001	1066	1			63
							1101	9									
06	118020	X	65579	-0-	-52441	-0-	300	1	64216	2	N	966	854	1	7	8	168
							1063	9									
07	109523	X	61449	-0-	-48074	-0-	310	1	60228	2	N	828	830	1	9	8	157
							911	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129332	X	34049	-0-	-95283	-0-	33584	2	465	9	N	423	350	1			172
03	143189	X	33337	-0-	-109852	-0-	32917	2	420	9	N	382	520	1			34
04	138570	X	29967	-0-	-108603	-0-	270	1	29345	2	N	320	167	1			187
							352	9									
05	53165	X	24629	-0-	-28536	-0-	225	1	24141	2	N	239	351	1	7	8	68
							263	9									
06	41670	X	27106	-0-	-14564	-0-	270	1	26552	2	N	258	160	1	9	8	157
							284	9									
07	37696	X	25392	-0-	-12304	-0-	279	1	24846	2	N	243	166	1	4	8	230
							267	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184772	X	113177	-0-	-71595	-0-	560	1	108160	2	N	4052	4210	1	2	8	197
							4457	9									
03	204569	X	98317	-0-	-106252	-0-	620	1	93649	2	N	3680	3459	1	54	8	364
							4048	9									
04	197970	X	73581	-0-	-124389	-0-	560	1	70011	2	N	2736	2802	1	13	8	285
							3010	9									
05	204569	X	66774	-0-	-137795	-0-	620	1	63295	2	N	2599	2702	1	14	8	168
							2859	9									
06	154980	X	56426	-0-	-98554	-0-	600	1	53377	2	N	2226	2029	1	11	8	354
							2449	9									
07	125302	X	18171	-0-	-107131	-0-	222	1	17267	2	N	620	729	1			245
							682	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
02	155512	X	117132	-0-	-38380	-0-	116373	2	759	9	N	690	715	1			156
03	172174	X	59546	-0-	-112628	-0-	59135	2	411	9	N	374	361	1			169
04	166620	X	87170	-0-	-79450	-0-	198	1	86322	2	N	591	541	1			219
							650	9									
05	172174	X	81380	-0-	-90794	-0-	279	1	80564	2	N	488	527	1			180
							537	9									
06	147960	X	71904	-0-	-76056	-0-	270	1	71163	2	N	428	531	1	7	8	70
							471	9									
07	129673	X	68348	-0-	-61325	-0-	279	1	67655	2	N	376	350	1	6	8	90
							414	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149688	X	41920	-0-	-107768	-0-	41182	2	738	9	N	671	693	1			7
03	165726	X	41410	-0-	-124316	-0-	40827	2	583	9	N	530	366	1			171
04	160380	X	42314	-0-	-118066	-0-	270	1	41319	2	N	659	699	1			131
							725	9									
05	66929	X	40898	-0-	-26031	-0-	279	1	39991	2	N	571	499	1	13	8	190
							628	9									
06	56310	X	37480	-0-	-18830	-0-	270	1	36597	2	N	557	517	1	13	8	217
							613	9									
07	46407	X	36497	-0-	-9910	-0-	279	1	35632	2	N	533	540	1	16	8	194
							586	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 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
02	68895	X	68895	-0-	-0-	-0-	67311	2	1584	9	N	1440	1386	1			166
03	70148	X	70148	-0-	-0-	-0-	68553	2	1595	9	N	1450	1580	1			36
04	46982	X	46982	-0-	-0-	-0-	180	1	45996	2	N	733	695	1	14	8	60
							806	9									
05	61141	X	61141	-0-	-0-	-0-	279	1	59631	2	N	1119	1023	1			156
							1231	9									
06	53447	X	53447	-0-	-0-	-0-	270	1	51989	2	N	1080	1055	1	6	8	175
							1188	9									
*07	52721	X	52721	-0-	-0-	-0-	279	1	51412	2	N	936	895	1	9	8	207
							1030	9									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206521	X	206521	-0-	-0-	-0-	204381	2	2140	9	N	1945	1581	1			364
03	304327	X	191307	-0-	-113020	-0-	188725	2	2582	9	N	2347	2491	1			220
04	294510	X	188906	-0-	-105604	-0-	186255	2	2651	9	N	2410	2302	1	31	8	297
05	304327	X	166193	-0-	-138134	-0-	163800	2	2393	9	N	2175	2255	1	27	8	190
06	294510	X	136878	-0-	-157632	-0-	135094	2	1784	9	N	1622	1614	1	17	8	181
07	228656	X	122406	-0-	-106250	-0-	120637	2	1769	9	N	1608	1580	1			209

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	56	1	174	2	N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	2	N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	72	1	227	2	N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	N	-0-					-0-
*07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	90	1	300	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175202	X	175202	-0-	-0-	-0-	171678	2	3524	9	N	3204	3058	1	1	8	294
03	187519	X	175270	-0-	-12249	-0-	172012	2	3258	9	N	2962	3041	1			215
04	181470	X	153003	-0-	-28467	-0-	300	1	150022	2	N	2437	2473	1			179
							2681	9									
05	187519	X	144388	-0-	-43131	-0-	310	1	141362	2	N	2469	2488	1	18	8	142
							2716	9									
06	126270	X	126270	-0-	-0-	-0-	300	1	123891	2	N	1890	1931	1	29	8	72
							2079	9									
07	187519	X	112267	-0-	-75252	-0-	310	1	110051	2	N	1733	1583	1	23	8	199
							1906	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

03	0		13152	-0-	13152	13152	258	1	12883	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	160457	X	147305	-0-	-13152	-0-	564	1	143769	2	N	2702	2508	1	50	8	144
							2972	9									
05	161851	X	124798	-0-	-37053	-0-	580	1	121992	2	N	2024	2112	1	29	8	27
							2226	9									
06	156630	X	105177	-0-	-51453	-0-	564	1	102876	2	N	1579	1407	1	18	8	181
							1737	9									
07	161851	X	NO RPT	-0-	-161851	-0-					N	NO RPT					181

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11270 - 16073

03	0		3513	-0-	3513	3513	3511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	299553	X	296040	-0-	-3513	-0-	292410	2	3630	9	N	3300	3071	1	24	8	205
05	348967	X	239270	-0-	-109697	-0-	235970	2	3300	9	N	3000	2835	1	37	8	333
06	337710	X	185752	-0-	-151958	-0-	183291	2	2461	9	N	2237	2435	1			135
07	348967	X	177353	-0-	-171614	-0-	175072	2	2281	9	N	2074	2129	1	31	8	49

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	2					89
							2	9									
03	775	N	409	-0-	-366	-0-	12	1	391	2	N	5					94
							6	9									
04	930	N	402	-0-	-528	-0-	12	1	390	2	N	-0-					94
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	9	1	297	2	N	-0-					94
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-					94
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

02	2520	N	1869	-0-	-651	-0-	1869	2			N	-0-					140
03	2666	N	2244	-0-	-422	-0-	2244	2			N	-0-					140
04	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	2114	2			N	-0-					140
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					140
06	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	1939	2			N	-0-					140
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					140

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

02	1316	N	1073	-0-	-243	-0-	1073	2			N	-0-					99
03	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	1945	2			N	-0-					99
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					99
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					99
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2010	2	106	9	N	96					195
07	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	2003	2			N	-0-	178	1			17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	1204	N	997	-0-	-207	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	997	-0-	-323	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

02	1596	N	1218	-0-	-378	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1253	-0-	-397	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					19
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					19
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

02	1288	N	1151	-0-	-137	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

02	1204	N	824	-0-	-380	-0-	824	2			N	-0-					77
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					77
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					77
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					77
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-					77
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

02	1680	N	1251	-0-	-429	-0-	1251	2			N	-0-					18
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					18
04	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					18
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					18
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2126	2	142	9	N	129					147
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					147

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					120
03	1922	N	1385	-0-	-537	-0-	1385	2			N	-0-					120
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1655	2	96	9	N	87					207
05	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1764	2	1	9	N	1	189	1	1	8	18
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					18
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

02	38248	X	35914	-0-	-2334	-0-	35417	2	497	9	N	452	391	1	4	8	189
03	42346	X	25270	-0-	-17076	-0-	24976	2	294	9	N	267	384	1	9	8	63
04	40980	X	36298	-0-	-4682	-0-	35877	2	421	9	N	383	193	1	6	8	247
05	42346	X	36560	-0-	-5786	-0-	36133	2	427	9	N	388	380	1	8	8	247
*06	38940	X	33662	-0-	-5278	-0-	33297	2	365	9	N	332	377	1	5	8	197
07	39773	X	33458	-0-	-6315	-0-	33077	2	381	9	N	346	378	1	27	8	138

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

02	48384	X	45450	-0-	-2934	-0-	44617	2	833	9	N	757	771	1	3	8	284
03	53568	X	48322	-0-	-5246	-0-	47422	2	900	9	N	818	769	1	10	8	323
04	51840	X	44083	-0-	-7757	-0-	43302	2	781	9	N	710	760	1	3	8	270
05	53568	X	45561	-0-	-8007	-0-	44741	2	820	9	N	745	754	1	8	8	253
06	50190	X	41917	-0-	-8273	-0-	41190	2	727	9	N	661	759	1	4	8	151
07	50313	X	41318	-0-	-8995	-0-	40603	2	715	9	N	650	563	1	17	8	221

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

02	51464	X	47435	-0-	-4029	-0-	46862	2	573	9	N	521	574	1			169
03	56978	X	47484	-0-	-9494	-0-	46827	2	657	9	N	597	380	1	8	8	378
04	55140	X	43356	-0-	-11784	-0-	42817	2	539	9	N	490	568	1	2	8	298
05	56978	X	44075	-0-	-12903	-0-	43503	2	572	9	N	520	567	1	4	8	247
06	50820	X	38723	-0-	-12097	-0-	38258	2	465	9	N	423	375	1	3	8	292
07	52514	X	37041	-0-	-15473	-0-	36625	2	416	9	N	378	377	1	5	8	288

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

02	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23077	2	370	9	N	336	194	1	2	8	244
03	25699	X	23758	-0-	-1941	-0-	23384	2	374	9	N	340	380	1	6	8	198
04	24870	X	22116	-0-	-2754	-0-	21773	2	343	9	N	312	379	1	2	8	129
05	25699	X	21673	-0-	-4026	-0-	21323	2	350	9	N	318	190	1	6	8	251
06	24870	X	20959	-0-	-3911	-0-	20637	2	322	9	N	293	373	1	4	8	167
07	25699	X	20572	-0-	-5127	-0-	20235	2	337	9	N	306	192	1	15	8	266

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

02	29484	X	26636	-0-	-2848	-0-	26157	2	479	9	N	435	378	1	3	8	164
03	32643	X	28562	-0-	-4081	-0-	28039	2	523	9	N	475	382	1	8	8	249
04	31590	X	25768	-0-	-5822	-0-	25326	2	442	9	N	402	381	1	6	8	264
05	32643	X	24255	-0-	-8388	-0-	23820	2	435	9	N	395	382	1	5	8	272
06	30120	X	24656	-0-	-5464	-0-	24253	2	403	9	N	366	375	1	4	8	259
07	29481	X	23853	-0-	-5628	-0-	23444	2	409	9	N	372	384	1	5	8	242

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

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

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2090	2090	-0-	-0-	-0-	2029	2	61	9	N	55					119
03	2000	2000	-0-	-0-	-0-	1947	2	53	9	N	48					167
04	1680	1680	-0-	-0-	-0-	1619	2	61	9	N	55					222
05	1749	1749	-0-	-0-	-0-	1638	2	111	9	N	101	193	1			130
06	1500	1494	-0-	-6	-0-	1429	2	65	9	N	59					189
*07	1626	1626	-0-	-0-	-0-	1562	2	64	9	N	58	168	1			79

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	#	3739	-0-	-349	-0-	3588	2	151	9	N	137					217
03	4464	#	3966	-0-	-498	-0-	3804	2	162	9	N	147	182	1			182
04	4350	#	4027	-0-	-323	-0-	3851	2	176	9	N	160	178	1			164
05	4495	#	3779	-0-	-716	-0-	3618	2	161	9	N	146	189	1			121
*06	4350	#	3105	-0-	-1245	-0-	2993	2	112	9	N	102					223
07	4154	#	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					223

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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	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

02	1932	N	1518	-0-	-414	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	950	-0-	-972	-0-	950	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
02	1008	X	471	-0-	-537	-0-	416	2	55	9	N	50					102
03	2077	X	841	-0-	-1236	-0-	755	2	86	9	N	78					180
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	751	2	31	9	N	28	174	1			34
05	806	X	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					34
06	540	X	398	-0-	-142	-0-	358	2	40	9	N	36					70
07	837	X	450	-0-	-387	-0-	450	2			N	-0-					70

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

02	1064	X	831	-0-	-233	-0-	831	2			N	-0-					47
03	2015	X	1574	-0-	-441	-0-	1511	2	63	9	N	57					104
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					105
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1292	2	62	9	N	56					161
06	1020	X	748	-0-	-272	-0-	716	2	32	9	N	29					190
07	1705	X	800	-0-	-905	-0-	800	2			N	-0-					190

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1465	2	14	9	N	13					68
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1978	2	33	9	N	30	43	1			55
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	2	28	9	N	25					80
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17	43	1			54
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1707	2	4	9	N	4					58
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	2	50	1			10

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

02	224	N	10	-0-	-214	-0-	8	2	2	9	N	2					22
03	248	N	12	-0-	-236	-0-	8	2	4	9	N	4	15	1			11
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	7	2	2	9	N	2					13
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5	15	1			3
*06	12	N	8	-0-	-4	-0-	7	2	1	9	N	1					4
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	2	17	9	N	15	15	1			4

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

02	1344	N	1063	-0-	-281	-0-	1046	2	17	9	N	15					51
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	N	30	43	1			38
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1436	2	28	9	N	25					63
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	N	17	43	1			37
*06	1560	N	1369	-0-	-191	-0-	1365	2	4	9	N	4					41
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1363	2	13	9	N	12	50	1			3

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

02	1652	N	845	-0-	-807	-0-	845	2			N	-0-					111
03	2325	N	383	-0-	-1942	-0-	383	2			N	-0-					111
04	1440	N	809	-0-	-631	-0-	809	2			N	-0-					111
05	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					111
06	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	2			N	-0-					111
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					214
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					214
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					214
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					214
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					214
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	3071	-0-	-1409	-0-	224	1	2847	3	Y	-0-	3	1			7
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	805	1	11481	3	Y	-0-					7
04	10260	X	3497	-0-	-6763	-0-	255	1	3242	3	Y	-0-					7
05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	698	1	10136	3	Y	2					9
							2	9									
*06	11880	X	7642	-0-	-4238	-0-	551	1	7091	3	Y	-0-					9
07	12276	X	8751	-0-	-3525	-0-	594	1	8155	3	Y	2	5	1			6
							2	9									

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	2104	-0-	-1312	-0-	205	1	1899	3	Y	-0-					17
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	556	1	3652	3	Y	-0-					17
04	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	377	1	3025	3	Y	5					22
							6	9									
05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	284	1	2779	3	Y	20					42
							22	9									
*06	4080	X	3076	-0-	-1004	-0-	269	1	2803	3	Y	4					46
							4	9									
07	4216	X	3498	-0-	-718	-0-	330	1	3168	3	Y	-0-					46

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	X	174	-0-	-1198	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					13
03	1519	X	485	-0-	-1034	-0-	64	1	421	3	Y	-0-					13
04	690	X	107	-0-	-583	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					13
05	713	X	66	-0-	-647	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					13
*06	480	X	56	-0-	-424	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					13
07	496	X	74	-0-	-422	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					13

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	242	1	3080	3	Y	1					39
							1	9									
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	600	1	8567	3	Y	31					70
							34	9									
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	485	1	6173	3	Y	27	72	1			25
							30	9									
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	449	1	6514	3	Y	12					37
							13	9									
*06	7530	X	5019	-0-	-2511	-0-	361	1	4646	3	Y	11					48
							12	9									
07	7781	X	4793	-0-	-2988	-0-	325	1	4457	3	Y	10					58
							11	9									

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2335	-0-	2335	2335	167	1	2127	3	Y	37	162	1			140
							41	9									
03	T. A.		2989	-0-	2989	5324	190	1	2716	3	Y	75					215
							83	9									
04	T. A.		3266	-0-	3266	8590	226	1	2882	3	Y	144	186	1			173
							158	9									
05	11068	X	2478	-0-	-8590	-0-	160	1	2318	3	Y	-0-					173
*06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	170	1	2182	3	Y	-0-					173
*07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	161	1	2213	3	Y	-0-					173

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	185	1	2353	3	Y	55	130	1			104
							61	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	210	1	2995	3	Y	92	137	1			59
							101	9									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	229	1	2920	3	Y	81	85	1			55
							89	9									
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	203	1	2945	3	Y	101					156
							111	9									
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	199	1	2555	3	Y	75	128	1			103
							83	9									
*07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	440	1	6044	3	Y	143	151	1			95
							157	9									

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	1306	1	10125	3	Y	92	100	1			128
							101	9									
03	12431	X	12383	-0-	-48	-0-	1820	1	10447	3	Y	105	140	1			93
							116	9									
04	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	1660	1	11484	3	Y	126	67	1			152
							139	9									
05	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	1614	1	13506	3	Y	130	156	1			126
							143	9									
*06	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	1338	1	11796	3	Y	46	127	1			45
							51	9									
*07	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	1636	1	13444	3	Y	32					77
							35	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 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
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	330	1	3063	3	Y	-0-	7	1			3
03	806	X	345	-0-	-461	-0-	46	1	299	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	930	X	715	-0-	-215	-0-	79	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

02	3948	X	3161	-0-	-787	-0-	405	1	2744	3	Y	11	33	1			24
							12	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	525	1	3624	3	Y	15	29	1			10
							17	9									
04	4080	X	3873	-0-	-207	-0-	523	1	3333	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
05	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	506	1	3300	3	Y	16					26
							18	9									
*06	4080	X	3418	-0-	-662	-0-	489	1	2918	3	Y	10	21	1			15
							11	9									
07	4154	X	3578	-0-	-576	-0-	501	1	3063	3	Y	13	19	1			9
							14	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	74	1	1716	2	N	10					105
							11	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1762	2	N	34					139
							37	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	87	1	1790	2	N	20					159
							22	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	90	1	1622	2	N	44	178	1			25
							48	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	95	1	1513	2	N	30					55
							33	9									
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	74	1	1407	2	N	9					64
							10	9									

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

02	4728		4728	-0-	-0-	-0-	209	1	4519	2	N	-0-					53
03	3751		3688	-0-	-63	-0-	163	1	3525	2	N	-0-					53
04	3630		3604	-0-	-26	-0-	159	1	3445	2	N	-0-					53
05	3751		3705	-0-	-46	-0-	164	1	3541	2	N	-0-					53
06	3630		3491	-0-	-139	-0-	154	1	3329	2	N	7					60
							8	9									
07	3751		3264	-0-	-487	-0-	144	1	3120	2	N	-0-					60

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	488	-0-	-100	-0-	488	2			N	-0-					10
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					10
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			N	-0-					10
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					10
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-					10
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-					27
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					27
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	2			N	-0-					27
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					27
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					27
07	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					100
03	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10012	2	2	9	N	2					102
04	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9484	2	9	9	N	8					110
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					110
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9433	2	13	9	N	12					122
*07	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9460	2	11	9	N	10					132

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					150
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					150
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					150
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					150
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					150
*07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					150

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1177	-0-	-363	-0-	1177	2			N	-0-					103
03	1705	X	1215	-0-	-490	-0-	1215	2			N	-0-					103
04	1650	X	1070	-0-	-580	-0-	1070	2			N	-0-					103
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					103
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					103
07	1302	X	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15928	2	22	9	N	20					80
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					80
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9891	2	1	9	N	1					81
05	11408	X	8421	-0-	-2987	-0-	8400	2	21	9	N	19					100
06	11040	X	8615	-0-	-2425	-0-	8608	2	7	9	N	6					106
07	11408	X	8589	-0-	-2819	-0-	8526	2	63	9	N	57					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
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2409	2	13	9	N	12					237
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	2	11	9	N	10					247
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					247
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2386	2	22	9	N	20					267
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					267
*07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2779	2	46	9	N	42					309

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
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6870	2	6	9	N	5					173
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					173
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					173
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					173
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					173
*07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7716	2	57	9	N	52					225

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
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	880	-0-	-577	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	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
02	1148	X	984	-0-	-164	-0-	984	2			N	-0-					80
03	1271	X	892	-0-	-379	-0-	892	2			N	-0-					80
04	1230	X	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					80
05	1085	X	37	-0-	-1048	-0-	37	2			N	-0-					80
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					80
07	1271	X	924	-0-	-347	-0-	924	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
02	4676	X	4474	-0-	-202	-0-	4474	2			N	-0-					32
03	5177	X	4608	-0-	-569	-0-	4608	2			N	-0-					32
04	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	4572	2			N	-0-					32
05	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	4520	2			N	-0-					32
06	5010	X	4502	-0-	-508	-0-	4502	2			N	-0-					32
07	4960	X	4499	-0-	-461	-0-	4499	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5038	2	6	9	N	5			213
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-			213
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-			213
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-			213
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-			213
*07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6045	2	15	9	N	14			227

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7015	2	19	9	N	17			112
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8148	2	12	9	N	11			123
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7583	2	13	9	N	12			135
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-			135
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7474	2	8	9	N	7			142
*07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7793	2	3	9	N	3			145

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

02	2352	X	512	-0-	-1840	-0-	512	2			N	-0-			213
03	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	1645	2			N	-0-			213
04	2730	X	877	-0-	-1853	-0-	877	2			N	-0-			213
05	2821	X	2045	-0-	-776	-0-	2045	2			N	-0-			213
06	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2265	2			N	-0-			213
07	1643	X	7	-0-	-1636	-0-	7	2			N	-0-			213

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

02	5712	X	4738	-0-	-974	-0-	4738	2			N	-0-			168
03	6789	X	4602	-0-	-2187	-0-	4602	2			N	-0-			168
04	6570	X	4412	-0-	-2158	-0-	4412	2			N	-0-			168
05	6789	X	4794	-0-	-1995	-0-	4794	2			N	-0-			168
06	6570	X	4633	-0-	-1937	-0-	4633	2			N	-0-			168
07	5239	X	4623	-0-	-616	-0-	4623	2			N	-0-			168

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

02	9520	X	9293	-0-	-227	-0-	9276	2	17	9	N	15			184
03	10540	X	10404	-0-	-136	-0-	10393	2	11	9	N	10			194
04	10170	X	9703	-0-	-467	-0-	9683	2	20	9	N	18			212
05	10509	X	10244	-0-	-265	-0-	10242	2	2	9	N	2			214
06	10170	X	9840	-0-	-330	-0-	9820	2	20	9	N	18			232
07	10416	X	10181	-0-	-235	-0-	10162	2	19	9	N	17			249

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			17
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			17
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			17
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			17
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			17
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			17

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					63
03	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8416	2	11	9	N	10					73
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7947	2	10	9	N	9					82
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7699	2	12	9	N	11					93
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7628	2	15	9	N	14					107
*07	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8128	2	14	9	N	13					120

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
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6883	2	6	9	N	5					108
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7979	2	14	9	N	13					121
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7788	2	19	9	N	17					138
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8230	2	13	9	N	12					150
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8055	2	20	9	N	18					168
*07	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8613	2	19	9	N	17					185

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
02	6944	X	5933	-0-	-1011	-0-	5927	2	6	9	N	5					100
03	7564	X	6642	-0-	-922	-0-	6629	2	13	9	N	12					112
04	7320	X	7139	-0-	-181	-0-	7139	2			N	-0-					112
05	7285	X	7101	-0-	-184	-0-	7101	2			N	-0-					112
06	7050	X	6683	-0-	-367	-0-	6683	2			N	-0-					112
07	7378	X	7152	-0-	-226	-0-	7146	2	6	9	N	5					117

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
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					100
03	4278	X	2567	-0-	-1711	-0-	2567	2			N	-0-					100
04	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3256	2			N	-0-					100
05	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	4298	2			N	-0-					100
06	4230	X	4025	-0-	-205	-0-	4025	2			N	-0-					100
07	4371	X	4135	-0-	-236	-0-	4072	2	63	9	N	57					157

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
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					63
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					63
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					63
05	248	X	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					63
06	240	X	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					63
07	279	X	107	-0-	-172	-0-	107	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
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					123
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					123
04	3570	X	2530	-0-	-1040	-0-	2530	2			N	-0-					123
05	3689	X	2914	-0-	-775	-0-	2914	2			N	-0-					123
06	3570	X	48	-0-	-3522	-0-	48	2			N	-0-					123
*07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					123

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	105	1	437	2	N	-0-					38
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	315	1	1088	2	N	-0-					38
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	165	1	520	2	N	-0-					38
05	558	N	72	-0-	-486	-0-	72	2			N	-0-					38
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	105	1	951	2	N	4					42
							4	9									
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	255	1	1057	2	N	-0-					42

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

02	3976	X	2130	-0-	-1846	-0-	2130	2			N	-0-					35
03	4402	X	2847	-0-	-1555	-0-	2847	2			N	-0-					35
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					35
05	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	3442	2			N	-0-					35
06	3750	X	3016	-0-	-734	-0-	3016	2			N	-0-					35
07	4712	X	3300	-0-	-1412	-0-	3300	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

02	1008	N	620	-0-	-388	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	960	N	53	-0-	-907	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	682	N	204	-0-	-478	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

02	5180	X	2009	-0-	-3171	-0-	2009	2			N	-0-					198
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					198
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					198
05	5797	X	5434	-0-	-363	-0-	5434	2			N	-0-					198
06	7410	X	5349	-0-	-2061	-0-	5349	2			N	-0-					198
07	7657	X	5614	-0-	-2043	-0-	5614	2			N	-0-					198

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					33
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					33
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					33
05	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1378	17	1	1288	2	N	-0-					33
06	1378	N	-0-	-0-	-1378	-0-					N	-0-					33
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

02	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16601	2	32	9	N	29					131
03	20584	X	17864	-0-	-2720	-0-	17864	2			N	-0-					131
04	19920	X	16452	-0-	-3468	-0-	16409	2	43	9	N	39					170
05	20584	X	16677	-0-	-3907	-0-	16677	2			N	-0-					170
06	19740	X	16375	-0-	-3365	-0-	16375	2			N	-0-					170
07	18414	X	17862	-0-	-552	-0-	17807	2	55	9	N	50					220

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7610	2	50	9	N	45					100
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8858	2	86	9	N	78					178
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7927	2	10	9	N	9					187
05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					187
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7674	2	2	9	N	2	172	1			17
*07	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7819	2	3	9	N	3					20

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					28
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					28
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					28
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					28
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					32
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					32
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					32
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					32
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					32
*07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

02	6188	X	5724	-0-	-464	-0-	5724	2			N	-0-					58
03	6510	X	6297	-0-	-213	-0-	6293	2	4	9	N	4					62
04	6420	X	5960	-0-	-460	-0-	5960	2			N	-0-					62
05	6634	X	6020	-0-	-614	-0-	6020	2			N	-0-					62
06	6420	X	6166	-0-	-254	-0-	6166	2			N	-0-					62
*07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	2	1	9	N	1					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					162
03	5332	X	1177	-0-	-4155	-0-	1177	2			N	-0-					162
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					162
05	5332	X	152	-0-	-5180	-0-	152	2			N	-0-					162
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					162
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					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
02	2800	N	2862	-0-	62	62	2862	2			N	-0-					82
03	2690	N	2628	-0-	-62	-0-	2628	2			N	-0-					82
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					82
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					82
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					82
*07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					52
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					52
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					52
05	651	N	289	-0-	-362	-0-	289	2			N	-0-					52
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					52
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					150
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					150
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					150
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					150
06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					150
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					87
03	1147	X	13	-0-	-1134	-0-	13	2			N	-0-					87
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					87
05	1147	X	59	-0-	-1088	-0-	59	2			N	-0-					87
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					87
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					10
03	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					10
04	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					10
05	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					10
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					10
07	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	2			N	-0-					38
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					38
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					38
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					38
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			N	-0-					38
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

02	2856	X	2160	-0-	-696	-0-	2160	2			N	-0-					38
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					38
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					38
05	3162	X	2176	-0-	-986	-0-	2176	2			N	-0-					38
06	3060	X	2149	-0-	-911	-0-	2149	2			N	-0-					38
07	3162	X	1572	-0-	-1590	-0-	1572	2			N	-0-					38

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					20
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					20
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					20
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					20
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					57
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					57
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					57
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					57
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					57
*07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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

02	3528	X	3221	-0-	-307	-0-	3221	2			N	-0-					83
03	3906	X	3507	-0-	-399	-0-	3507	2			N	-0-					83
04	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	2			N	-0-					83
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					83
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					83
07	3565	X	3193	-0-	-372	-0-	3193	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

02	2800	N	3007	-0-	207	207	3007	2			N	-0-					52
03	2523	N	2316	-0-	-207	-0-	2316	2			N	-0-					52
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					52
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					52
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					52
*07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

02	3108	X	2920	-0-	-188	-0-	2920	2			N	-0-					95
03	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	3205	2			N	-0-					95
04	3510	X	2999	-0-	-511	-0-	2999	2			N	-0-					95
05	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	3511	2			N	-0-					95
06	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2			N	-0-					95
*07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					57
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					57
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					57
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					57
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					57
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					57
03	3317	X	2306	-0-	-1011	-0-	2306	2			N	-0-					57
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					57
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					57
06	3210	X	2690	-0-	-520	-0-	2690	2			N	-0-					57
*07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					57

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

02	392	N	23	-0-	-369	-0-	23	2			N	-0-					147
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					147
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					147
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					147
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					147
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					147

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

02	3976	X	3382	-0-	-594	-0-	3382	2			N	-0-					147
03	4154	X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2			N	-0-					147
04	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	3453	2			N	-0-					147
05	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3489	2			N	-0-					147
06	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	3288	2			N	-0-					147
07	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			N	-0-					147

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					167
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					167
04	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	1071	2			N	-0-					167
05	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-					167
06	1380	N	851	-0-	-529	-0-	851	2			N	-0-					167
07	1116	N	285	-0-	-831	-0-	285	2			N	-0-					167

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					230
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					230
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					230
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					230
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					230
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					230

PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					40
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					40
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					40
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					40
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					40
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

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

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5861	2	2	4	N	-0-					51
03	7564	X	6415	-0-	-1149	-0-	6411	2	3	4	N	1					52
							1	9									
04	6750	X	6084	-0-	-666	-0-	6062	2	22	4	N	-0-					52
05	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5753	2	6	4	N	13					65
							14	9									
06	6270	X	5201	-0-	-1069	-0-	5187	2	14	4	N	-0-					65
*07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7246	2	4	4	N	-0-					65

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	231	1	1482	2	Y	-0-					31
03	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	235	1	1777	2	Y	3					34
							3	9									
04	2070	X	1799	-0-	-271	-0-	244	1	1552	2	Y	3					37
							3	9									
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	255	1	1736	2	Y	-0-					37
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	243	1	1712	2	Y	2					39
							2	9									
*07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	256	1	1816	2	Y	2					41
							2	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	245	1	1575	2	Y	-0-					151
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	252	1	1909	2	Y	-0-					151
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	246	1	1559	2	Y	-0-					151
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	272	1	1844	2	Y	-0-					151
06	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	259	1	1818	2	Y	3					154
							3	9									
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	271	1	1930	2	Y	1					155
							1	9									

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					42
03	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					42
04	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	2			N	-0-					42
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					9
*06	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					9
07	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1414	2			N	-0-					9

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	523	3	Y	2					12
							2	9									
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	29	1	415	3	Y	3					15
							3	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	598	3	Y	3	12	1			6
							3	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	Y	2					8
							2	9									
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	Y	2					10
							2	9									
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	Y	2					12
							2	9									

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
02	1036	N	925	-0-	-111	-0-	67	1	854	3	N	4					107
							4	9									
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	77	1	1092	3	N	5					112
							6	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	3	N	2	101	1			13
							2	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	3	N	-0-					13
*06	1140	N	699	-0-	-441	-0-	50	1	649	3	N	-0-					13
07	1147	N	895	-0-	-252	-0-	61	1	834	3	N	-0-					13

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
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	51	1	645	3	N	-0-					25
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	732	3	N	-0-					25
04	780	N	466	-0-	-314	-0-	34	1	431	3	N	1					26
							1	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					26
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					26
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
02	9688	X	7805	-0-	-1883	-0-	569	1	7232	3	Y	4	5	1			17
							4	9									
03	10230	X	9409	-0-	-821	-0-	616	1	8785	3	Y	7					24
							8	9									
04	9570	X	8044	-0-	-1526	-0-	585	1	7455	3	Y	4					28
							4	9									
05	9889	X	9378	-0-	-511	-0-	604	1	8768	3	Y	5					33
							6	9									
*06	9210	X	8837	-0-	-373	-0-	637	1	8199	3	Y	1					34
							1	9									
07	9424	X	8302	-0-	-1122	-0-	564	1	7736	3	Y	2	20	1			16
							2	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	7084	X	6213	-0-	-871	-0-	453	1	5760	3	N	-0-					46
03	7223	X	6704	-0-	-519	-0-	439	1	6265	3	N	-0-					46
04	7740	X	6704	-0-	-1036	-0-	488	1	6216	3	N	-0-					46
05	7998	X	6159	-0-	-1839	-0-	397	1	5762	3	N	-0-					46
*06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	603	1	7751	3	N	-0-					46
07	6913	X	6696	-0-	-217	-0-	455	1	6241	3	N	-0-					46

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. 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
02	5040	X	762	-0-	-4278	-0-	55	1	703	3	Y	4	35	1			5
							4	9									
03	4495	X	158	-0-	-4337	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					5
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	561	1	7147	3	Y	3					8
							3	9									
05	44717	X	44717	-0-	-0-	-0-	2882	1	41832	3	Y	3					11
							3	9									
*06	33655	X	33655	-0-	-0-	-0-	2426	1	31203	3	Y	24	11	1			24
							26	9									
*07	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	2209	1	30317	3	Y	15	20	1			19
							17	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5040	X	3957	-0-	-1083	-0-	288	1	3659	3	Y	9	52	1			11
							10	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	377	1	5375	3	Y	12					23
							13	9									
04	5220	X	5059	-0-	-161	-0-	367	1	4669	3	Y	21					44
							23	9									
05	5332	X	5215	-0-	-117	-0-	336	1	4876	3	Y	3					47
							3	9									
*06	5580	X	4791	-0-	-789	-0-	345	1	4439	3	Y	6	47	1			6
							7	9									
07	5766	X	4961	-0-	-805	-0-	337	1	4621	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	470	1	5977	3	Y	7	40	1			8
							8	9									
03	6727	X	5147	-0-	-1580	-0-	337	1	4802	3	Y	7					15
							8	9									
04	6510	X	4207	-0-	-2303	-0-	305	1	3890	3	Y	11					26
							12	9									
05	7161	X	5346	-0-	-1815	-0-	338	1	4903	3	Y	95					121
							105	9									
*06	6930	X	4090	-0-	-2840	-0-	282	1	3631	3	Y	161	120	1			162
							177	9									
07	7161	X	2689	-0-	-4472	-0-	180	1	2476	3	Y	30	133	1			59
							33	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
02	3920	X	2556	-0-	-1364	-0-	186	1	2367	3	Y	3					32
							3	9									
03	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	227	1	3244	3	Y	24					56
							26	9									
04	3840	X	3686	-0-	-154	-0-	266	1	3387	3	Y	30	58	1			28
							33	9									
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	234	1	3403	3	Y	11					39
							12	9									
*06	3600	X	3310	-0-	-290	-0-	238	1	3059	3	Y	12					51
							13	9									
07	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	222	1	3048	3	Y	10					61
							11	9									

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
02	2912	X	564	-0-	-2348	-0-	55	1	507	3	Y	2	10	1			5
							2	9									
03	3224	X	155	-0-	-3069	-0-	20	1	134	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	3120	X	12	-0-	-3108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	334	1	3272	3	Y	14	1	1			14
							15	9									
*06	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	169	1	1766	3	Y	14	14	1			14
							15	9									
*07	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	148	1	1421	3	Y	3					17
							3	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	558	1	7097	3	Y	4	6	1			17
							4	9									
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	560	1	7992	3	Y	7					24
							8	9									
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	601	1	7659	3	Y	3					27
							3	9									
05	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	551	1	8000	3	Y	5					32
							6	9									
*06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	583	1	7497	3	Y	-0-					32
*07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	530	1	7278	3	Y	2	19	1			15
							2	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
02	14084	X	12111	-0-	-1973	-0-	1179	1 7 9	10925	3	Y	6	10	1			10
03	15593	X	15185	-0-	-408	-0-	2007	1 7 9	13171	3	Y	6	10	1			6
04	14880	X	14442	-0-	-438	-0-	1599	1 10 9	12833	3	Y	9	5	1			10
05	14973	X	14024	-0-	-949	-0-	1297	1 22 9	12705	3	Y	20	11	1			19
*06	14700	X	12917	-0-	-1783	-0-	1125	1 56 9	11736	3	Y	51	20	1			50
07	15190	X	8394	-0-	-6796	-0-	789	1 22 9	7583	3	Y	20					70

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. 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
02	5880	X	3816	-0-	-2064	-0-	278	1 6 9	3532	3	Y	5	6	1			17
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	463	1 9 9	6611	3	Y	8					25
04	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	429	1 4 9	5464	3	Y	4					29
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	412	1 6 9	5981	3	Y	5					34
*06	6840	X	5679	-0-	-1161	-0-	410	1 1 9	5268	3	Y	1					35
07	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	402	1 3 9	5520	3	Y	3	21	1			17

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. 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
02	9660	X	6959	-0-	-2701	-0-	506	1 23 9	6430	3	Y	21	48	1			28
03	10106	X	8186	-0-	-1920	-0-	534	1 28 9	7624	3	Y	25					53
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	733	1 26 9	9341	3	Y	24	42	1			35
05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	681	1 47 9	9884	3	Y	43					78
*06	9300	X	4729	-0-	-4571	-0-	340	1 11 9	4378	3	Y	10					88
*07	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	1149	1 10 9	15771	3	Y	9	82	1			15

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. 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
02	9968	X	8322	-0-	-1646	-0-	605	1 20 9	7697	3	Y	18	41	1			24
03	10292	X	9720	-0-	-572	-0-	635	1 23 9	9062	3	Y	21					45
04	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	702	1 22 9	8948	3	Y	20	35	1			30
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	648	1 41 9	9402	3	Y	37					67
*06	9510	X	9281	-0-	-229	-0-	668	1 25 9	8588	3	Y	23					90
07	9982	X	9587	-0-	-395	-0-	648	1 44 9	8895	3	Y	40	83	1			47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	5908	X	4585	-0-	-1323	-0-	333	1	4240	3	Y	11					63
							12	9									
03	6541	X	5490	-0-	-1051	-0-	358	1	5111	3	Y	19					82
							21	9									
04	5550	X	5216	-0-	-334	-0-	378	1	4814	3	Y	22	68	1			36
							24	9									
05	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	356	1	5174	3	Y	12					48
							13	9									
*06	5310	X	5019	-0-	-291	-0-	361	1	4647	3	Y	10					58
							11	9									
07	5487	X	5199	-0-	-288	-0-	352	1	4838	3	Y	8					66
							9	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	201	1	1859	3	Y	6	47	1			23
							7	9									
03	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	275	1	1807	3	Y	7	24	1			6
							8	9									
04	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	230	1	1844	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
05	2356	X	2201	-0-	-155	-0-	203	1	1986	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
*06	2280	X	2245	-0-	-35	-0-	195	1	2039	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
07	2294	X	1662	-0-	-632	-0-	156	1	1494	3	Y	11					21
							12	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

02	1568	X	1191	-0-	-377	-0-	116	1	1075	3	Y	-0-					13
03	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	188	1	1235	3	Y	-0-					13
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	154	1	1237	3	Y	5					18
							6	9									
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	137	1	1342	3	Y	20					38
							22	9									
*06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	128	1	1335	3	Y	3					41
							3	9									
*07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	155	1	1487	3	Y	-0-					41

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997

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
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	293	1	6804	2	N	-0-					-0-
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	355	1	8096	2	N	-0-					-0-
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	355	1	7288	2	N	-0-					-0-
05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	377	1	6798	2	N	-0-					-0-
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	395	1	6331	2	N	-0-					-0-
*07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	317	1	6024	2	N	-0-					-0-

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
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					175
03	5549	X	5452	-0-	-97	-0-	5452	2			N	-0-					175
04	5370	X	4987	-0-	-383	-0-	4987	2			N	-0-					175
05	5549	X	4980	-0-	-569	-0-	4949	2	31	9	N	28	181	1			22
06	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					22
07	5549	X	5117	-0-	-432	-0-	5117	2			N	-0-					22

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
02	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	492	1	11407	2	Y	6					50
							7	9									
03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	539	1	12266	2	Y	18	50	1			18
							20	9									
04	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	582	1	11950	2	Y	10					28
							11	9									
05	13113	X	11483	-0-	-1630	-0-	602	1	10863	2	Y	16					44
							18	9									
06	12690	X	10682	-0-	-2008	-0-	627	1	10037	2	Y	16					60
							18	9									
07	13113	X	11995	-0-	-1118	-0-	600	1	11384	2	Y	10	55	1			15
							11	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4583	-0-	-37	-0-	189	1	4394	2	Y	-0-					3
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	216	1	4910	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	205	1	4202	2	Y	1					3
							1	9									
05	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	232	1	4185	2	Y	-0-					3
06	4950	X	3989	-0-	-961	-0-	234	1	3753	2	Y	2					5
							2	9									
07	5115	X	4157	-0-	-958	-0-	208	1	3949	2	Y	-0-	5	1			-0-

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
02	3080	X	2712	-0-	-368	-0-	112	1	2600	2	Y	-0-					2
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	147	1	3355	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	144	1	2958	2	Y	1					3
							1	9									
05	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	147	1	2650	2	Y	-0-					3
06	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	172	1	2758	2	Y	1					4
							1	9									
07	3503	X	3016	-0-	-487	-0-	151	1	2865	2	Y	-0-	4	1			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	878	1	20355	2	Y	16					58
							18	9									
03	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	886	1	20175	2	Y	19	58	1			19
							21	9									
04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	808	1	16586	2	Y	13					32
							14	9									
05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	785	1	14182	2	Y	16					48
							18	9									
06	10800	X	10027	-0-	-773	-0-	589	1	9425	2	Y	12					60
							13	9									
*07	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	788	1	14969	2	Y	8	55	1			13
							9	9									

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	Y	-0-					1
03	1519	N	983	-0-	-536	-0-	41	1	941	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	Y	1					2
							1	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-					2
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	53	1	851	2	Y	-0-					2
07	1643	N	878	-0-	-765	-0-	44	1	834	2	Y	-0-	2	1			-0-

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	334	1	7750	2	Y	9					59
							10	9									
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	374	1	8520	2	Y	17	60	1			16
							19	9									
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	361	1	7401	2	Y	8					24
							9	9									
05	8959	X	7487	-0-	-1472	-0-	392	1	7082	2	Y	12					36
							13	9									
06	8670	X	6959	-0-	-1711	-0-	408	1	6539	2	Y	11					47
							12	9									
07	8959	X	7100	-0-	-1859	-0-	355	1	6737	2	Y	7	43	1			11
							8	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	74	1	1726	2	Y	-0-					1
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	73	1	1652	2	Y	-0-					1
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	2	Y	-0-					1
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	91	1	1645	2	Y	-0-					1
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	97	1	1548	2	Y	-0-					1
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-					1

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	13	1	3955	2	N	9					106
							10	9									
03	1674	X	1171	-0-	-503	-0-	5	1	1102	2	N	58					164
							64	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	165	1			41
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	41					82
*06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	13					95
07	4402	X	2984	-0-	-1418	-0-	24	1	2938	2	N	20					115
							22	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	2688	X	2484	-0-	-204	-0-	148	1	2328	2	N	7					115
							8	9									
03	2790	X	1422	-0-	-1368	-0-	99	1	1323	2	N	-0-					115
04	2520	X	710	-0-	-1810	-0-	56	1	654	2	N	-0-					115
05	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	127	1	1964	2	N	-0-					115
*06	2670	X	1926	-0-	-744	-0-	129	1	1784	2	N	12					127
							13	9									
07	2759	X	1167	-0-	-1592	-0-	80	1	1087	2	N	-0-					127

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
02	1680	X	1332	-0-	-348	-0-	79	1	1244	2	N	8					57
							9	9									
03	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	80	1	1066	2	N	-0-					57
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	112	1	1310	2	N	-0-					57
05	1488	X	1189	-0-	-299	-0-	72	1	1117	2	N	-0-					57
*06	1440	X	855	-0-	-585	-0-	58	1	797	2	N	-0-					57
07	1488	X	1195	-0-	-293	-0-	80	1	1091	2	N	22					79
							24	9									

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					15
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					15
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

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2768	-0-	-228	-0-	165	1	2591	2	N	11	166	1			52
							12	9									
03	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	255	1	3393	2	N	-0-					52
04	3930	X	2709	-0-	-1221	-0-	212	1	2497	2	N	-0-					52
05	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	235	1	3641	2	N	-0-					52
*06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	233	1	3239	2	N	24					76
							26	9									
07	3658	X	2767	-0-	-891	-0-	190	1	2576	2	N	1					77
							1	9									

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4709	-0-	-331	-0-	840	1	3773	2	N	87					110
							96	9									
03	5177	X	4742	-0-	-435	-0-	930	1	3771	2	N	37					147
							41	9									
04	4980	X	4683	-0-	-297	-0-	900	1	3762	2	N	19					166
							21	9									
05	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	930	1	3682	2	N	54	176	1			44
							59	9									
*06	5040	X	4506	-0-	-534	-0-	900	1	3574	2	N	29					73
							32	9									
07	5208	X	4924	-0-	-284	-0-	900	1	4013	2	N	10					83
							11	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2078	-0-	-162	-0-	2078	2			N	-0-					5
03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					5
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-					5
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					5
06	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	2100	2			N	-0-					5
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1549	-0-	-411	-0-	1549	2			N	-0-					5
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					5
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					5
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					5
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-					5
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8409	-0-	8409	8409	462	1	7947	2	N	-0-					34
03	DLQ G-10		8394	-0-	8394	16803	456	1	7938	2	N	-0-					34
04	DLQ G-10		9776	-0-	9776	26579	531	1	9245	2	N	-0-					34
05	DLQ G-10		9297	-0-	9297	35876	497	1	8800	2	N	-0-					34
06	DLQ G-10		7275	-0-	7275	43151	393	1	6882	2	N	-0-					34
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	43151					N	NO RPT					34

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
02	2268	N	292	-0-	-1976	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					12
03	3100	N	3208	-0-	108	108	141	1	3067	2	Y	-0-					12
04	2539	N	2431	-0-	-108	-0-	106	1	2325	2	Y	-0-					12
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	101	1	2199	2	Y	-0-					12
06	2430	X	2328	-0-	-102	-0-	103	1	2225	2	Y	-0-					12
07	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	91	1	1996	2	Y	-0-					12

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1856	-0-	-356	-0-	79	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	93	1	2067	2	Y	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	2056	2	Y	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	89	1	2001	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	87	1	1938	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	79	1	1770	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2800	-0-	-280	-0-	123	1	2677	2	Y	-0-					23
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	179	1	3895	2	Y	-0-					23
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	172	1	3774	2	Y	-0-					23
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	164	1	3581	2	Y	-0-					23
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	157	1	3394	2	Y	-0-					23
*07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	158	1	3455	2	Y	-0-					23

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1985	-0-	-227	-0-	87	1	1898	2	Y	-0-					15
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	113	1	2473	2	Y	-0-					15
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	102	1	2226	2	Y	-0-					15
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	109	1	2366	2	Y	-0-					15
06	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	102	1	2222	2	Y	-0-					15
07	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	95	1	2081	2	Y	-0-					15

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	41	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	44	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	43	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	937	-0-	-173	-0-	40	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-

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
02	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	87	1	1960	2	Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	106	1	2355	2	Y	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	110	1	2475	2	Y	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	125	1	2794	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	129	1	2883	2	Y	-0-					-0-
*07	2868	N	2856	-0-	-12	-0-	122	1	2734	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	2	N	-0-					20
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	76	1	1434	2	N	-0-					20
04	1080	N	485	-0-	-595	-0-	15	1	470	2	N	-0-					20
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	68	1	1642	2	N	-0-					20
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1188	2	N	-0-					20
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	839	2	N	-0-					20

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
02	8232	X	7092	-0-	-1140	-0-	312	1	6780	2	Y	-0-					65
03	9114	X	9056	-0-	-58	-0-	397	1	8659	2	Y	-0-					65
04	8820	X	8442	-0-	-378	-0-	368	1	8074	2	Y	-0-					65
05	9114	X	8455	-0-	-659	-0-	371	1	8084	2	Y	-0-					65
06	8760	X	7323	-0-	-1437	-0-	323	1	7000	2	Y	-0-					65
07	9052	X	7289	-0-	-1763	-0-	319	1	6970	2	Y	-0-					65

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
02	4116	X	3702	-0-	-414	-0-	163	1	3539	2	Y	-0-					43
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	237	1	5163	2	Y	-0-					43
04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	326	1	7151	2	Y	-0-					43
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	284	1	6181	2	Y	-0-					43
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	247	1	5360	2	Y	-0-					43
*07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	236	1	5159	2	Y	-0-					43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	165	1	3604	2	N	-0-					77
03	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	202	1	3822	2	N	-0-					77
04	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	101	1	3226	2	N	-0-					77
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	179	1	4335	2	N	-0-					77
06	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	149	1	3306	2	N	-0-					77
07	4061	X	2891	-0-	-1170	-0-	190	1	2701	2	N	-0-					77

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
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1729	2	N	-0-					85
03	2046	N	1327	-0-	-719	-0-	67	1	1260	2	N	-0-					85
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	15	1	489	2	N	-0-					85
05	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	64	1	1558	2	N	-0-					85
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	70	1	1563	2	N	-0-					85
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	2	N	-0-					85

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
02	5460	X	4444	-0-	-1016	-0-	195	1	4249	2	Y	-0-					54
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	295	1	6427	2	Y	-0-					54
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	342	1	7505	2	Y	-0-					54
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	317	1	6916	2	Y	-0-					54
06	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	286	1	6192	2	Y	-0-					54
*07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	274	1	5986	2	Y	-0-					54

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
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	161	1	3518	2	N	-0-					58
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	216	1	4081	2	N	-0-					58
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	108	1	3442	2	N	-0-					58
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	166	1	4003	2	N	-0-					58
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	155	1	3443	2	N	-0-					58
07	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	199	1	2834	2	N	-0-					58

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
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	2	N	-0-					80
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	N	-0-					80
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	35	1	1117	2	N	-0-					80
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	47	1	1136	2	N	-0-					80
06	1290	N	742	-0-	-548	-0-	32	1	710	2	N	-0-					80
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	2	N	-0-					80

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
02	7560	X	6877	-0-	-683	-0-	302	1	6575	2	Y	-0-					57
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	386	1	8417	2	Y	-0-					57
04	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	379	1	8312	2	Y	-0-					57
05	8370	X	7215	-0-	-1155	-0-	317	1	6898	2	Y	-0-					57
06	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	352	1	7622	2	Y	-0-					57
*07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	369	1	8057	2	Y	-0-					57

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
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	234	1	5115	2	N	-0-					173
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	282	1	5338	2	N	-0-					173
04	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	147	1	4715	2	N	-0-					173
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	245	1	5923	2	N	-0-					173
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	231	1	5115	2	N	-0-					173
07	5301	X	4014	-0-	-1287	-0-	264	1	3750	2	N	-0-					173

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
02	4256	X	3851	-0-	-405	-0-	163	1	3688	2	Y	-0-					13
03	4712	X	3829	-0-	-883	-0-	166	1	3662	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	4560	X	3202	-0-	-1358	-0-	137	1	3065	2	Y	-0-					13
05	4340	X	3384	-0-	-956	-0-	145	1	3239	2	Y	-0-					13
06	4200	X	2672	-0-	-1528	-0-	114	1	2558	2	Y	-0-					13
07	4278	X	1997	-0-	-2281	-0-	85	1	1912	2	Y	-0-					13

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
02	4564	X	3647	-0-	-917	-0-	160	1	3487	2	Y	-0-					74
03	5053	X	3497	-0-	-1556	-0-	153	1	3344	2	Y	-0-					74
04	4890	X	3618	-0-	-1272	-0-	158	1	3460	2	Y	-0-					74
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	231	1	5035	2	Y	-0-					74
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	223	1	4825	2	Y	-0-					74
*07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	296	1	6458	2	Y	-0-					74

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
02	5264	X	5126	-0-	-138	-0-	217	1	4909	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	248	1	5475	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5416	-0-	-224	-0-	231	1	5185	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5407	-0-	-266	-0-	231	1	5176	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5187	-0-	-363	-0-	222	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4651	-0-	-1084	-0-	199	1	4452	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	212	1	4800	2	Y	-0-					12
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	233	1	5156	2	Y	-0-					12
04	5100	X	5075	-0-	-25	-0-	217	1	4858	2	Y	-0-					12
05	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	214	1	4797	2	Y	-0-					12
06	5100	X	4763	-0-	-337	-0-	204	1	4559	2	Y	-0-					12
07	5270	X	4045	-0-	-1225	-0-	173	1	3872	2	Y	-0-					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5460 X	3603	-0-	-1857	-0-	158	1	3445	2	Y	-0-					47
03	6045 X	5843	-0-	-202	-0-	256	1	5587	2	Y	-0-					47
04	5850 X	5174	-0-	-676	-0-	226	1	4948	2	Y	-0-					47
05	6045 X	4212	-0-	-1833	-0-	185	1	4027	2	Y	-0-					47
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	309	1	6696	2	Y	-0-					47
*07	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	286	1	6260	2	Y	-0-					47

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	147	1	3219	2	N	-0-					65
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	179	1	3376	2	N	-0-					65
04	3300 X	2746	-0-	-554	-0-	83	1	2663	2	N	-0-					65
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	137	1	3315	2	N	-0-					65
06	3300 X	3026	-0-	-274	-0-	131	1	2895	2	N	-0-					65
07	3410 X	2312	-0-	-1098	-0-	152	1	2160	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

02	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	254	1	5550	2	N	-0-					-0-
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	351	1	6633	2	N	-0-					-0-
04	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	184	1	5892	2	N	-0-					-0-
05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	273	1	6598	2	N	-0-					-0-
06	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	315	1	6978	2	N	-0-					-0-
*07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	510	1	7260	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

02	10556 X	10289	-0-	-267	-0-	436	1	9853	2	N	-0-					28
03	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	525	1	11616	2	N	-0-					28
04	11310 X	10937	-0-	-373	-0-	467	1	10470	2	N	-0-					28
05	11408 X	10957	-0-	-451	-0-	468	1	10489	2	N	-0-					28
06	11310 X	10940	-0-	-370	-0-	468	1	10472	2	N	-0-					28
07	11687 X	10082	-0-	-1605	-0-	431	1	9651	2	N	-0-					28

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
02	9987		9987	-0-	-0-	-0-	9967	2	20	9	N	18					147
03	14901		14901	-0-	-0-	-0-	14733	2	168	9	N	153					300
04	10904		10904	-0-	-0-	-0-	10872	2	32	9	N	29	176	1			153
05	13679		13679	-0-	-0-	-0-	13657	2	22	9	N	20					173
06	14281		14281	-0-	-0-	-0-	14281	2			N	-0-					173
*07	8937	R	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					173

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	2716	X	1540	-0-	-1176	-0-	163	1	1377	2	N	-0-					110
03	3007	X	1321	-0-	-1686	-0-	128	1	1193	2	N	-0-					110
04	2910	X	1201	-0-	-1709	-0-	170	1	1031	2	N	-0-					110
05	2821	X	1156	-0-	-1665	-0-	158	1	998	2	N	-0-					110
06	1650	X	1187	-0-	-463	-0-	215	1	972	2	N	-0-					110
07	1705	X	1157	-0-	-548	-0-	229	1	928	2	N	-0-					110

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					71
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					71
04	240	X	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					71
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					71
06	240	X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					71
*07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					71

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1					139
03	1860	X	1840	-0-	-20	-0-	1830	2	10	9	N	9					148
04	3000	N	3425	-0-	425	425	3418	2	7	9	N	6					154
05	2988	X	2563	-0-	-425	-0-	394	1	2152	2	N	15					169
							17	9									
06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1934	2	34	9	N	31	167	1			33
*07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2395	2	11	9	N	10					43

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
02	T. A.		676	-0-	676	1196	139	1	512	2	N	23	164	1			68
							25	9									
03	T. A.		723	-0-	723	1919	145	1	509	2	N	63					131
							69	9									
04	T. A.		729	-0-	729	2648	150	1	501	2	N	71					202
							78	9									
05	3433	X	785	-0-	-2648	-0-	196	1	504	2	N	77	175	1			104
							85	9									
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	223	1	459	2	N	63					167
							69	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					167

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
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
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	93	2			N	-0-					48
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					48
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					48
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					48
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

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

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					60
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	200	-0-	-24	-0-	186	2	14	9	N	13					74
03	248	X	224	-0-	-24	-0-	206	2	18	9	N	16					90
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	198	2	18	9	N	16					106
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	201	2	22	9	N	20					126
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	205	2	11	9	N	10					136
*07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	204	2	18	9	N	16					152

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
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
02	5628	X	5125	-0-	-503	-0-	5119	2	6	9	N	5	2	8			100
03	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	5418	2			N	-0-					100
04	5790	X	5337	-0-	-453	-0-	5322	2	15	9	N	14					114
05	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	5356	2	9	9	N	8	2	8			120
06	5550	X	4850	-0-	-700	-0-	4848	2	2	9	N	2	2	8			120
07	5673	X	4955	-0-	-718	-0-	4947	2	8	9	N	7	3	8			124

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
02	5460	X	5266	-0-	-194	-0-	5240	2	26	9	N	24	4	8			160
03	5611	X	4962	-0-	-649	-0-	4881	2	81	9	N	74	175	1	2	8	57
04	5880	X	5861	-0-	-19	-0-	5808	2	53	9	N	48					105
05	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	5823	2	73	9	N	66	114	1	5	8	52
06	5880	X	4056	-0-	-1824	-0-	4031	2	25	9	N	23	3	8			72
07	6045	X	4362	-0-	-1683	-0-	4341	2	21	9	N	19	4	8			87

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
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
02	1708	N	1518	-0-	-190	-0-	1517	2	1	9	N	1					132
03	1767	N	993	-0-	-774	-0-	992	2	1	9	N	1					133
04	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	1205	2	1	9	N	1					134
05	1674	N	966	-0-	-708	-0-	965	2	1	9	N	1					135
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					136
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					137

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3434	-0-	634	6807	3434	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3711	-0-	611	7418	3711	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4500	-0-	1500	8918	4500	2			N	-0-					-0-
05	3614		3614	-0-	-0-	8918	3614	2			N	-0-					-0-
06	4259		4259	-0-	-0-	8918	4259	2			N	-0-					-0-
*07	4571		4571	-0-	-0-	8918	4571	2			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

02	112	#	52	-0-	-60	-0-	52	1			N	-0-					42
03	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	1			N	-0-					42
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	1			N	-0-					42
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

02	532	#	151	-0-	-381	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
03	527	#	62	-0-	-465	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	2	N	-0-					-0-
05	651	#	298	-0-	-353	-0-	24	1	274	2	N	-0-					-0-
06	630	#	329	-0-	-301	-0-	27	1	302	2	N	-0-					-0-
07	155	#	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	162	1	1545	2	Y	4					12
							4	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					12
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	127	1	1529	2	Y	-0-					12
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	110	1	1280	2	Y	-0-					12
06	1500	N	1071	-0-	-429	-0-	71	1	1000	2	Y	-0-					12
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					12

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	93	1	266	2	N	-0-					92
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					92
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	69	1	182	2	N	-0-					92
05	403	N	67	-0-	-336	-0-	18	1	49	2	N	-0-					92
06	270	N	127	-0-	-143	-0-	20	1	107	2	N	-0-					92
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					92

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	434	1	2161	2	N	9					331
							10	9									
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	371	1	2249	2	N	35					366
							39	9									
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	64	1	2236	2	N	-0-					366
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	710	1	2228	2	N	1					367
							1	9									
06	1650	X	1548	-0-	-102	-0-	226	1	1322	2	N	-0-					367
*07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	445	1	1348	2	N	13					380
							14	9									

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 8570

02	1204	N	265	-0-	-939	-0-	265	2			N	-0-					109
03	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-					109
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	464	1	513	2	N	-0-					109
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	496	1	418	2	N	-0-					109
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	464	1	462	2	N	-0-					109
*07	1023	N	466	-0-	-557	-0-	466	2			N	-0-					109

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					161
03	1457	N	592	-0-	-865	-0-	592	2			Y	-0-					161
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					161
05	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1183	2			Y	-0-					161
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	383	2	31	9	Y	28	161	1			28
*07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2720	2	4	9	Y	4					32

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

02	2800	N	2903	-0-	103	103	2903	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	478	-0-	-1661	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	29	-0-	-2041	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1447	-0-	1447	4479	102	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	764	-0-	764	5243	49	1	715	3	N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	-0-					3
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					3
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	34	1	407	2	Y	-0-					3
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	30	1	344	2	Y	-0-					3
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					3
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					3

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	896	N	707	-0-	-189	-0-	183	1	524	2	N	-0-					52
03	961	N	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-					52
04	900	N	578	-0-	-322	-0-	159	1	419	2	N	-0-					52
05	775	N	515	-0-	-260	-0-	135	1	380	2	N	-0-					52
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	318	1	1688	2	N	-0-					52
*07	3100	N	3597	-0-	497	497	348	1	3249	2	N	-0-					52

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
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	15	1	76	3	Y	-0-					26
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					26
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	24	1	116	2	Y	-0-					26
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	190	1	3265	2	Y	10					76
							11	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					76
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	200	1	3460	2	Y	1					77
							1	9									
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	198	1	3595	2	Y	-0-					77
06	3540	X	3523	-0-	-17	-0-	189	1	2893	2	Y	13					90
							427	3	14	9							
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	174	1	3048	3	Y	42					132
							46	9									

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
02	2324	N	2302	-0-	-22	-0-	2302	2			Y	-0-					3
03	2821	N	1491	-0-	-1330	-0-	1463	2	28	9	Y	25	11	1			17
04	2730	N	2269	-0-	-461	-0-	194	1	2074	2	Y	1					18
							1	9									
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	189	1	2486	2	Y	2					20
							2	9									
*06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	186	1	2450	2	Y	-0-					20
							253	3									
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	132	1	1929	3	Y	-0-					20

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					115
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-	115	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	13	1			7
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					7
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					169
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					169
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					169
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					169
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					169
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					169

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3661	X	2799	-0-	-862	-0-	150	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	191	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	173	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	127	-0-	-2573	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	43	-0-	-2747	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

02	2212	N	1124	-0-	-1088	-0-	93	1	1031	2	N	-0-					9
03	1829	N	692	-0-	-1137	-0-	692	2			N	-0-					9
04	1050	N	716	-0-	-334	-0-	60	1	653	2	N	3					12
							3	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	195	1	2247	2	N	-0-					12
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	173	1	1401	2	N	-0-					12
							126	3									
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	3	N	16					28
							18	9									

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	616	N	490	-0-	-126	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	29	1	503	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					117
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	513	1	3588	2	Y	-0-	65	1			9
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					9
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	663	1	4356	2	Y	-0-					9
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	596	1	3908	2	Y	-0-					9
06	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	523	1	2959	2	Y	-0-					9
							588	3									
07	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	618	1	3495	3	Y	-0-					9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1064	-0-	-56	-0-	175	1	889	3	Y	-0-					19
03	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			Y	-0-					19
04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	167	1	822	2	Y	1					20
							1	9									
05	1178	N	901	-0-	-277	-0-	172	1	729	3	Y	-0-					20
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	201	1	674	3	Y	-0-					20
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	176	1	483	3	Y	-0-					20

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
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	646	1	4513	2	Y	2	45	1			16
							2	9									
03	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4130	2	11	9	Y	10					26
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	561	1	3690	2	Y	70					96
							77	9									
05	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	634	1	4162	2	Y	21					117
							23	9									
06	5310	X	3613	-0-	-1697	-0-	514	1	2909	2	Y	-0-					117
							190	3									
07	5487	X	3606	-0-	-1881	-0-	542	1	3064	3	Y	-0-					117

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
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	146	1	738	3	Y	-0-					136
03	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	3			Y	-0-					136
04	840	N	761	-0-	-79	-0-	128	1	632	2	Y	1					137
							1	9									
05	992	N	653	-0-	-339	-0-	125	1	528	3	Y	-0-					137
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	157	1	525	3	Y	20					157
							22	9									
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	196	1	541	3	Y	1					158
							1	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	2	Y	-0-	58	1			8
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					8
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-					8
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	2	Y	-0-					8
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	338	2	Y	-0-					8
							25	3									
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	45	1	253	3	Y	-0-					8

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
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	50	1	348	2	Y	-0-	11	1			1
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			Y	-0-					1
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	63	1	412	2	Y	-0-					1
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	88	1	580	2	Y	-0-					1
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	69	1	388	2	Y	-0-					1
							3	3									
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					1

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
02	2940	X	1181	-0-	-1759	-0-	112	1	1067	2	Y	2					25
							2	9									
03	3255	X	1157	-0-	-2098	-0-	1157	2			Y	-0-					25
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	201	1	2423	2	Y	-0-					25
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	339	1	3936	2	Y	-0-					25
*06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	156	1	2206	2	Y	-0-					25
07	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	76	1	998	2	Y	-0-					25

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	5992	X	301	-0-	-5691	-0-	32	1	269	2	Y	-0-	13	1			149
03	6541	X	158	-0-	-6383	-0-	158	2			Y	-0-					149
04	6330	X	1781	-0-	-4549	-0-	152	1	1626	2	Y	3	7	1			145
							3	9									
05	6541	X	6042	-0-	-499	-0-	6042	3			Y	-0-	142	1			3
*06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	555	1	7309	2	Y	-0-					3
							1254	3									
*07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	548	1	7976	3	Y	-0-					3

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
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	236	1	4162	2	N	-0-					189
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					189
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	264	1	4596	2	N	-0-					189
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	310	1	4789	2	N	-0-					189
*06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	233	1	4631	2	N	-0-					189
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	305	1	4589	2	N	-0-					189

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
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	Y	4					17
							4	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					17
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	2	Y	-0-					17
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	53	1	614	2	Y	-0-					17
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	91	1	1278	2	Y	-0-					17
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					17

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
02	2800	N	10282	-0-	7482	15852	574	1	9708	2	N	-0-					22
03	3100	N	8839	-0-	5739	21591	8839	2			N	-0-					22
04	28974	X	7383	-0-	-21591	-0-	454	1	6929	2	N	-0-					22
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	390	1	5946	2	N	-0-					22
*06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	447	1	5080	2	N	3					25
							3	9									
*07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	579	1	4574	2	N	-0-					25

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
02	1932	N	925	-0-	-1007	-0-	97	1	828	2	Y	-0-	18	1			10
03	2883	N	1351	-0-	-1532	-0-	1351	2			Y	-0-					10
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	201	1	2151	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	153	1	2011	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	810	3	Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2016	X	1451	-0-	-565	-0-	137	1	1310	2	Y	4					23
							4	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					23
04	3000	N	3608	-0-	608	608	277	1	3331	2	Y	-0-					23
05	3100	N	3270	-0-	170	778	260	1	3010	2	Y	-0-					23
*06	2087	N	1309	-0-	-778	-0-	87	1	1222	2	Y	-0-					23
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	Y	-0-					23

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

02	784	N	187	-0-	-597	-0-	14	1	173	2	N	-0-					85
03	1147	N	312	-0-	-835	-0-	306	2	6	9	N	5					90
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	38	1	461	2	N	2					92
							2	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	805	2	N	3					95
							3	9									
*06	3000	N	3613	-0-	613	613	293	1	3310	2	N	9					104
							10	9									
*07	3100	N	3652	-0-	552	1165	262	1	3384	2	N	5					109
							6	9									

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

02	1344	N	1285	-0-	-59	-0-	69	1	1216	2	N	-0-					27
03	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	2			N	-0-					27
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	77	1	1337	2	N	-0-					27
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	2	N	3					30
							3	9									
*06	3000	N	6747	-0-	3747	3747	322	1	6406	2	N	17					47
							19	9									
*07	3100	N	3912	-0-	812	4559	242	1	3641	2	N	26					73
							29	9									

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1687	2	N	-0-					40
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3905	2	22	9	N	20					60
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	268	1	4085	2	N	-0-					60
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	288	1	4385	2	N	-0-					60
*06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	233	1	2648	2	N	-0-					60
07	1860	X	1301	-0-	-559	-0-	146	1	1155	2	N	-0-					60

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	823	1	3456	3	Y	-0-					143
03	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	3453	3			Y	-0-					143
04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	857	1	3351	2	Y	-0-					143
05	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	608	1	3275	2	Y	-0-					143
06	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	839	1	3007	2	Y	-0-					143
							123	3									
07	4402	X	2057	-0-	-2345	-0-	223	1	1834	3	Y	-0-					143

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
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	262	1	2242	2	N	-0-					173
03	4092	X	1760	-0-	-2332	-0-	1760	2			N	-0-					173
04	3960	X	1936	-0-	-2024	-0-	166	1	1770	2	N	-0-					173
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	312	1	4110	2	N	-0-					173
06	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	164	1	2160	2	N	-0-					173
							90	3									
*07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	238	1	3470	3	N	-0-					173

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
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	17	1	211	2	N	-0-					172
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	378	2	9	9	N	8					180
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					180
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	13	1	142	2	N	-0-					180
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	395	1	3371	2	Y	-0-	11	1			6
03	3720	X	2578	-0-	-1142	-0-	2578	2			Y	-0-					6
04	4200	X	2761	-0-	-1439	-0-	236	1	2525	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	4340	X	1207	-0-	-3133	-0-	85	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	652	-0-	-3548	-0-	45	1	598	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	4185	X	1766	-0-	-2419	-0-	113	1	1653	3	Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	96	1	1172	2	N	-0-					77
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1957	2	28	9	N	25					102
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	161	1	1936	2	N	2					104
							2	9									
05	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	100	1	1123	2	N	15					119
							17	9									
06	1590	N	179	-0-	-1411	-0-	15	1	164	2	N	-0-					119
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					119

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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					72
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					72
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					42
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					42
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					42
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					42
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					48
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					48
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	N	-0-					48
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					48
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					48
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					48

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
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	252	1	2400	2	Y	4					28
							4	9									
03	2697	X	1704	-0-	-993	-0-	1704	2			Y	-0-					28
04	2880	X	1709	-0-	-1171	-0-	131	1	1578	2	Y	-0-					28
05	2976	X	414	-0-	-2562	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					28
*06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	400	1	5642	2	Y	-0-					28
*07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	559	1	7375	2	Y	-0-					28

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
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4835	2	53	9	Y	48	84	1			93
03	5766	X	4900	-0-	-866	-0-	4867	2	33	9	Y	30					123
04	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	448	1	4782	2	Y	88	138	1			73
							97	9									
05	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	351	1	4619	2	Y	149					222
							164	9									
06	5580	X	3729	-0-	-1851	-0-	236	1	3103	2	Y	61	191	1			92
							323	3	67	9							
07	5425	X	3696	-0-	-1729	-0-	231	1	3365	3	Y	91					183
							100	9									

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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					42
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					42
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	2	N	-0-					42
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					42
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	N	-0-					42
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					42

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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					27
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13					40
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-					40
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	2	N	-0-					40
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	212	1	3634	3	N	-0-					128
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					128
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	255	1	4413	2	N	4					132
							4	9									
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	242	1	4385	2	N	-0-					132
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	222	1	3397	2	N	-0-					132
							484	3									
07	3658	X	2754	-0-	-904	-0-	148	1	2606	3	N	-0-					132

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
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	31	1	264	2	Y	-0-	11	1			6
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					6
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	2	Y	-0-	11	1			6
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					6
04	3000	N	3553	-0-	553	553	304	1	3249	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	3100	N	3679	-0-	579	1132	260	1	3419	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3797	-0-	797	1929	228	1	3004	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
*07	3100	N	3551	-0-	451	2380	228	1	3323	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					102
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					102
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	73	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	313	-0-	-767	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	29	-0-	-1056	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	142	1	2504	2	N	-0-					169
03	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	2			N	-0-					169
04	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	101	1	1760	2	N	-0-					169
05	2170	X	1466	-0-	-704	-0-	89	1	1377	2	N	-0-					169
06	2100	X	1287	-0-	-813	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					169
07	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	102	1	1540	2	N	1					170
							1	9									

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	225	1	2503	2	N	17					187
							19	9									
03	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	2812	2	7	9	N	6					193
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	267	1	2899	2	N	12	185	1			20
							13	9									
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	260	1	2991	2	N	-0-					20
*06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	272	1	2203	2	N	-0-					20
							539	3									
07	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	251	1	2268	3	N	-0-					20

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

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	3	1	32	2	N	-0-					198
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					198
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-					198
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	15					213
							17	9									
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					213
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					213

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			Y	-0-					133
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					133
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					133
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					133
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					133
							4	3									
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	95	1	1052	2	N	-0-					162
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					162
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	154	1	1667	2	N	-0-					162
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	139	1	1594	2	N	8					170
							9	9									
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	123	1	997	2	N	-0-					170
							181	3									
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	125	1	1128	3	N	-0-					170

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	924	N	624	-0-	-300	-0-	51	1	573	2	N	-0-					227
03	2139	N	1483	-0-	-656	-0-	1483	2			N	-0-					227
04	930	N	538	-0-	-392	-0-	45	1	493	2	N	-0-					227
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1645	2	N	-0-					227
06	1440	N	721	-0-	-719	-0-	78	1	634	2	N	8					235
							9	9									
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	92	1	830	3	N	-0-					235

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
02	3584	X	775	-0-	-2809	-0-	95	1	680	2	Y	-0-					71
03	3968	X	285	-0-	-3683	-0-	285	2			Y	-0-					71
04	3810	X	91	-0-	-3719	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					71
05	3937	X	253	-0-	-3684	-0-	36	1	217	2	Y	-0-					71
06	2910	X	155	-0-	-2755	-0-	24	1	130	2	Y	1					72
							1	9									
07	868	X	200	-0-	-668	-0-	34	1	166	2	Y	-0-					72

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
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	13	1			7
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					7
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	699	1	503	2	N	3					70
							3	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	605	1	806	2	N	-0-					70
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	600	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	112	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	324	-0-	-456	-0-	39	1	276	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*07	3100	N	3285	-0-	185	185	1250	1	2035	3	Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

02	3080	X	717	-0-	-2363	-0-	524	1	190	2	N	3					70
							3	9									
03	3410	X	333	-0-	-3077	-0-	333	1			N	-0-					70
04	3030	X	709	-0-	-2321	-0-	709	1			Y	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1249	1	2118	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1341	-0-	-879	-0-	1268	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	49	-0-	-757	-0-	40	1	9	3	Y	-0-					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

02	308	N	199	-0-	-109	-0-	16	1	183	2	N	-0-					100
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					100
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

02	6972	X	3442	-0-	-3530	-0-	283	1	3148	2	N	10					70
							11	9									
03	7719	X	2592	-0-	-5127	-0-	2592	2			N	-0-					70
04	7470	X	3223	-0-	-4247	-0-	271	1	2937	2	N	14					84
							15	9									
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	591	1	6794	2	N	-0-					84
06	4500	X	3801	-0-	-699	-0-	404	1	3271	2	N	3					87
							123	3	3	9							
07	3813	X	624	-0-	-3189	-0-	62	1	562	3	N	-0-					87

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	457	1	7838	3	N	14			84
							15	9							
03	8432	X	8129	-0-	-303	-0-	8118	3	11	9	N	10			94
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	486	1	8419	2	N	23			117
							25	9							
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	482	1	8738	2	N	-0-			117
06	8910	X	8382	-0-	-528	-0-	468	1	7146	2	N	-0-			117
							768	3							
07	9207	X	6022	-0-	-3185	-0-	324	1	5692	3	N	5			122
							6	9							

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

02	3948	X	3314	-0-	-634	-0-	273	1	3038	2	N	3			3
							3	9							
*03	4371	X	3163	-0-	-1208	-0-	3163	2			N	-0-			3
*04	4230	X	3679	-0-	-551	-0-	310	1	3369	2	N	-0-			3
*05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	320	1	3684	2	N	-0-			3
*06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	339	1	2747	2	N	-0-			3
							625	3							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			3

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	3024	X	2739	-0-	-285	-0-	226	1	2510	2	N	3			53
							3	9							
03	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	2812	2	51	9	N	46			99
04	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	257	1	2795	2	N	8			107
							9	9							
05	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	245	1	2814	2	N	8			115
							9	9							
06	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	247	1	2000	2	N	7			122
							359	3	8	9					
07	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	241	1	2174	3	N	10			132
							11	9							

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1904	N	1660	-0-	-244	-0-	137	1	1523	2	N	-0-					23
03	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			N	-0-					23
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1752	2	N	7					30
							8	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1722	2	N	-0-					30
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	153	1	1239	2	N	3					33
							117	3	3	9							
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	137	1	1238	3	N	-0-					33

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	871	1	6245	2	Y	-0-					74
03	7471	X	6471	-0-	-1000	-0-	6471	2			Y	-0-					74
04	7230	X	6991	-0-	-239	-0-	1030	1	5961	2	Y	-0-					74
05	7471	X	7273	-0-	-198	-0-	1043	1	6230	2	Y	-0-					74
06	7230	X	6519	-0-	-711	-0-	1023	1	5495	2	Y	1					75
							1	9									
07	7471	X	5826	-0-	-1645	-0-	995	1	4831	2	Y	-0-					75

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

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

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					99
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	25	3	11	9	N	10					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					109
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					109
							552	3									
*07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	141	1	2469	3	N	8					117
							9	9									

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

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

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	11816	X	10994	-0-	-822	-0-	905	1	10070	2	N	17					162
							19	9									
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					162
04	12690	X	12594	-0-	-96	-0-	1061	1	11522	2	N	10					172
							11	9									
05	13113	X	12788	-0-	-325	-0-	1023	1	11765	2	N	-0-					172
06	12690	X	12563	-0-	-127	-0-	1088	1	8818	2	N	-0-					172
							2657	3									
07	12183	X	11859	-0-	-324	-0-	1179	1	10660	3	N	18					190
							20	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	13104 X	12133	-0-	-971	-0-	1000	1	11122	2	N	10					27
						11	9									
03	14508 X	12030	-0-	-2478	-0-	12030	2			N	-0-					27
04	14040 X	12863	-0-	-1177	-0-	1085	1	11778	2	N	-0-					27
05	13857 X	12757	-0-	-1100	-0-	1020	1	11731	2	N	5					32
						6	9									
06	13440 X	11766	-0-	-1674	-0-	1069	1	8658	2	N	-0-					32
						2039	3									
07	13423 X	11248	-0-	-2175	-0-	1120	1	10128	3	N	-0-					32

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

02	16520 X	15402	-0-	-1118	-0-	1269	1	14119	2	N	13					110
						14	9									
03	18290 X	15174	-0-	-3116	-0-	15164	2	10	9	N	9					119
04	17700 X	16105	-0-	-1595	-0-	1357	1	14737	2	N	10					129
						11	9									
05	17701 X	16218	-0-	-1483	-0-	1295	1	14894	2	N	26					155
						29	9									
06	16980 X	13281	-0-	-3699	-0-	1261	1	10214	2	N	5					160
						1800	3	6	9							
07	17050 X	11944	-0-	-5106	-0-	1190	1	10754	3	N	-0-					160

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
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
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	50	-0-	-370	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	231	-0-	-203	-0-	9	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1079	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	597	-0-	-411	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	682	-0-	-62	-0-	25	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	2	Y	-0-					-0-
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	80	1	2073	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

02	1344	N	7	-0-	-1337	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	43	-0-	-1786	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

02	588	X	576	-0-	-12	-0-	21	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	670	-0-	-12	-0-	25	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	637	-0-	-23	-0-	23	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	651	-0-	-31	-0-	25	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	644	-0-	-16	-0-	25	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	649	-0-	-33	-0-	26	1	623	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

02	1846	N	1776	-0-	-70	-0-	66	1	1710	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	53	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1073	-0-	-397	-0-	39	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1231	-0-	-288	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	919	-0-	-551	-0-	36	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1192	-0-	-327	-0-	48	1	1144	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

02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	38	1	982	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	37	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	958	-0-	-127	-0-	39	1	919	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2546	-0-	-310	-0-	94	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	107	1	2799	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	106	1	2776	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	117	1	2898	2	Y	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	113	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	118	1	2788	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	74	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	86	1	2241	2	Y	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	82	1	2140	2	Y	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	90	1	2236	2	Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	87	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	93	1	2192	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

02	4144	X	3698	-0-	-446	-0-	133	1	3469	2	Y	87	89	1			17
							96	9									
03	4588	X	4120	-0-	-468	-0-	149	1	3908	2	Y	57	59	1			15
							63	9									
04	4440	X	3793	-0-	-647	-0-	138	1	3603	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
05	4588	X	3989	-0-	-599	-0-	153	1	3785	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
06	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	140	1	3400	2	Y	43	25	1			27
							47	9									
07	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	143	1	3376	2	Y	39	51	1			15
							43	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

02	364	N	311	-0-	-53	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	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

02	644	N	624	-0-	-20	-0-	23	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	663	-0-	-174	-0-	24	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	486	-0-	-294	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	265	-0-	-417	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	Y	-0-					-0-
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	-0-			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	-0-			-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	29	1	717	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	29	1	711	2	Y	-0-			-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	19	1	501	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	17	1	444	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	17	1	430	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	15	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

02	560	N	372	-0-	-188	-0-	14	1	358	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	15	1	383	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	12	1	324	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	13	1	312	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	13	1	324	2	Y	-0-			-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	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

02	4088	X	3221	-0-	-867	-0-	119	1	3102	2	Y	-0-			-0-
03	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	144	1	3774	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3507	-0-	-633	-0-	129	1	3378	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3589	-0-	-689	-0-	139	1	3450	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	143	1	3480	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	148	1	3502	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

02	5740	X	5243	-0-	-497	-0-	194	1	5049	2	Y	-0-			-0-
03	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	213	1	5573	2	Y	-0-			-0-
04	6120	X	5596	-0-	-524	-0-	206	1	5390	2	Y	-0-			-0-
05	6324	X	5729	-0-	-595	-0-	222	1	5507	2	Y	-0-			-0-
06	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	212	1	5165	2	Y	-0-			-0-
07	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	224	1	5296	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	169	1	4413	2	Y	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	225	1	5870	2	Y	58	43	1			15
							64	9									
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	252	1	6614	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	217	1	5278	2	Y	43	25	1			27
							47	9									
*07	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	249	1	5879	2	Y	39	51	1			15
							43	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

02	5124	X	5027	-0-	-97	-0-	186	1	4841	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	206	1	5379	2	Y	-0-					-0-
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	210	1	5511	2	Y	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	229	1	5686	2	Y	-0-					-0-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	220	1	5368	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5645	-0-	-276	-0-	229	1	5416	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

02	21420	X	13188	-0-	-8232	-0-	484	1	12608	2	Y	87	89	1			17
							96	9									
03	23715	X	13927	-0-	-9788	-0-	508	1	13291	2	Y	116	102	1			31
							128	9									
04	16710	X	11854	-0-	-4856	-0-	432	1	11320	2	Y	93	100	1			24
							102	9									
05	17267	X	9914	-0-	-7353	-0-	380	1	9434	2	Y	91	98	1			17
							100	9									
06	15450	X	7803	-0-	-7647	-0-	304	1	7402	2	Y	88	50	1			55
							97	9									
07	14601	X	7466	-0-	-7135	-0-	300	1	7082	2	Y	76	102	1			29
							84	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

02	2044	X	479	-0-	-1565	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	723	-0-	-1044	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	652	-0-	-488	-0-	24	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	548	-0-	-142	-0-	22	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	18	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	18	1	438	2	Y	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	118	1	3087	2	Y	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	89	1	2322	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1099	-0-	-161	-0-	40	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	123	1	3044	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	113	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	128	1	3028	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

02	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	901	1	23479	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
03	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	1041	1	27212	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	964	1	25256	2	Y	-0-					-0-
05	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	1020	1	25301	2	Y	-0-					-0-
06	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	973	1	23727	2	Y	-0-					-0-
*07	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	1025	1	24240	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

02	9632	X	9476	-0-	-156	-0-	350	1	9126	2	Y	-0-					-0-
03	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	412	1	10769	2	Y	-0-					-0-
04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	388	1	10175	2	Y	-0-					-0-
05	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	424	1	10528	2	Y	-0-					-0-
06	10320	X	10240	-0-	80	-0-	404	1	9836	2	Y	-0-					-0-
07	10664	X	10458	-0-	-206	-0-	424	1	10034	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	Y	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

02	2828	X	2444	-0-	-384	-0-	90	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	98	1	2566	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2478	-0-	-612	-0-	91	1	2387	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	1822	-0-	-1371	-0-	71	1	1751	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	635	-0-	-1975	-0-	25	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2111	-0-	-586	-0-	86	1	2025	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	8403	-0-	-1341	-0-	310	1	8093	2	Y	-0-					-0-
*03	9641	X	9411	-0-	-230	-0-	347	1	9064	2	Y	-0-					-0-
*04	9330	X	8783	-0-	-547	-0-	323	1	8460	2	Y	-0-					-0-
*05	9641	X	8990	-0-	-651	-0-	348	1	8642	2	Y	-0-					-0-
*06	9330	X	8566	-0-	-764	-0-	338	1	8228	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	8434	-0-	-990	-0-	342	1	8092	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2106	-0-	-190	-0-	78	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	62	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	109	1	2848	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1770	-0-	-555	-0-	69	1	1701	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3090	-0-	90	90	122	1	2968	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3248	-0-	148	238	132	1	3116	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	4478	-0-	-870	-0-	165	1	4313	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5158	-0-	-732	-0-	190	1	4968	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	166	1	4361	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4253	-0-	-1637	-0-	165	1	4088	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	3708	-0-	-1632	-0-	146	1	3562	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3721	-0-	-1425	-0-	151	1	3570	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 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
02	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	181	1	4725	2	Y	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	178	1	4653	2	Y	-0-					-0-
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	192	1	5033	2	Y	-0-					-0-
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	214	1	5309	2	Y	-0-					-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	201	1	4907	2	Y	-0-					-0-
*07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	214	1	5054	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11480	X	7240	-0-	-4240	-0-	267	1	6973	2	Y	-0-					-0-
03	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	387	1	10121	2	Y	-0-					-0-
04	9840	X	9448	-0-	-392	-0-	347	1	9101	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	7771	-0-	-2397	-0-	301	1	7470	2	Y	-0-					-0-
06	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	454	1	11058	2	Y	-0-					-0-
*07	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	507	1	11983	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	130	1	3391	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	132	1	3459	2	Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	147	1	3658	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	137	1	3337	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2098	-0-	-1715	-0-	85	1	2013	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	28	X	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	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

02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3303	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	131	1	3424	2	Y	116	94	1			30
							128	9									
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	138	1	3616	2	Y	93	99	1			24
							102	9									
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	163	1	4056	2	Y	91	98	1			17
							100	9									
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	153	1	3735	2	Y	88	50	1			55
							97	9									
07	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	123	1	2900	2	Y	76	102	1			29
							84	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

02	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	889	1	23175	2	Y	-0-					-0-
03	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	536	1	14024	2	Y	-0-					-0-
04	50070	X	21716	-0-	-28354	-0-	798	1	20918	2	Y	-0-					-0-
05	51739	X	21020	-0-	-30719	-0-	814	1	20206	2	Y	-0-					-0-
06	50070	X	18538	-0-	-31532	-0-	731	1	17807	2	Y	-0-					-0-
07	26629	X	17981	-0-	-8648	-0-	730	1	17251	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	105	1	2742	2	Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	119	1	3106	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	108	1	2827	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	115	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1974	-0-	-996	-0-	78	1	1896	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1960	-0-	-1109	-0-	80	1	1880	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

02	27552	X	19463	-0-	-8089	-0-	717	1	18698	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
03	29171	X	20990	-0-	-8181	-0-	771	1	20155	2	Y	58	51	1			15
							64	9									
04	24270	X	18469	-0-	-5801	-0-	677	1	17740	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
05	25079	X	17791	-0-	-7288	-0-	687	1	17053	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
06	22560	X	15773	-0-	-6787	-0-	620	1	15106	2	Y	43	25	1			27
							47	9									
07	21545	X	16050	-0-	-5495	-0-	650	1	15357	2	Y	39	51	1			15
							43	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	97	1	2534	2	Y	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	109	1	2850	2	Y	-0-					-0-
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	100	1	2619	2	Y	-0-					-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	109	1	2698	2	Y	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	100	1	2430	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	97	1	2300	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4195	-0-	-593	-0-	155	1	4040	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	171	1	4458	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4481	-0-	-379	-0-	165	1	4316	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	178	1	4424	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4427	-0-	-73	-0-	174	1	4253	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	186	1	4389	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
02	700	N	402	-0-	-298	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	361	-0-	-321	-0-	13	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	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
02	3192	X	2364	-0-	-828	-0-	87	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2048	-0-	-1486	-0-	75	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1749	-0-	-1251	-0-	64	1	1685	2	Y	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	140	1	3484	2	Y	-0-					-0-
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	112	1	2733	2	Y	-0-					-0-
*07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	107	1	2519	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6313	-0-	-211	-0-	233	1	6080	2	Y	-0-					-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	277	1	7245	2	Y	-0-					-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	279	1	7320	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	305	1	7569	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	7222	-0-	-68	-0-	285	1	6937	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	6785	-0-	-1058	-0-	275	1	6510	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29456	X	20418	-0-	-9038	-0-	753 48	1 9	19617	2	Y	44	45	1			8
03	32612	X	21569	-0-	-11043	-0-	795	1	20774	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	31560	X	18997	-0-	-12563	-0-	698	1	18299	2	Y	-0-					-0-
05	29574	X	18410	-0-	-11164	-0-	713	1	17697	2	Y	-0-					-0-
06	24840	X	16584	-0-	-8256	-0-	654	1	15930	2	Y	-0-					-0-
07	22599	X	16385	-0-	-6214	-0-	665	1	15720	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

	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
02	1232	X	1174	-0-	-58	-0-	1174	2			N	-0-					210
03	1364	X	787	-0-	-577	-0-	787	2			N	-0-					210
04	1320	X	441	-0-	-879	-0-	441	2			N	-0-					210
05	1302	X	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					210
06	1260	X	478	-0-	-782	-0-	478	2			N	-0-					210
07	1302	X	169	-0-	-1133	-0-	169	2			N	-0-					210

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

	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
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	51	1	572	2	N	-0-					-0-
03	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	2	N	-0-					-0-
05	682	N	459	-0-	-223	-0-	37	1	422	2	N	-0-					-0-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					-0-
							233	3									
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

	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
02	2184	X	1778	-0-	-406	-0-	90	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	3	1	482	2	Y	7					7
							8	9									
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2194	2	Y	96					103
							106	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	123	1	2530	3	Y	4					107
							4	9									
06	1920	X	1897	-0-	-23	-0-	97	1	1800	3	Y	-0-					107
*07	1984	X	1937	-0-	-47	-0-	114	1	1791	3	Y	29	126	1			10
							32	9									

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

	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
02	868	X	297	-0-	-571	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					10
03	899	X	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-					10
04	630	X	438	-0-	-192	-0-	419	2	19	3	Y	-0-					10
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					10
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					10
*07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	3	Y	-0-					10

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	672	N	334	-0-	-338	-0-	331	2	3	9	Y	3					11
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					11
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	-0-					11
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1788	3	Y	-0-					11
*06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	131	1	2379	3	Y	-0-					11
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	3	Y	-0-					11

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

02	252	N	209	-0-	-43	-0-	17	1	186	2	N	5					32
							6	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					32
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					32
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-					32
06	240	N	54	-0-	-186	-0-	6	1	48	2	N	-0-					32
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	N	-0-					32

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	185	1	2060	2	N	10					192
							11	9									
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1					193
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	196	1	2126	2	N	2					195
							2	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	197	1	2271	2	N	13					208
							14	9									
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	207	1	1676	2	N	9					217
							459	3	10	9							
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	211	1	1904	3	N	-0-					217

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

02	224	X	169	-0-	-55	-0-	14	1	155	2	N	-0-					39
03	217	X	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					39
04	210	X	97	-0-	-113	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					39
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					39
*06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	Y	-0-					39
*07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					39

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	2	N	-0-					47
03	155	X	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					47
04	150	X	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	2	N	-0-					47
05	155	X	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	2	N	-0-					47
*06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					47
							30	3									
07	124	X	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					47

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

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

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

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

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

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

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					85
03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					85
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					85
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					85
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					85
07	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					85

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-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

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	744	-0-	-488	-0-	737	2	7	9	N	6					160
03	1364	X	623	-0-	-741	-0-	623	2			N	-0-					160
04	1320	X	569	-0-	-751	-0-	569	2			N	-0-					160
*05	1178	X	562	-0-	-616	-0-	562	2			N	-0-					160
*06	810	X	602	-0-	-208	-0-	602	2			N	-0-					160
*07	837	X	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					160

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	224	X	20	-0-	-204	-0-	20	2			N	-0-					47
03	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					47
04	180	X	33	-0-	-147	-0-	1	1	18	2	N	13					60
							14	9									
05	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					60
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
*07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					60

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	532	N	397	-0-	-135	-0-	53	1	340	2	Y	4					37
							4	9									
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	360	2	2	9	Y	2					39
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	51	1	391	2	Y	6					45
							7	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	19	1	372	2	Y	5	16	1			34
							6	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	410	2	Y	8					42
							9	9									
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	98	1	536	2	Y	6					48
							7	9									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	1126	1	3692	2	N	-0-					127
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	897	1	4655	2	N	5					132
							6	9									
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1244	1	3527	2	N	-0-					132
05	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	637	1	3540	2	N	-0-					132
06	4500	X	3101	-0-	-1399	-0-	666	1	2435	2	N	-0-					132
07	4650	X	2647	-0-	-2003	-0-	2363	1	281	2	N	3					135
							3	9									

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	592	1	2087	2	N	-0-					2
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	412	1	2360	2	N	-0-					2
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	824	1	2462	2	N	-0-					2
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	505	1	3069	2	N	-0-					2
*06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	565	1	2505	2	N	-0-					2
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					2

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					250
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					250
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	501	1	1426	2	N	-0-					250
05	3100	N	3373	-0-	273	273	512	1	2861	2	N	-0-					250
*06	3000	N	3825	-0-	825	1098	741	1	3084	2	N	-0-					250
*07	3100	N	6016	-0-	2916	4014	6016	2			N	-0-					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

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

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					122
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					122
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					122
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					122
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					122

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

02	DLQ G-10	13781	-0-	13781	13781	13781	2				N	-0-					57
03	DLQ G-10	12013	-0-	12013	25794	12013	2				N	-0-					57
04	35072 X	9278	-0-	-25794	-0-	9278	2				N	-0-					57
05	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2				N	-0-					57
*06	10590 X	7257	-0-	-3333	-0-	7257	2				N	-0-					57
07	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-						N	NO RPT					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					142
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					142
04	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2			N	-0-					142
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					142
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					142
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					142

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	453	1	4273	2	N	-0-					37
03	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	500	1	4083	2	N	-0-					37
04	5670	X	4981	-0-	-689	-0-	485	1	4496	2	N	-0-					37
05	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	473	1	5159	2	N	-0-					37
*06	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	454	1	4399	2	N	-0-					37
*07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	533	1	4796	2	N	-0-					37

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
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	640	1	6034	2	N	-0-					37
03	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	600	1	4903	2	N	-0-					37
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	510	1	4730	2	N	-0-					37
05	5983	X	5189	-0-	-794	-0-	436	1	4753	2	N	-0-					37
*06	5790	X	4972	-0-	-818	-0-	465	1	4507	2	N	-0-					37
07	5983	X	5518	-0-	-465	-0-	552	1	4966	2	N	-0-					37

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
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	120	1	3405	2	N	-0-					93
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	146	1	4303	2	N	2					95
							2	9									
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	200	1	5529	2	N	2					97
							2	9									
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	184	1	4890	2	N	-0-					97
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	142	1	4039	2	N	3					100
							3	9									
*07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	148	1	3991	2	N	-0-					100

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
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	256	1	3911	2	N	-0-					79
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	310	1	4714	2	N	3					82
							3	9									
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	232	1	3305	2	N	-0-					82
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	330	1	4842	2	N	-0-					82
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	314	1	4061	2	N	2					84
							2	9									
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	266	1	3598	2	N	-0-					84

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
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	101	1	2870	2	N	-0-					48
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	180	1	3290	2	N	-0-					48
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	115	1	3179	2	N	-0-					48
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	109	1	2893	2	N	-0-					48
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	58	1	1663	2	N	3					51
							3	9									
*07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	119	1	3215	2	N	-0-					51

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
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	240	1	6812	2	N	-0-					202
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	266	1	7819	2	N	-0-					202
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	272	1	7505	2	N	-0-					202
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	280	1	7452	2	N	-0-					202
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	256	1	7276	2	N	-0-					202
*07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	280	1	7544	2	N	-0-					202

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
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	181	1	5148	2	N	-0-					151
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5417	2	N	2					153
							2	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	183	1	5054	2	N	-0-					153
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	203	1	5407	2	N	-0-					153
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	180	1	5137	2	N	5					158
							6	9									
*07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	194	1	5225	2	N	2					160
							2	9									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	255	1	3884	2	N	-0-					76
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	231	1	3513	2	N	2					78
							2	9									
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	247	1	3520	2	N	8					86
							9	9									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	267	1	3918	2	N	-0-					86
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	226	1	2923	2	N	2					88
							2	9									
*07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	287	1	3875	2	N	2					90
							2	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

02	2968	X	2442	-0-	-526	-0-	83	1	2359	2	N	-0-					94
03	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					94
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	139	1	3829	2	N	-0-					94
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	121	1	3217	2	N	13					107
							14	9									
06	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	100	1	2847	2	N	-0-					107
*07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	120	1	3197	2	N	-0-					107

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	91	1	2581	2	N	-0-					113
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	105	1	3081	2	N	-0-					113
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	115	1	3180	2	N	-0-					113
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	125	1	3313	2	N	-0-					113
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	123	1	3513	2	N	-0-					113
*07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	107	1	2882	2	N	-0-					113

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	151	1	4283	2	N	-0-					70
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	168	1	4927	2	N	-0-					70
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	166	1	4582	2	N	-0-					70
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	166	1	4424	2	N	-0-					70
06	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	136	1	3861	2	N	-0-					70
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	174	1	4679	2	N	-0-					70

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

02	4564	X	4287	-0-	-277	-0-	146	1	4141	2	N	-0-					20
03	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	157	1	4605	2	N	-0-					20
04	4890	X	4691	-0-	-199	-0-	164	1	4527	2	N	-0-					20
05	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	172	1	4584	2	N	-0-					20
06	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	151	1	4310	2	N	-0-					20
07	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	167	1	4501	2	N	-0-					20

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
02	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	174	1	4951	2	N	-0-					201
03	5766	X	5486	-0-	-280	-0-	180	1	5297	2	N	8					209
							9	9									
04	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	189	1	5228	2	N	7					216
							8	9									
05	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	188	1	4994	2	N	5					221
							6	9									
06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	187	1	5335	2	N	2					223
							2	9									
07	5673	X	5426	-0-	-247	-0-	196	1	5211	2	N	17					240
							19	9									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	247	1	3766	2	N	-0-					93
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	254	1	3869	2	N	2					95
							2	9									
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	269	1	3828	2	N	5					100
							6	9									
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	275	1	4027	2	N	2					102
							2	9									
06	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	284	1	3670	2	N	3					105
							3	9									
*07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	296	1	4006	2	N	3					108
							3	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
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	180	1	2745	2	N	-0-					79
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	225	1	3419	2	N	-0-					79
04	2220	X	2059	-0-	-161	-0-	135	1	1924	2	N	-0-					79
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	228	1	3350	2	N	-0-					79
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	210	1	2709	2	N	13					92
							14	9									
*07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	223	1	3021	2	N	2					94
							2	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
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	88	1	2487	2	N	-0-					91
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	74	1	2165	2	N	-0-					91
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	92	1	2545	2	N	-0-					91
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	91	1	2408	2	N	3					94
							3	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	80	1	2271	2	N	7					101
							8	9									
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	87	1	2337	2	N	-0-					101

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
02	12208	X	11852	-0-	-356	-0-	403	1	11447	2	N	2					94
							2	9									
03	13516	X	13041	-0-	-475	-0-	429	1	12612	2	N	-0-					94
04	13080	X	12490	-0-	-590	-0-	436	1	12054	2	N	-0-					94
05	13516	X	12605	-0-	-911	-0-	457	1	12148	2	N	-0-					94
06	13080	X	11787	-0-	-1293	-0-	400	1	11387	2	N	-0-					94
07	13113	X	12619	-0-	-494	-0-	451	1	12155	2	N	12					106
							13	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	121	1	3424	2	N	-0-					163
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	128	1	3756	2	N	-0-					163
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	133	1	3661	2	N	-0-					163
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	127	1	3382	2	N	-0-					163
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	128	1	3648	2	N	-0-					163
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	136	1	3661	2	N	-0-					163

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
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	258	1	7320	2	N	-0-					60
03	8215	X	7635	-0-	-580	-0-	251	1	7384	2	N	-0-					60
04	7950	X	7461	-0-	-489	-0-	261	1	7200	2	N	-0-					60
05	8215	X	7461	-0-	-754	-0-	270	1	7182	2	N	8					68
							9	9									
06	7950	X	7558	-0-	-392	-0-	256	1	7289	2	N	12					80
							13	9									
07	8215	X	8007	-0-	-208	-0-	287	1	7720	2	N	-0-					80

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
02	3668	X	3581	-0-	-87	-0-	220	1	3361	2	N	-0-					178
03	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	239	1	3644	2	N	-0-					178
04	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	241	1	3433	2	N	5					183
							6	9									
05	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	247	1	3628	2	N	-0-					183
06	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	265	1	3426	2	N	-0-					183
07	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	233	1	3153	2	N	-0-					183

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
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	2	N	-0-					26
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	143	1	4204	2	N	-0-					26
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	157	1	4336	2	N	-0-					26
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	151	1	4023	2	N	-0-					26
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	135	1	3858	2	N	2					28
							2	9									
*07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	161	1	4335	2	N	-0-					28

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
02	7420	X	6171	-0-	-1249	-0-	210	1	5961	2	N	-0-					102
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	270	1	7948	2	N	-0-					102
04	7560	X	6868	-0-	-692	-0-	240	1	6628	2	N	-0-					102
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	323	1	8599	2	N	-0-					102
06	7830	X	7381	-0-	-449	-0-	250	1	7131	2	N	-0-					102
07	8215	X	6344	-0-	-1871	-0-	227	1	6117	2	N	-0-					102

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
02	8932	X	7025	-0-	-1907	-0-	239	1	6786	2	N	-0-					8
03	9889	X	8542	-0-	-1347	-0-	281	1	8261	2	N	-0-					8
04	8100	X	7701	-0-	-399	-0-	268	1	7433	2	N	-0-					8
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	315	1	8387	2	N	-0-					8
06	8160	X	7976	-0-	-184	-0-	270	1	7703	2	N	3					11
							3	9									
*07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	308	1	8296	2	N	-0-					11

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
02	1820	N	1659	-0-	-161	-0-	56	1	1601	2	N	2					71
							2	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	N	-0-					71
04	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	61	1	1691	2	N	-0-					71
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					71
06	1950	N	1681	-0-	-269	-0-	59	1	1622	2	N	-0-					71
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	73	1	1960	2	N	-0-					71

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
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	247	1	7015	2	N	3					67
							3	9									
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	274	1	8039	2	N	-0-					67
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	264	1	7306	2	N	-0-					67
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	280	1	7453	2	N	10					77
							11	9									
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	253	1	7210	2	N	-0-					77
*07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	288	1	7751	2	N	-0-					77

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
02	6272	X	4422	-0-	-1850	-0-	151	1	4271	2	N	-0-					88
03	6944	X	4058	-0-	-2886	-0-	134	1	3924	2	N	-0-					88
04	4500	X	3806	-0-	-694	-0-	133	1	3673	2	N	-0-					88
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	236	1	6282	2	N	-0-					88
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	209	1	5943	2	N	3					91
							3	9									
*07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	180	1	4844	2	N	-0-					91

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
02	5404	X	3419	-0-	-1985	-0-	116	1	3303	2	N	-0-					78
03	5983	X	4552	-0-	-1431	-0-	150	1	4402	2	N	-0-					78
04	4020	X	3484	-0-	-536	-0-	122	1	3362	2	N	-0-					78
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	158	1	4210	2	N	-0-					78
06	4350	X	3983	-0-	-367	-0-	136	1	3847	2	N	-0-					78
07	4557	X	4115	-0-	-442	-0-	147	1	3968	2	N	-0-					78

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
02	1428	N	1355	-0-	-73	-0-	46	1	1309	2	N	-0-					42
03	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	49	1	1440	2	N	4	1	8			45
							4	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	55	1	1526	2	N	-0-					45
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					45
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	3					48
							3	9									
07	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	47	1	1275	2	N	-0-					48

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
02	3220	X	2439	-0-	-781	-0-	83	1	2356	2	N	-0-					96
03	3565	X	2473	-0-	-1092	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					96
04	3030	X	1966	-0-	-1064	-0-	69	1	1897	2	N	-0-					96
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	2	N	-0-					96
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	116	1	3305	2	N	-0-					96
*07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	121	1	3260	2	N	-0-					96

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
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	N	2					2
							2	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	99	1	2896	2	N	-0-					2
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	64	1	1770	2	N	-0-					2
05	837	X	22	-0-	-815	-0-	1	1	21	2	N	-0-					2
06	810	X	25	-0-	-785	-0-	1	1	24	2	N	-0-					2
07	837	X	64	-0-	-773	-0-	2	1	62	2	N	-0-					2

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	96	7			173
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	314	1	2362	2	N	12					185
							13	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	285	1	1611	2	N	3					188
							3	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	2	N	-0-					188
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	134	1	1639	2	N	4					192
							4	9									
07	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	113	1	1247	2	N	-0-					192

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3811	-0-	-389	-0-	131	1	3680	2	N	-0-					105
03	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	146	1	4277	2	N	3					108
							3	9									
04	4380	X	4303	-0-	-77	-0-	150	1	4139	2	N	13					121
							14	9									
05	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	161	1	4262	2	N	25					146
							28	9									
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	146	1	4154	2	N	20					166
							22	9									
*07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	159	1	4275	2	N	23					189
							25	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
02	1820	X	1499	-0-	-321	-0-	51	1	1442	2	N	5					102
							6	9									
03	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	50	1	1461	2	N	-0-					102
04	1950	X	1511	-0-	-439	-0-	53	1	1452	2	N	5					107
							6	9									
05	2015	X	1248	-0-	-767	-0-	45	1	1186	2	N	15					122
							17	9									
06	1770	X	1345	-0-	-425	-0-	45	1	1281	2	N	17					139
							19	9									
07	1674	X	1411	-0-	-263	-0-	50	1	1344	2	N	15					154
							17	9									

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760

02	2716	N	1233	-0-	-1483	-0-	1214	2	19	9	N	17					51
03	2077	N	1500	-0-	-577	-0-	1402	2	98	9	N	89					140
04	1680	N	997	-0-	-683	-0-	899	2	98	9	N	89	163	1			66
05	1364	N	784	-0-	-580	-0-	771	2	13	9	N	12					78
06	1440	N	670	-0-	-770	-0-	664	2	6	9	N	5					83
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					83

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					61
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					61
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					61
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					61
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					61
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					61

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1217	2	33	9	N	30					143
03	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	970	2	37	9	N	34					177
04	1230	N	513	-0-	-717	-0-	487	2	26	9	N	24	163	1			38
05	1395	N	489	-0-	-906	-0-	472	2	17	9	N	15					53
06	960	N	711	-0-	-249	-0-	692	2	19	9	N	17					70
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					70

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

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

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	187	1	3827	2	Y	-0-					33
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	205	1	4105	2	Y	4	30	1			7
							4	9									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	241	1	4671	2	Y	2					9
							2	9									
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	183	1	3439	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
*06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	240	1	4677	2	Y	1					5
							1	9									
*07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	200	1	3789	2	Y	1					6
							1	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

02	6440	X	5737	-0-	-703	-0-	267	1	5470	2	N	-0-					67
03	7130	X	6409	-0-	-721	-0-	305	1	6101	2	N	3					70
							3	9									
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	298	1	5762	2	N	-0-					70
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	334	1	6300	2	N	10	67	1			13
							11	9									
*06	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	297	1	5786	2	N	-0-					13
07	6417	X	5961	-0-	-456	-0-	299	1	5660	2	N	2					15
							2	9									

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

02	5600	X	5075	-0-	-525	-0-	910	1	4159	2	N	5					135
							6	9									
03	6138	X	4519	-0-	-1619	-0-	971	1	3540	2	N	7					142
							8	9									
04	5940	X	4248	-0-	-1692	-0-	995	1	3247	2	N	5					147
							6	9									
05	6076	X	4386	-0-	-1690	-0-	1035	1	3351	2	N	-0-	116	1			31
*06	5790	X	4088	-0-	-1702	-0-	1003	1	3084	2	N	1					32
							1	9									
07	5611	X	4198	-0-	-1413	-0-	1038	1	3159	2	N	1					33
							1	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	N	-0-					103
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	-0-					103
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1248	2	N	2					105
							2	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-					105
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	N	5					110
							6	9									
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	2	N	2					112
							2	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

02	10500	X	9210	-0-	-1290	-0-	428	1	8781	2	Y	1					38
							1	9									
03	11625	X	9806	-0-	-1819	-0-	467	1	9336	2	Y	3	34	1			7
							3	9									
04	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	559	1	10816	2	Y	1					8
							1	9									
05	10199	X	7153	-0-	-3046	-0-	360	1	6778	2	Y	14	17	1			5
							15	9									
*06	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	485	1	9457	2	Y	2					7
							2	9									
07	11749	X	9210	-0-	-2539	-0-	462	1	8747	2	Y	1					8
							1	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

02	308	X	103	-0-	-205	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	31	1			2
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	157	1	3138	2	Y	6					8
							7	9									
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	6					14
							7	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	6	18	1			2
*06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
*07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	164	1	3106	2	Y	-0-					2

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

02	7756	X	6847	-0-	-909	-0-	318	1	6526	2	Y	3					15
							3	9									
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	508	1	10160	2	Y	6					21
							7	9									
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	435	1	8428	2	Y	4					25
							4	9									
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	443	1	8354	2	Y	25	42	1			8
							28	9									
*06	10320	X	7778	-0-	-2542	-0-	380	1	7398	2	Y	-0-					8
*07	10664	X	8745	-0-	-1919	-0-	438	1	8307	2	Y	-0-					8

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	238	1	4886	2	N	3					90
							3	9									
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	297	1	5932	2	N	-0-	76	1			14
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	270	1	5220	2	N	2					16
							2	9									
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	272	1	5121	2	N	-0-					16
*06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	304	1	5915	2	N	1					17
							1	9									
*07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	283	1	5370	2	N	1					18
							1	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

02	4004	X	2890	-0-	-1114	-0-	268	1	2622	2	N	-0-					45
03	4433	X	3313	-0-	-1120	-0-	338	1	2975	2	N	-0-					45
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	416	1	4335	2	N	-0-					45
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	387	1	3362	2	N	-0-					45
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	373	1	3622	2	N	-0-					45
07	4898	X	3683	-0-	-1215	-0-	339	1	3344	2	N	-0-					45

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	311	1	6370	2	Y	5					17
							6	9									
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	312	1	6232	2	Y	5					22
							6	9									
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	292	1	5663	2	Y	3					25
							3	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	338	1	6375	2	Y	19	38	1			6
							21	9									
*06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	273	1	5313	2	Y	-0-					6
*07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	337	1	6389	2	Y	-0-					6

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF. 13036 - 13450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5881	-0-	-111	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4006	-0-	-2628	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	2640	-0-	-3780	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	2642	-0-	-3992	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	1358	-0-	-5002	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	1141	-0-	-5369	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	457	-0-	-1133	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	393	-0-	-1188	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	188	-0-	-1102	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

02	952	N	696	-0-	-256	-0-	696	2			N	-0-					242
03	1116	N	320	-0-	-796	-0-	320	2			N	-0-					242
04	840	N	425	-0-	-415	-0-	425	2			N	-0-					242
05	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					242
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					242
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					242

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

02	868	N	811	-0-	-57	-0-	807	2	4	9	N	4	1	8			57
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	693	2	4	9	N	4	1	8			60
04	900	N	620	-0-	-280	-0-	614	2	6	9	N	5	1	8			64
05	899	N	231	-0-	-668	-0-	229	2	2	9	N	2	1	8			65
06	660	N	384	-0-	-276	-0-	378	2	6	9	N	5	1	8			69
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					72

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

02	924	N	692	-0-	-232	-0-	688	2	4	9	N	4					44
03	1085	N	837	-0-	-248	-0-	836	2	1	9	N	1					45
04	1230	N	474	-0-	-756	-0-	472	2	2	9	N	2					47
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	574	2	2	9	N	2					49
06	810	N	200	-0-	-610	-0-	199	2	1	9	N	1					50
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	381	2	2	9	N	2					52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					17
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					17
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2	2	8			17
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					17
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					17
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11452	X	11107	-0-	-345	-0-	10883	2	224	9	Y	204	222	1			139
03	12245	X	12165	-0-	-80	-0-	11961	2	204	9	Y	185	206	1			118
04	11850	X	11213	-0-	-637	-0-	11000	2	213	9	Y	194	196	1	17	8	99
05	12307	X	11540	-0-	-767	-0-	11367	2	173	9	Y	157	186	1			70
06	11910	X	11210	-0-	-700	-0-	11000	2	210	9	Y	191	182	1	5	8	74
07	12307	X	11573	-0-	-734	-0-	11367	2	206	9	Y	187	183	1	15	8	63

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21420	X	19657	-0-	-1763	-0-	19448	2	209	9	Y	190	160	1	66	8	97
03	23312	X	20466	-0-	-2846	-0-	20262	2	204	9	Y	185	174	1	11	8	97
04	21570	X	20072	-0-	-1498	-0-	19859	2	213	9	Y	194	185	1	16	8	90
05	22010	X	20035	-0-	-1975	-0-	19861	2	174	9	Y	158	182	1	1	8	65
06	21060	X	18926	-0-	-2134	-0-	18716	2	210	9	Y	191	180	1	5	8	71
07	21762	X	19421	-0-	-2341	-0-	19216	2	205	9	Y	186	182	1	14	8	61

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6469	-0-	-335	-0-	6215	2	254	9	N	231	198	1	45	8	117
03	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6316	2	200	9	N	182	166	1	9	8	124
04	6600	X	6159	-0-	-441	-0-	5931	2	228	9	N	207	182	1	32	8	117
05	7161	X	5422	-0-	-1739	-0-	5215	2	207	9	N	188	188	1	20	8	97
06	6930	X	4498	-0-	-2432	-0-	4312	2	186	9	N	169	181	1	5	8	80
07	7161	X	5490	-0-	-1671	-0-	5240	2	250	9	N	227	188	1	14	8	105

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	676	2	55	9	N	50	3	8			100
03	868	N	710	-0-	-158	-0-	652	2	58	9	N	53	1	8			152
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	787	2	90	9	N	82	191	1	3	8	40
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	795	2	57	9	N	52					92
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					92
07	899	N	727	-0-	-172	-0-	630	2	97	9	N	88					180

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	3045	-0-	-2555	-0-	2899	2	146	9	N	133	36	8			209
03	6107	X	3520	-0-	-2587	-0-	3254	2	266	9	N	242	378	1	6	8	67
04	4740	X	4158	-0-	-582	-0-	3893	2	265	9	N	241	192	1	34	8	82
05	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	4263	2	290	9	N	264	191	1	26	8	129
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4313	2	234	9	N	213	183	1	6	8	153
07	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	3942	2	178	9	N	162	189	1	17	8	109

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
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1862	2	31	9	N	28					137
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4515	2	135	9	N	123	184	1			76
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2704	2	34	9	N	31					107
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2963	2	161	9	N	146					253
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3674	2	65	9	N	59	187	1			125
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3083	2	31	9	N	28					153

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6000	3	1	9	N	1					38
03	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	6270	3	73	9	N	66	101	1			3
04	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	5963	2			N	-0-					3
05	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-					3
06	6300	X	5602	-0-	-698	-0-	5601	3	1	9	N	1	1	8			3
07	6510	X	6017	-0-	-493	-0-	5996	3	21	9	N	19					22

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	7536	-0-	-332	-0-	7485	3	51	9	N	46	193	1			61
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8450	3	66	9	N	60					121
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8175	2	19	9	N	17					138
05	8339	X	8190	-0-	-149	-0-	8176	3	14	9	N	13					151
06	8250	X	7651	-0-	-599	-0-	7641	3	10	9	N	9	1	8			159
07	8525	X	8225	-0-	-300	-0-	8182	3	43	9	N	39	186	1			12

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					100
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					100
04	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	2			N	-0-					100
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2127	3	10	9	N	9					109
06	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	2001	3	8	9	N	7	1	8			115
07	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2086	3	39	9	N	35					150

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9472	3	9	9	N	8					75
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					75
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9427	2	6	9	N	5					80
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-					80
*06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8773	3	10	9	N	9	5	8			84
*07	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9238	3	61	9	N	55					139

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16716	X	15322	-0-	-1394	-0-	15247	3	75	9	N	68					195
03	17887	X	15910	-0-	-1977	-0-	15755	3	155	9	N	141	186	1			150
04	16800	X	15583	-0-	-1217	-0-	15442	2	141	9	N	128	191	1			87
05	17329	X	15558	-0-	-1771	-0-	15446	3	112	9	N	102					189
06	16770	X	13925	-0-	-2845	-0-	13798	3	127	9	N	115	66	1	2	8	236
07	16957	X	15000	-0-	-1957	-0-	14895	3	105	9	N	95	191	1			140

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-					127
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9600	3	2	9	N	2					129
04	8850	X	8747	-0-	-103	-0-	8730	2	17	9	N	15					144
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					144
*06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9325	3	3	9	N	3	2	8			145
07	9176	X	9170	-0-	-6	-0-	9140	3	30	9	N	27					172

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
02	11676	X	10535	-0-	-1141	-0-	10535	3			N	-0-					177
03	12617	X	10775	-0-	-1842	-0-	10749	3	26	9	N	24					201
04	11550	X	10268	-0-	-1282	-0-	10267	2	1	9	N	1	190	1			12
05	11935	X	9055	-0-	-2880	-0-	9054	3	1	9	N	1					13
06	11550	X	10199	-0-	-1351	-0-	10156	3	43	9	N	39	5	8			47
07	11656	X	10248	-0-	-1408	-0-	10190	3	58	9	N	53					100

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27216	X	23130	-0-	-4086	-0-	23025	3	105	9	N	95	193	1			102
03	29078	X	19628	-0-	-9450	-0-	19424	3	204	9	N	185	190	1			97
04	27000	X	22393	-0-	-4607	-0-	22305	2	88	9	N	80					177
05	26629	X	22365	-0-	-4264	-0-	22232	3	133	9	N	121	181	1			117
06	25770	X	20690	-0-	-5080	-0-	20557	3	133	9	N	121	157	1	4	8	77
07	25606	X	21790	-0-	-3816	-0-	21527	3	263	9	N	239	188	1			128

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
02	35196	X	29665	-0-	-5531	-0-	29537	3	128	9	N	116					254
03	37231	X	29882	-0-	-7349	-0-	29680	3	202	9	N	184	371	1			67
04	33810	X	28239	-0-	-5571	-0-	28088	2	151	9	N	137					204
05	33728	X	27681	-0-	-6047	-0-	27524	3	157	9	N	143	188	1			159
06	32640	X	25788	-0-	-6852	-0-	25610	3	178	9	N	162	180	1	4	8	137
07	32829	X	26952	-0-	-5877	-0-	26759	3	193	9	N	175					312

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
02	36008	X	29014	-0-	-6994	-0-	28919	3	95	9	N	86	191	1			135
03	37975	X	31077	-0-	-6898	-0-	30900	3	177	9	N	161	184	1			112
04	35190	X	29370	-0-	-5820	-0-	29260	2	110	9	N	100					212
05	34751	X	29032	-0-	-5719	-0-	28868	3	164	9	N	149	186	1			175
06	33630	X	26393	-0-	-7237	-0-	26294	3	99	9	N	90	188	1	2	8	75
07	32116	X	27651	-0-	-4465	-0-	27566	3	85	9	N	77					152

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	1197	2	1	9	N	1	1	8			29
03	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	1014	2			N	-0-					29
04	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	1007	2			N	-0-					29
05	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1079	2	72	9	N	65					94
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					94
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					94

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

02	14756	X	13206	-0-	-1550	-0-	1751	1	11283	2	N	156	190	1	8	8	150
							172	9									
03	16337	X	14657	-0-	-1680	-0-	1977	1	12676	2	N	4	4	8			150
							4	9									
04	15810	X	13898	-0-	-1912	-0-	1854	1	11932	2	N	102	177	1	13	8	62
							112	9									
05	15655	X	13412	-0-	-2243	-0-	1797	1	11424	2	N	174	179	1	15	8	42
							191	9									
06	15150	X	13517	-0-	-1633	-0-	1826	1	11418	2	N	248	190	1	6	8	94
							273	9									
07	14663	X	13983	-0-	-680	-0-	1896	1	11991	2	N	87	15	8			166
							96	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	185	1	2162	2	N	-0-					120
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	148	1	1336	2	N	-0-					120
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	193	1	1836	2	N	52	157	1			15
							57	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	213	1	1973	2	N	5					20
							6	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	10					30
							11	9									
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	195	1	2442	2	N	-0-					30

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

02	2688	X	1053	-0-	-1635	-0-	530	1	500	2	Y	21	28	1			12
							23	9									
03	3410	X	1169	-0-	-2241	-0-	607	1	541	2	Y	19	22	1	4	8	5
							21	9									
04	3300	X	1318	-0-	-1982	-0-	576	1	732	2	Y	9					14
							10	9									
05	3410	X	1454	-0-	-1956	-0-	595	1	852	2	Y	6	15	1	1	8	4
							7	9									
06	3210	X	572	-0-	-2638	-0-	109	1	452	2	Y	10	3	8			11
							11	9									
07	1364	X	1077	-0-	-287	-0-	558	1	510	2	Y	8	11	1			8
							9	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	454	1	1036	2	Y	18					139
							20	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	345	1	940	2	Y	1	1	8			139
							1	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	409	1	948	2	Y	-0-					139
05	1674	N	1074	-0-	-600	-0-	244	1	830	2	Y	-0-					139
06	1230	N	293	-0-	-937	-0-	28	1	190	2	Y	68	148	1			59
							75	9									
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	234	1	1389	2	Y	-0-					59

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
02	1428	N	1237	-0-	-191	-0-	346	1	882	2	Y	8					16
							9	9									
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	401	1	1087	2	Y	23	2	8			37
							25	9									
04	2070	N	1452	-0-	-618	-0-	371	1	1050	2	Y	28					65
							31	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	394	1	1272	2	Y	35	78	1	1	8	21
							39	9									
06	1470	N	740	-0-	-730	-0-	101	1	625	2	Y	13	2	8			32
							14	9									
*07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	468	1	2266	2	Y	24					56
							26	9									

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
02	3920	X	3904	-0-	-16	-0-	511	1	3387	2	Y	5					11
							6	9									
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	584	1	4363	2	Y	16	1	8			26
							18	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	525	1	3608	2	Y	10					36
							11	9									
05	4309	X	3771	-0-	-538	-0-	523	1	3236	2	Y	11	40	1			7
							12	9									
06	4200	X	945	-0-	-3255	-0-	119	1	820	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
*07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	529	1	3936	2	Y	8					19
							9	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
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	2	Y	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	144	1	2803	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2299	-0-	-101	-0-	109	1	2190	2	Y	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	186	1	3631	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	982	-0-	-1868	-0-	45	1	937	2	Y	-0-					-0-
*07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	155	1	3044	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	136	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	113	1	1019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	282	-0-	-617	-0-	69	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	90	-0-	-780	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	192	1	1668	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
02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-	87	1	1756	2	N	-0-					87
03	2790	N	2080	-0-	-710	-0-	101	1	1978	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	2700	N	1753	-0-	-947	-0-	84	1	1668	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	119	1	2312	2	N	-0-					87
06	2010	N	42	-0-	-1968	-0-	2	1	40	2	N	-0-					87
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	114	1	2237	2	N	-0-					87

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	1927	-0-	-1433	-0-	433	1	1450	2	Y	40	71	1			13
							44	9									
03	3720	X	2410	-0-	-1310	-0-	395	1	1943	2	Y	65	3	8			75
							72	9									
04	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	368	1	1347	2	Y	-0-					75
05	2790	X	1481	-0-	-1309	-0-	372	1	1108	2	Y	1	74	1	1	8	1
							1	9									
06	2700	X	187	-0-	-2513	-0-	37	1	150	2	Y	-0-					1
07	2418	X	1632	-0-	-786	-0-	433	1	1199	2	Y	-0-					1

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2793	-0-	-91	-0-	533	1	2241	2	N	17					140
							19	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	616	1	2876	2	N	11	1	8			150
							12	9									
04	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	560	1	2478	2	N	12	147	1			15
							13	9									
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	608	1	3061	2	N	11					26
							12	9									
06	3390	X	642	-0-	-2748	-0-	102	1	522	2	N	16	2	8			40
							18	9									
07	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	512	1	2539	2	N	7					47
							8	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. (I) GAS 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	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	585	1	4271	2	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	673	1	4651	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4770	X	4397	-0-	-373	-0-	590	1	3807	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4970	-0-	-393	-0-	635	1	4334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5190	X	983	-0-	-4207	-0-	122	1	858	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	5363	X	4406	-0-	-957	-0-	600	1	3806	2	N	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	151	1	3052	2	Y	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	157	1	3061	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2414	-0-	-856	-0-	115	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	138	1	2688	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	874	-0-	-2486	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	137	1	2682	2	Y	-0-					-0-

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
02	2996	X	2755	-0-	-241	-0-	128	1	2591	2	N	33	155	1			35
							36	9									
03	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	148	1	2900	2	N	43	1	8			77
							47	9									
04	3270	X	2331	-0-	-939	-0-	108	1	2162	2	N	55					132
							61	9									
05	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	150	1	2929	2	N	61	177	1			16
							67	9									
06	3270	X	345	-0-	-2925	-0-	12	1	244	2	N	81					97
							89	9									
07	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	126	1	2472	2	N	33					130
							36	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
02	3556	X	2410	-0-	-1146	-0-	105	1	2305	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1277	-0-	-2660	-0-	49	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3930	X	1465	-0-	-2465	-0-	58	1	1385	2	Y	20					20
							22	9									
05	4061	X	1694	-0-	-2367	-0-	70	1	1550	2	Y	67	25	1			62
							74	9									
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	7					69
07	2666	X	1373	-0-	-1293	-0-	63	1	1260	2	Y	45					114
							50	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	* * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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	* * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

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

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

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

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

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

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

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

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

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

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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, 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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	84	1	269	2	N	-0-					35
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	218	1	376	2	N	-0-					35
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	273	1	212	2	N	-0-					35
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	261	1	192	2	N	-0-					35
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	306	1	139	2	N	-0-					35
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	340	1	265	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

02	252 N	69	-0-	-183	-0-	16	1	53	2	N	-0-					115
03	310 N	78	-0-	-232	-0-	25	1	43	2	N	9					124
						10	9									
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	80	1	62	2	N	-0-					124
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	113	1	84	2	N	-0-					124
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	85	1	38	2	N	-0-					124
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	69	1	56	2	N	-0-					124

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	129	1	411	2	N	-0-					20
03	775 N	697	-0-	-78	-0-	256	1	441	2	N	-0-					20
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	310	1	241	2	N	-0-					20
05	589 N	391	-0-	-198	-0-	225	1	166	2	N	-0-					20
06	660 N	140	-0-	-520	-0-	96	1	44	2	N	-0-					20
07	558 N	149	-0-	-409	-0-	84	1	65	2	N	-0-					20

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	116	1	371	2	N	-0-					47
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	227	1	391	2	N	-0-					47
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	314	1	244	2	N	-0-					47
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	388	1	286	2	N	-0-					47
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	441	1	200	2	N	-0-					47
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	370	1	290	2	N	-0-					47

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
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	181	1	575	2	N	-0-					135
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	283	1	489	2	N	-0-					135
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	461	1	358	2	N	-0-					135
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	483	1	356	2	N	-0-					135
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	652	1	294	2	N	12					147
							13	9									
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	528	1	412	2	N	35					182
							39	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1444	-0-	-376	-0-	344	1	1092	2	N	7	7	8			27
							8	9									
03	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	705	1	1218	2	N	7	1	8			33
							8	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	843	1	658	2	N	6	4	8			35
							7	9									
05	1581	N	959	-0-	-622	-0-	552	1	407	2	N	-0-					35
06	1890	N	689	-0-	-1201	-0-	474	1	214	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	694	1	542	2	N	6	4	8			37
							7	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	37	1	118	2	N	-0-					8
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	86	1	148	2	N	-0-					8
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	107	1	83	2	N	-0-					8
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	125	1	92	2	N	-0-					8
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	154	1	69	2	N	-0-					8
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	131	1	102	2	N	-0-					8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1799	2	45	9	N	41	16	1	1	8	120
03	2170	N	1526	-0-	-644	-0-	1493	2	33	9	N	30					150
04	1590	N	1177	-0-	-413	-0-	1160	2	17	9	N	15	14	1			151
05	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1276	2	25	9	N	23	11	1	1	8	162
06	2280	X	1063	-0-	-1217	-0-	1053	2	10	9	N	9					171
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					171

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4552	-0-	-40	-0-	4533	2	19	9	N	17	3	8			94
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4645	2	26	9	N	24					118
04	4440	X	4355	-0-	-85	-0-	4338	2	17	9	N	15					133
05	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	4162	2	26	9	N	24	9	8			148
06	4890	X	3470	-0-	-1420	-0-	3451	2	19	9	N	17	2	8			163
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					163

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	3446	-0-	-2882	-0-	3388	2	58	9	N	53	221	1	3	8	62
03	6076	X	5003	-0-	-1073	-0-	4912	2	91	9	N	83					145
04	5880	X	4858	-0-	-1022	-0-	4745	2	113	9	N	103	40	1			208
05	5332	X	4549	-0-	-783	-0-	4416	2	133	9	N	121	231	1	19	8	79
06	10860	X	4730	-0-	-6130	-0-	4624	2	106	9	N	96					175
07	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					175

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

02	3024	X	2949	-0-	-75	-0-	2912	2	37	9	N	34	3	8			147
03	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3250	2	83	9	N	75					222
04	3420	X	2709	-0-	-711	-0-	2633	2	76	9	N	69	170	1			121
05	3534	X	2602	-0-	-932	-0-	2530	2	72	9	N	65	10	8			176
06	3420	X	2134	-0-	-1286	-0-	2078	2	56	9	N	51	5	8			222
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					222

RUPPE, JAMES A ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

02	14B2 EXT		3805	-0-	3805	88532	3751	2	54	9	N	49					234
03	14B2 EXT		6862	-0-	6862	95394	6752	2	110	9	N	100					334
04	14B2 EXT		6185	-0-	6185	101579	6148	2	37	9	N	34	187	1			181
05	14B2 EXT		5914	-0-	5914	107493	5787	2	127	9	N	115	64	8			232
06	14B2 EXT		5479	-0-	5479	112972	5422	2	57	9	N	52	12	8			272
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	112972					N	NO RPT					272

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

02	15596	X	14000	-0-	-1596	-0-	13655	2	345	9	N	314	311	1			205
03	17484	X	14891	-0-	-2593	-0-	14495	2	396	9	N	360	190	1			375
04	16920	X	14811	-0-	-2109	-0-	14430	2	381	9	N	346	488	1			233
05	17484	X	15273	-0-	-2211	-0-	14870	2	403	9	N	366	306	1	42	8	251
06	16800	X	14112	-0-	-2688	-0-	13768	2	344	9	N	313	187	1	11	8	366
07	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					366

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

02	84	N	59	-0-	-25	-0-	55	2	4	9	N	4					27
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	31	2	1	9	N	1					28
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2					30
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3	1	8			32
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2	1	8			33
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1738	2	146	9	N	133					212
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2380	2	264	9	N	240	288	1			164
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2193	2	44	9	N	40	178	1			26
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2513	2	199	9	N	181	164	1			43
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2364	2	174	9	N	158	176	1			25
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2500	2	28	9	N	25					50

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	2324	N	2185	-0-	-139	-0-	2124	2	61	9	N	55					108
03	3100	N	3143	-0-	43	43	2908	2	235	9	N	214	302	1			20
04	3000	N	2985	-0-	-15	28	2681	2	304	9	N	276	146	1			150
05	3099	N	3071	-0-	-28	-0-	3071	2			N	-0-	127	1			23
06	3000	N	3065	-0-	65	65	2890	2	175	9	N	159	162	1			20
*07	3071	X	3006	-0-	-65	-0-	3000	2	6	9	N	5					25

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	609	1	3548	2	Y	9					15
							10	9									
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	680	1	2763	2	Y	13	3	8			25
							14	9									
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	490	1	1229	2	Y	5	27	1			3
							6	9									
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	520	1	1360	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
06	1110	X	830	-0-	-280	-0-	110	1	713	2	Y	6	2	8			10
							7	9									
*07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	519	1	1458	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	47	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3378	-0-	278	278	426	1	2951	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	5046	-0-	2046	2324	426	1	4620	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5674	-0-	2574	4898	472	1	5202	2	Y	-0-					-0-
06	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	349	1	1163	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	89	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	151	1	77	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	79	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	102	1	53	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	163	-0-	-317	-0-	128	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	867	-0-	-225	-0-	333	1	490	2	Y	40	71	1			13
							44	9									
03	651	N	329	-0-	-322	-0-	139	1	159	2	Y	28	1	8			40
							31	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	360	1	590	2	Y	-0-					40
05	961	N	529	-0-	-432	-0-	362	1	166	2	Y	1	40	1			1
							1	9									
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	27	1	132	2	Y	-0-					1
07	992	N	424	-0-	-568	-0-	369	1	55	2	Y	-0-					1

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
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	414	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	493	1	1657	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2280	N	1672	-0-	-608	-0-	407	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	426	1	1451	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2070	N	340	-0-	-1730	-0-	74	1	265	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	417	1	1260	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	391	-0-	-309	-0-	360	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	475	-0-	-362	-0-	307	1	167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	750	N	315	-0-	-435	-0-	300	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	378	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	170	-0-	-280	-0-	70	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	320	1	17	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	475	1	1710	2	Y	7					31
							8	9									
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	594	1	2154	2	Y	7	27	1	1	8	10
							8	9									
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	487	1	1606	2	Y	-0-					10
05	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	449	1	1918	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	2400	N	131	-0-	-2269	-0-	65	1	63	2	Y	3	2	8			11
							3	9									
07	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	436	1	1564	2	Y	-0-					11

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					5
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	444	1	2463	2	Y	38	26	1			17
							42	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	455	1	1685	2	Y	24	1	8			40
							26	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	587	2	Y	26	2	8			64
							29	9									
07	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	465	1	1772	2	Y	21	51	1			34
							23	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	383	1	1231	2	Y	22					97
							24	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	480	1	1592	2	Y	21	84	1	3	8	31
							23	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	438	1	1404	2	Y	12					43
							13	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	456	1	1404	2	Y	33	1	8			75
							36	9									
06	1470	N	100	-0-	-1370	-0-	69	1	27	2	Y	4	2	8			77
							4	9									
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	454	1	1292	2	Y	76					153
							84	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2108	2	25	9	N	23					107
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1679	2	34	9	N	31	2	8			136
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5					141
05	589	N	338	-0-	-251	-0-	317	2	21	9	N	19	133	1			27
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-					27
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	2	14	9	N	13					40

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	465	1	1880	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	497	1	1678	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	496	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	581	1	1512	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	N	209	-0-	-1741	-0-	66	1	141	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	438	1	999	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	432	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	389	1	678	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	818	-0-	-322	-0-	302	1	516	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	263	-0-	-915	-0-	228	1	34	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1020	N	50	-0-	-970	-0-	44	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	334	-0-	-503	-0-	249	1	85	2	N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

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

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					3
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
04	3000	N	4059	-0-	1059	1059	495 1 30 9		3534	2	Y	27	18	1			12
05	3100	N	3085	-0-	-15	1044	498 1 19 9		2568	2	Y	17	1	8			28
06	1866	N	822	-0-	-1044	-0-	93 1 24 9		705	2	Y	22	4	8			46
*07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	500 1 17 9		2488	2	Y	15	37	1			24

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	398 1		1231	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	347 1 4 9		769	2	Y	4	4	8			-0-
04	1890	N	821	-0-	-1069	-0-	350 1		471	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	706	-0-	-1092	-0-	360 1 1 9		345	2	Y	1	1	8			-0-
06	1080	N	298	-0-	-782	-0-	32 1 1 9		265	2	Y	1	1	8			-0-
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	403 1		254	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	471 1 8 9		1170	2	Y	7					32
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	569 1 11 9		1192	2	Y	10	28	1	4	8	10
04	1560	N	1015	-0-	-545	-0-	445 1		570	2	Y	-0-					10
05	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	378 1 1 9		882	2	Y	1	1	8			10
06	1560	N	281	-0-	-1279	-0-	66 1 4 9		211	2	Y	4	3	8			11
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	367 1		719	2	Y	-0-					11

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	383	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	439	1	1009	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	992	-0-	-118	-0-	397	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	415	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	154	-0-	-986	-0-	75	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	414	1	439	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 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
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	422	1	2469	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	437	1	1759	2	Y	11	1	8			17
							12	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	74	1	345	2	Y	14	3	8			28
							15	9									
*07	3100	N	3219	-0-	119	119	498	1	2711	2	Y	9	22	1			15
							10	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	21					37
							23	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	48	1	936	2	Y	28	3	8			62
							31	9									
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	50	1	704	2	Y	17	70	1			9
							19	9									
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	45	1	869	2	Y	10					19
							11	9									
06	990	N	198	-0-	-792	-0-	30	1	155	2	Y	12	1	8			30
							13	9									
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	138	1	781	2	Y	9	24	1			15
							10	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1332	-0-	-712	-0-	477	1	849	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	2666	N	1233	-0-	-1433	-0-	512	1	718	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	2370	N	952	-0-	-1418	-0-	392	1	540	2	Y	18					19
							20	9									
05	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	431	1	677	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
06	1200	N	163	-0-	-1037	-0-	33	1	128	2	Y	2					16
							2	9									
07	992	N	548	-0-	-444	-0-	240	1	296	2	Y	11	17	1			10
							12	9									

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
02	280	N	71	-0-	-209	-0-	19	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	242	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	393	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	373	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	63	1	193	2	Y	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	363	1	475	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	487	1	3057	2	Y	6					13
							7	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	557	1	3438	2	Y	21	2	8			32
							23	9									
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	492	1	2905	2	Y	23					55
							25	9									
05	3937	X	3243	-0-	-694	-0-	493	1	2718	2	Y	29	66	1	1	8	17
							32	9									
06	3900	X	517	-0-	-3383	-0-	90	1	414	2	Y	12	2	8			27
							13	9									
07	4030	X	2594	-0-	-1436	-0-	467	1	2106	2	Y	19					46
							21	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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	25	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	18	-0-	-222	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	13	1	127	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	447	-0-	-393	-0-	358	1	72	2	Y	15	21	1			9
							17	9									
03	868	N	506	-0-	-362	-0-	362	1	129	2	Y	14	16	1	3	8	4
							15	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	342	1	213	2	Y	9					13
							10	9									
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	348	1	23	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
06	480	N	202	-0-	-278	-0-	59	1	134	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	360	1	270	2	Y	8	14	1			8
							9	9									

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
02	1456	N	850	-0-	-606	-0-	419	1	402	2	Y	26	35	1			15
							29	9									
03	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	463	1	710	2	Y	20	27	1	1	8	7
							22	9									
04	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	451	1	805	2	Y	27					34
							30	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	462	1	826	2	Y	25	37	1	1	8	21
							28	9									
06	1170	N	342	-0-	-828	-0-	73	1	244	2	Y	23	1	8			43
							25	9									
*07	3100	N	5864	-0-	2764	2764	433	1	5405	2	Y	24	42	1			25
							26	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

02	532	N	369	-0-	-163	-0-	329	1	40	9	Y	36	49	1			21
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	387	1	93	2	Y	28	38	1	2	8	9
							31	9									
04	690	N	447	-0-	-243	-0-	384	1	38	2	Y	23					32
							25	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	393	1	82	2	Y	22	35	1	1	8	18
							24	9									
06	480	N	83	-0-	-397	-0-	56	1	6	2	Y	19	1	8			36
							21	9									
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	394	1	189	2	Y	19	35	1			20
							21	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	346	1	842	2	Y	26	155	1			42
							29	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	481	1	1155	2	Y	11	4	8			49
							12	9									
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	387	1	32	2	Y	-0-					49
05	806	N	509	-0-	-297	-0-	382	1	126	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
06	780	N	224	-0-	-556	-0-	67	1	148	2	Y	8	3	8			54
							9	9									
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	405	1	407	2	Y	-0-					54

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

02	1372	N	602	-0-	-770	-0-	377	1	202	2	Y	21	18	1			11
							23	9									
03	2604	N	1037	-0-	-1567	-0-	438	1	578	2	Y	19	21	1	4	8	5
							21	9									
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	391	1	588	2	Y	18					23
							20	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	400	1	517	2	Y	19	26	1	2	8	14
							21	9									
06	990	N	126	-0-	-864	-0-	62	1	43	2	Y	19	4	8			29
							21	9									
07	1023	N	626	-0-	-397	-0-	378	1	231	2	Y	15	28	1			16
							17	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 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
02	2128	N	1003	-0-	-1125	-0-	21	1	853	2	N	117	147	1	1	8	27
							129	9									
03	2046	N	1091	-0-	-955	-0-	26	1	1030	2	N	32	8	8			51
							35	9									
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	28	1	1090	2	N	10					61
							11	9									
05	1116	N	692	-0-	-424	-0-	20	1	657	2	N	14	1	8			74
							15	9									
06	1050	N	38	-0-	-1012	-0-	37	2	1	9	N	1	1	8			74
07	1178	N	677	-0-	-501	-0-	16	1	657	2	N	4					78
							4	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	384	1	119	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	437	1	236	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	68	1	10	2	Y	5	2	8			9
							6	9									
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	428	1	4	2	Y	3	7	1			5
							3	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	738	1	366	2	N	5					94
							6	9									
03	1116	N	983	-0-	-133	-0-	645	1	325	2	N	12	2	8			104
							13	9									
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	701	1	352	2	N	-0-					104
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	714	1	334	2	N	6	1	8			109
							7	9									
06	960	N	77	-0-	-883	-0-	40	1	36	2	N	1	1	8			109
							1	9									
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	594	1	355	2	N	6					115
							7	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					1
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	448 12	1 9	1882	2	Y	11	7	1			5
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	493 8	1 9	1929	2	Y	7	1	8			11
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	214	2	Y	10	3	8			18
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	488 8	1 9	1916	2	Y	7	15	1			10

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

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

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3163	2	232	9	N	211	191	1	1	8	38
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3436	2	222	9	N	202	189	1			51
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3343	2	232	9	N	211	191	1			71
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3375	2	190	9	N	173	186	1	1	8	57
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3296	2	187	9	N	170	186	1	1	8	40
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					40

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3746	2	68	9	N	62	197	1			52
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	4086	2	66	9	N	60					112
04	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	3944	2	54	9	N	49					161
05	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3845	2	109	9	N	99	182	1	1	8	77
06	4080	X	2861	-0-	-1219	-0-	2782	2	79	9	N	72					149
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					149

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	224	1	3997	2	N	111	163	1			117
							122	9									
03	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	248	1	3759	2	N	82					199
							90	9									
04	4500	X	3991	-0-	-509	-0-	240	1	3652	2	N	90	167	1			122
							99	9									
05	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	248	1	4400	2	N	82					204
							90	9									
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	240	1	4626	2	N	106	176	1			134
							117	9									
07	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	168	1	3759	2	N	83					217
							91	9									

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					35
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					35
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					35
05	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					35
06	780	N	481	-0-	-299	-0-	481	2			N	-0-					35
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					35

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

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

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	1	1	8			217
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					217
04	390	N	17	-0-	-373	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			217
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			217
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					217
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

02	1120	N	717	-0-	-403	-0-	709	2	8	9	N	7	1	8			41
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1935	2	6	9	N	5					46
04	2820	X	379	-0-	-2441	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			46
05	2914	X	250	-0-	-2664	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			46
06	2820	X	104	-0-	-2716	-0-	91	2	13	9	N	12					58
07	1953	X	292	-0-	-1661	-0-	292	2			N	-0-					58

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

02	280	N	132	-0-	-148	-0-	131	2	1	9	N	1	1	8			29
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					29
04	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					29
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	101	2	1	9	N	1	1	8			29
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					29
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					29

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
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					161
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					161
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					161
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					161
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					161
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					161

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					38
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					38
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					38
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					38
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					38

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
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					32
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					32
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					32
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					32

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			-0-

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
02	2492	N	1905	-0-	-587	-0-	1770	2	135	9	N	123	178	1			120
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2089	2	10	9	N	9	1	8			128
04	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					N	11	1	8			138
05	2108	N	1288	-0-	-820	-0-	1269	2	19	9	N	17					155
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	10					165
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	154	2	36	9	N	33					198

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
02	532	N	308	-0-	-224	-0-	295	2	13	9	N	12					44
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10					54
04	1350	N	648	-0-	-702	-0-	648	2			N	-0-					54
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					54
06	930	N	117	-0-	-813	-0-	98	2	19	9	N	17					71
07	682	N	105	-0-	-577	-0-	105	2			N	-0-					71

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
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					43
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					43
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	12	2	46	9	Y	42	42	1			43
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	8			43
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					43
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					43

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1376	2	24	9	N	22	1	8			171
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1626	2	11	9	N	10					181
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	860	2	55	9	N	50	177	1			54
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	N	19	1	8			72
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	N	13					85
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	N	5					90

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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					55
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					55
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					55
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-					55
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					55

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
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					132
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					132
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	242	2	151	9	Y	137	136	1			133
05	806	N	231	-0-	-575	-0-	231	2			Y	-0-					133
06	870	N	43	-0-	-827	-0-	43	2			Y	-0-					133
07	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2			Y	-0-					133

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
02	1484	N	163	-0-	-1321	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			165
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					165
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			165
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					165
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					165
07	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					165

LINN OPERATING, INC. 501545
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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	N	1837	-0-	-599	-0-	338	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	297	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	451	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	398	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	298	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	1881	-0-	-785	-0-	327	1	1554	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	162	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	122	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	532	-0-	-458	-0-	93	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	577	-0-	-384	-0-	104	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	114	1	490	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
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1424	1	6311	2	Y	10	12	0			3
							11	9									
03	9641	X	4852	-0-	-4789	-0-	868	1	3984	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	9330	X	8908	-0-	-422	-0-	1564	1	7344	2	Y	-0-					-0-
05	9641	X	8915	-0-	-726	-0-	1491	1	7424	2	Y	-0-					-0-
06	8970	X	6960	-0-	-2010	-0-	1154	1	5806	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	6573	-0-	-2634	-0-	1143	1	5430	2	Y	-0-					-0-

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
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	20	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	17	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	796	-0-	-1948	-0-	142	1	631	2	Y	21	33	0			10
							23	9									
03	3038	X	43	-0-	-2995	-0-	8	1	34	2	Y	1	9	0			2
							1	9									
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	22	18	0			6
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	2550	X	219	-0-	-2331	-0-	36	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	620	-0-	-248	-0-	108	1	512	2	Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					68
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					68
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					68
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					68
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					70
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 2 RRCID -> 135736 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2013

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

02	1344	N	951	-0-	-393	-0-	175	1	759	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	294	1	1338	2	Y	16	18	0			2
							18	9									
04	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	214	1	989	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
05	1054	N	805	-0-	-249	-0-	135	1	651	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	8	13	0			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

02	1764	N	1305	-0-	-459	-0-	238	1	1037	2	Y	27	25	0			6
							30	9									
03	1736	N	987	-0-	-749	-0-	173	1	780	2	Y	31	32	0			5
							34	9									
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	269	1	1248	2	Y	27	24	0			8
							30	9									
05	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	171	1	834	2	Y	30	28	0			10
							33	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	157	1	775	2	Y	32	39	0			3
							35	9									
07	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	241	1	1144	2	Y	33	25	0			11
							36	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	132	1	567	2	Y	22	18	0			5
							24	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	196	1	887	2	Y	31	30	0			6
							34	9									
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	89	1	399	2	Y	29	25	0			10
							32	9									
05	806	N	517	-0-	-289	-0-	85	1	406	2	Y	24	24	0			10
							26	9									
06	990	N	342	-0-	-648	-0-	54	1	267	2	Y	19	25	0			4
							21	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1148	N	1124	-0-	-24	-0-	202	1	877	2	Y	41	43	0			13
							45	9									
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	222	1	1003	2	Y	45	48	0			10
							50	9									
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	222	1	1025	2	Y	40	36	0			14
							44	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	202	1	985	2	Y	47	44	0			17
							52	9									
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	197	1	976	2	Y	47	58	0			6
							52	9									
07	1333	N	683	-0-	-650	-0-	109	1	520	2	Y	49	37	0			18
							54	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
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	419	1	1838	2	Y	25	27	0			8
							28	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	435	1	1989	2	Y	26	29	0			5
							29	9									
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	439	1	2048	2	Y	24	21	0			8
							26	9									
05	2542	N	1988	-0-	-554	-0-	331	1	1631	2	Y	24	23	0			9
							26	9									
06	2370	N	2060	-0-	-310	-0-	339	1	1690	2	Y	28	33	0			4
							31	9									
07	2604	N	1518	-0-	-1086	-0-	259	1	1229	2	Y	27	21	0			10
							30	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	588	-0-	-1904	-0-	106	1	450	2	Y	29	29	0			10
							32	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	383	1	1748	2	Y	28	30	0			8
							31	9									
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	275	1	1277	2	Y	27	24	0			11
							30	9									
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	415	1	2046	2	Y	33	30	0			14
							36	9									
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	413	1	2064	2	Y	19	27	0			6
							21	9									
*07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	384	1	1825	2	Y	19	15	0			10
							21	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	372	1	1630	2	Y	80	82	0			24
							88	9									
03	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	354	1	1612	2	Y	76	84	0			16
							84	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	414	1	1928	2	Y	77	68	0			25
							85	9									
05	2325	N	1804	-0-	-521	-0-	291	1	1429	2	Y	76	73	0			28
							84	9									
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	317	1	1583	2	Y	87	104	0			11
							96	9									
07	2511	N	1783	-0-	-728	-0-	292	1	1388	2	Y	94	70	0			35
							103	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. 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
02	3640	X	3167	-0-	-473	-0-	582	1	2559	2	Y	24	25	0			8
							26	9									
03	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	644	1	2950	2	Y	27	29	0			6
							30	9									
04	3900	X	3011	-0-	-889	-0-	527	1	2459	2	Y	23	20	0			9
							25	9									
05	3968	X	3227	-0-	-741	-0-	538	1	2658	2	Y	28	26	0			11
							31	9									
06	3840	X	2327	-0-	-1513	-0-	382	1	1914	2	Y	28	34	0			5
							31	9									
07	3627	X	2288	-0-	-1339	-0-	392	1	1864	2	Y	29	22	0			12
							32	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	547	1	2408	2	Y	20	21	0			6
							22	9									
03	4495	X	2582	-0-	-1913	-0-	459	1	2099	2	Y	22	23	0			5
							24	9									
04	4350	X	3573	-0-	-777	-0-	626	1	2927	2	Y	18	16	0			7
							20	9									
05	4495	X	3662	-0-	-833	-0-	612	1	3026	2	Y	22	21	0			8
							24	9									
06	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	505	1	2527	2	Y	23	28	0			3
							25	9									
07	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	500	1	2375	2	Y	24	18	0			9
							26	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

02	5572	X	5285	-0-	-287	-0-	949	1	4203	2	Y	121	107	0			31
							133	9									
03	6169	X	4105	-0-	-2064	-0-	706	1	3255	2	Y	131	136	0			26
							144	9									
04	5160	X	5125	-0-	-35	-0-	878	1	4129	2	Y	107	97	0			36
							118	9									
05	5859	X	4061	-0-	-1798	-0-	655	1	3262	2	Y	131	120	0			47
							144	9									
06	5670	X	3419	-0-	-2251	-0-	541	1	2726	2	Y	138	166	0			19
							152	9									
07	5859	X	4109	-0-	-1750	-0-	687	1	3265	2	Y	143	108	0			54
							157	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

02	2856	X	2440	-0-	-416	-0-	445	1	1974	2	Y	19	15	0			4
							21	9									
03	3162	X	2443	-0-	-719	-0-	431	1	1988	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
04	2340	X	637	-0-	-1703	-0-	108	1	509	2	Y	18	16	0			6
							20	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	464	1	2309	2	Y	23	21	0			8
							25	9									
06	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	385	1	1940	2	Y	23	28	0			3
							25	9									
07	2697	X	1412	-0-	-1285	-0-	242	1	1151	2	Y	17	13	0			7
							19	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1120	N	339	-0-		-781	-0-	59	1	260	2	Y	18	16	0			3
								20	9									
03	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	205	1	946	2	Y	32	30	0			5
								35	9									
04	270	N	270	-0-		-0-	-0-	42	1	197	2	Y	28	24	0			9
								31	9									
05	445	N	445	-0-		-0-	-0-	72	1	341	2	Y	29	27	0			11
								32	9									
06	1140	N	464	-0-		-676	-0-	74	1	372	2	Y	16	24	0			3
								18	9									
*07	912	N	912	-0-		-0-	-0-	156	1	739	2	Y	15	12	0			6
								17	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5600	X	3134	-0-		-2466	-0-	562	1	2492	2	Y	73	105	0			30
								80	9									
03	6200	X	4711	-0-		-1489	-0-	822	1	3789	2	Y	91	101	0			20
								100	9									
04	6000	X	5398	-0-		-602	-0-	931	1	4379	2	Y	80	72	0			28
								88	9									
05	6076	X	5027	-0-		-1049	-0-	823	1	4099	2	Y	95	88	0			35
								105	9									
06	5670	X	4176	-0-		-1494	-0-	675	1	3398	2	Y	94	115	0			14
								103	9									
07	5580	X	3842	-0-		-1738	-0-	649	1	3085	2	Y	98	74	0			38
								108	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	350	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1581	-0-		-651	-0-	282	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1831	-0-		-239	-0-	321	1	1510	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1255	-0-		-853	-0-	210	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	913	-0-		-617	-0-	151	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1472	-0-		-419	-0-	256	1	1216	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	1658	-0-		-0-	-0-	304	1	1331	2	Y	21	22	0			6
								23	9									
03	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	331	1	1524	2	Y	23	25	0			4
								25	9									
04	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	351	1	1652	2	Y	20	18	0			6
								22	9									
05	1829	N	1536	-0-		-293	-0-	252	1	1258	2	Y	24	22	0			8
								26	9									
06	1830	N	1644	-0-		-186	-0-	269	1	1351	2	Y	22	28	0			2
								24	9									
07	1984	N	1883	-0-		-101	-0-	323	1	1534	2	Y	24	18	0			8
								26	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1613	-0-		-11	-0-	293	1	1278	2	Y	38	36	0			12
								42	9									
03	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	316	1	1439	2	Y	63	61	0			14
								69	9									
04	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	314	1	1459	2	Y	55	49	0			20
								61	9									
05	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	350	1	1724	2	Y	66	61	0			25
								73	9									
06	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	308	1	1536	2	Y	65	80	0			10
								72	9									
07	1891	N	1828	-0-		-63	-0-	305	1	1449	2	Y	67	51	0			26
								74	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-		-0-	-0-	81	1	381	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	507	-0-		-165	-0-	91	1	393	2	Y	21	22	0			7
								23	9									
03	970	N	970	-0-		-0-	-0-	165	1	760	2	Y	41	40	0			8
								45	9									
04	785	N	785	-0-		-0-	-0-	130	1	611	2	Y	40	35	0			13
								44	9									
05	595	N	595	-0-		-0-	-0-	93	1	465	2	Y	34	34	0			13
								37	9									
06	930	N	268	-0-		-662	-0-	40	1	195	2	Y	30	39	0			4
								33	9									
07	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1131	-0-		-101	-0-	200	1	884	2	Y	43	45	0			12
								47	9									
03	1581	N	107	-0-		-1474	-0-	9	1	43	2	Y	50	53	0			9
								55	9									
04	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	46	41	0			14
05	1240	N	-0-	-0-		-1240	-0-					Y	55	50	0			19
06	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	182	1	916	2	Y	54	66	0			7
								59	9									
*07	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	180	1	856	2	Y	56	42	0			21
								62	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

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
02	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	302	1	1321	2	Y	28	26	0			7
								31	9									
03	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	294	1	1337	2	Y	33	34	0			6
								36	9									
04	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	366	1	1703	2	Y	29	26	0			9
								32	9									
05	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	175	1	852	2	Y	35	32	0			12
								39	9									
06	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	207	1	1025	2	Y	35	42	0			5
								39	9									
*07	945	N	945	-0-		-0-	-0-	158	1	750	2	Y	34	26	0			13
								37	9									

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. 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
02	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	382	1	1694	2	Y	6	7	0			2
								7	9									
03	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	283	1	1304	2	Y	8	9	0			1
								9	9									
04	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	318	1	1495	2	Y	8	7	0			2
								9	9									
05	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	250	1	1244	2	Y	8	7	0			3
								9	9									
06	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	255	1	1285	2	Y	9	10	0			2
								10	9									
*07	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	316	1	1504	2	Y	10	8	0			4
								11	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

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
02	1960	N	135	-0-		-1825	-0-	25	1	108	2	Y	2	4	0			-0-
								2	9									
03	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	479	1	2192	2	Y	11	10	0			1
								12	9									
04	2841	N	2841	-0-		-0-	-0-	499	1	2331	2	Y	10	9	0			2
								11	9									
05	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	379	1	1886	2	Y	35	28	0			9
								39	9									
06	2610	N	1936	-0-		-674	-0-	313	1	1570	2	Y	48	53	0			4
								53	9									
07	2914	N	2139	-0-		-775	-0-	362	1	1721	2	Y	51	38	0			17
								56	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. 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
02	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	237	1	1051	2	Y	36	34	0			11
								40	9									
03	620	N	576	-0-		-44	-0-	95	1	440	2	Y	37	39	0			9
								41	9									
04	600	N	-0-	-0-		-600	-0-					Y	14	15	0			8
05	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	12	13	0			7
06	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	357	1	1790	2	Y	31	32	0			6
								34	9									
*07	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	332	1	1578	2	Y	31	23	0			14
								34	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	148	1	657	2	Y	22	20	0			5
							24	9									
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	40	1	182	2	Y	27	28	0			4
							30	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	Y	24	22	0			6
							26	9									
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	140	1	696	2	Y	29	26	0			9
							32	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	163	1	819	2	Y	28	35	0			2
							31	9									
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	162	1	768	2	Y	30	22	0			10
							33	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	Y	16	16	0			6
							18	9									
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	465	1	2142	2	Y	18	19	0			5
							20	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	214	1	1007	2	Y	16	14	0			7
							18	9									
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	127	1	634	2	Y	12	12	0			7
							13	9									
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	4	8	0			3
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	Y	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	184	1	875	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5599	-0-	-981	-0-	1007	1	4460	2	Y	120	123	0			34
							132	9									
03	7285	X	5996	-0-	-1289	-0-	1043	1	4810	2	Y	130	139	0			25
							143	9									
04	6990	X	6506	-0-	-484	-0-	1118	1	5261	2	Y	115	103	0			37
							127	9									
05	6944	X	6084	-0-	-860	-0-	992	1	4941	2	Y	137	126	0			48
							151	9									
06	6690	X	4819	-0-	-1871	-0-	774	1	3896	2	Y	135	166	0			17
							149	9									
07	6727	X	5325	-0-	-1402	-0-	899	1	4271	2	Y	141	106	0			52
							155	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	235	1	1022	2	Y	40	41	0			12
							44	9									
03	1333	N	967	-0-	-366	-0-	167	1	752	2	Y	44	47	0			9
							48	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	438	1	2040	2	Y	39	35	0			13
							43	9									
05	3100	N	3199	-0-	99	99	530	1	2618	2	Y	46	43	0			16
							51	9									
06	2828	N	2729	-0-	-99	-0-	446	1	2232	2	Y	46	56	0			6
							51	9									
*07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	458	1	2178	2	Y	47	36	0			17
							52	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	1062	-0-	-142	-0-	189	1	820	2	Y	48	59	0			17
							53	9									
03	1333	X	734	-0-	-599	-0-	125	1	557	2	Y	47	53	0			11
							52	9									
04	1260	X	1178	-0-	-82	-0-	202	1	930	2	Y	42	38	0			15
							46	9									
05	1178	X	964	-0-	-214	-0-	156	1	755	2	Y	48	46	0			17
							53	9									
06	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	163	1	805	2	Y	47	59	0			5
							52	9									
07	1209	X	1063	-0-	-146	-0-	175	1	832	2	Y	51	38	0			18
							56	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	728	N	123	-0-	-605	-0-	17	1	74	2	Y	29	30	0			8
							32	9									
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	504	1	2326	2	Y	56	54	0			10
							62	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	258	1	1213	2	Y	49	43	0			16
							54	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	284	1	1417	2	Y	58	54	0			20
							64	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	395	1	1987	2	Y	59	71	0			8
							65	9									
*07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	519	1	2469	2	Y	58	44	0			22
							64	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					Y	13	18	0			5
03	6913	X	804	-0-	-6109	-0-	141	1	651	2	Y	11	13	0			3
							12	9									
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	12	11	0			4
05	6913	X	4757	-0-	-2156	-0-	790	1	3917	2	Y	45	36	0			13
							50	9									
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	757	1	3800	2	Y	45	53	0			5
							50	9									
*07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1081	1	5139	2	Y	47	35	0			17
							52	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4148	R	4148	-0-	-0-	-0-	4039	2	109	9	N	99	188	1			63
03	4502	R	4502	-0-	-0-	-0-	4388	2	114	9	N	104					167
04	4447	R	4447	-0-	-0-	-0-	4334	2	113	9	N	103	191	1			79
05	6471		6471	-0-	-0-	-0-	1896	1	4469	2	N	96					175
							106	9									
06	6240		6240	-0-	-0-	-0-	1916	1	4223	2	N	92	177	1			90
							101	9									
*07	4590	R	4590	-0-	-0-	-0-	4366	2	224	9	N	204	187	1			107

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	#	2437	-0-	-83	-0-	144	1	2293	2	N	-0-					44
03	2790	#	1752	-0-	-1038	-0-	101	1	1647	2	N	4					48
							4	9									
04	2700	#	1311	-0-	-1389	-0-	89	1	1221	2	N	1					49
							1	9									
05	2790	#	687	-0-	-2103	-0-	48	1	639	2	N	-0-					49
06	2610	#	1092	-0-	-1518	-0-	84	1	1008	2	N	-0-					49
07	2697	#	1347	-0-	-1350	-0-	93	1	1254	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

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

02	3696	X	3527	-0-	-169	-0-	3499	2	28	9	N	25					130
03	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	3494	2	28	9	N	25					155
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3705	2	13	9	N	12	147	1			20
05	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3756	2	22	9	N	20					40
06	3780	X	3670	-0-	-110	-0-	3640	2	30	9	N	27					67
07	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3698	2	11	9	N	10					77

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					45
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					46
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					47
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					48
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					49
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					50

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

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					40
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					40
06	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					40
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	N	6					76
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	N	9					85
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	107	2	14	9	N	13					98
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	132	2	14	9	N	13					111
*06	120	N	82	-0-	-38	-0-	23	2	59	9	N	54					165
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	165	1			-0-

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	853	2	56	9	N	51					228
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	853	2	55	9	N	50	196	1			82
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1419	2	106	9	N	96					178
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1061	2	59	9	N	54	180	1			52
*06	870	N	252	-0-	-618	-0-	180	2	72	9	N	65					117
07	1085	N	242	-0-	-843	-0-	174	2	68	9	N	62	179	1			-0-

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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					36
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					36
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					36
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					36
06	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					36
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	701	1	3187	2	N	-0-					-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	456	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	365	1	4046	2	N	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	337	1	3554	2	N	-0-					-0-
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	248	1	3321	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					21
03	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	2508	2			N	-0-					21
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					21
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					21
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					21
*07	4247	X	3098	-0-	-1149	-0-	3098	2			N	-0-					21

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					389
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					389
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					389
05	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	4203	2			N	-0-					389
*06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					389
07	5549	X	4408	-0-	-1141	-0-	4400	2	8	9	N	7					396

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
S.F.O.T. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247491 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9309 PERF.10123 - 12431

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	6977	2813	-0-	-4164	-0-	2813	2			N	-0-					43
03	3000 X	2699	-0-	-301	-0-	2699	2			N	-0-					43
04	2677	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					43
05	2750	2279	-0-	-471	-0-	2279	2			N	-0-					43
06	2750	2159	-0-	-591	-0-	2159	2			N	-0-					43
*07	2200	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

02	4704 X	4378	-0-	-326	-0-	199	1	4179	2	Y	-0-					29
03	5177 X	4860	-0-	-317	-0-	222	1	4638	2	Y	-0-					29
04	4920 X	4608	-0-	-312	-0-	224	1	4384	2	Y	-0-					29
05	4836 X	4667	-0-	-169	-0-	237	1	4430	2	Y	-0-					29
06	4710 X	4264	-0-	-446	-0-	253	1	4011	2	Y	-0-	4	7			25
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					25

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

02	4340 X	3890	-0-	-450	-0-	3535	2	355	3	Y	-0-					45
03	5177 X	4342	-0-	-835	-0-	3939	2	403	3	Y	-0-					45
04	5010 X	3984	-0-	-1026	-0-	3610	2	374	3	Y	-0-					45
05	5177 X	3995	-0-	-1182	-0-	3611	2	384	3	Y	-0-					45
06	4350 X	2216	-0-	-2134	-0-	113	1	2103	2	Y	-0-	7	7			38
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					38

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	1820	N	1748	-0-	-72	-0-	1588	2	160	3	Y	-0-					
03	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1692	2	173	3	Y	1					67
							1	9									
04	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1598	2	165	3	Y	11					78
							12	9									
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1643	2	175	3	Y	-0-					78
06	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	89	1	1641	2	Y	-0-					78
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					78

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
02	4564	X	4491	-0-	-73	-0-	4081	2	410	3	Y	-0-					42
03	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	4470	2	457	3	Y	-0-					42
04	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	4284	2	444	3	Y	-0-					42
05	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4451	2	473	3	Y	-0-					42
06	4830	X	4443	-0-	-387	-0-	227	1	4216	2	Y	-0-	7	7			35
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					35

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
02	7392	X	4357	-0-	-3035	-0-	433	1	3924	2	N	-0-					99
03	7409	X	4867	-0-	-2542	-0-	498	1	4369	2	N	-0-					99
04	7170	X	5065	-0-	-2105	-0-	482	1	4583	2	N	-0-					99
05	7409	X	4422	-0-	-2987	-0-	498	1	3924	2	N	-0-					99
06	5790	X	5705	-0-	-85	-0-	510	1	5195	2	N	-0-	9	7			90
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					90

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
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					41
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					41
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					41
05	3224	X	2795	-0-	-429	-0-	2795	2			N	-0-					41
06	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3070	2			N	-0-					41
*07	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	2525	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	15	-0-	-1441	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
*07	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-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
02	2800	N	3280	-0-	480	1661	3280	2			N	-0-					-0-
03	5222	X	3561	-0-	-1661	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2	EXT	669	-0-	669	669	669	2			N	-0-			28
04	14B2	EXT	618	-0-	618	1287	618	2			N	-0-			28
05	14B2	EXT	560	-0-	560	1847	560	2			N	-0-			28
06	14B2	EXT	16	-0-	16	1863	16	2			N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1863					N	-0-			28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-			-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
*07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

02	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	140	1	3794	2	N	60			160
							66	9							
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	155	1	4869	2	N	-0-			160
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	150	1	5311	2	N	-0-			160
05	5022	X	4514	-0-	-508	-0-	155	1	4359	2	N	-0-			160
*06	4860	X	4243	-0-	-617	-0-	145	1	4098	2	N	-0-			160
07	5022	X	2872	-0-	-2150	-0-	155	1	2717	2	N	-0-			160

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	593	1	5820	2	N	59			228
							65	9							
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	666	1	6387	2	N	30			258
							33	9							
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	652	1	5783	2	N	-0-			258
*05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	802	1	6892	2	N	-0-			258
*06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	668	1	5532	2	N	-0-			258
*07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	632	1	5585	2	N	-0-			258

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	177	1	1373	2	N	-0-			134
03	2480	N	1537	-0-	-943	-0-	183	1	1354	2	N	-0-			134
04	2100	N	1479	-0-	-621	-0-	189	1	1290	2	N	-0-			134
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	204	1	1637	2	N	-0-			134
06	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	215	1	1158	2	N	-0-			134
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	236	1	1387	2	N	-0-			134

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

02	6356	X	6018	-0-	-338	-0-	689	1	5329	2	N	-0-			87
03	6262	X	5634	-0-	-628	-0-	671	1	4963	2	N	-0-			87
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	728	1	4964	2	N	-0-			87
05	6665	X	5826	-0-	-839	-0-	642	1	5184	2	N	-0-			87
06	6450	X	5121	-0-	-1329	-0-	803	1	4318	2	N	-0-			87
07	6665	X	2156	-0-	-4509	-0-	314	1	1842	2	N	-0-			87

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	386	1	3788	2	N	37					241
							41	9									
03	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	455	1	4362	2	N	-0-					241
04	4770	X	4521	-0-	-249	-0-	459	1	4062	2	N	-0-					241
05	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	478	1	4136	2	N	-0-					241
*06	4770	X	4360	-0-	-410	-0-	470	1	3890	2	N	-0-					241
07	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	462	1	4080	2	N	-0-					241

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
02	7280	X	6506	-0-	-774	-0-	745	1	5761	2	N	-0-					175
03	8277	X	7368	-0-	-909	-0-	878	1	6490	2	N	-0-					175
04	8010	X	6668	-0-	-1342	-0-	854	1	5814	2	N	-0-					175
05	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	866	1	6998	2	N	-0-					175
06	7380	X	4272	-0-	-3108	-0-	670	1	3602	2	N	-0-					175
*07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	1166	1	6850	2	N	-0-					175

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
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	415	1	4075	2	N	41					199
							45	9									
03	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	398	1	3815	2	N	-0-					199
04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	410	1	3636	2	N	-0-					199
05	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	417	1	3612	2	N	-0-					199
*06	4860	X	3505	-0-	-1355	-0-	376	1	3129	2	N	-0-					199
07	5022	X	3727	-0-	-1295	-0-	379	1	3348	2	N	-0-					199

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	983	2	Y	-0-					66
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	146	1	855	2	Y	-0-					66
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	2	Y	-0-					66
05	1116	N	789	-0-	-327	-0-	121	1	668	2	Y	-0-					66
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	139	1	996	2	Y	83	149	1			-0-
							91	9									
07	1240	N	691	-0-	-549	-0-	111	1	580	2	Y	-0-					-0-

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
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	454	1	1814	2	N	-0-					153
03	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	503	1	2423	2	N	-0-					153
04	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	490	1	2008	2	N	-0-					153
05	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	549	1	1899	2	N	-0-					153
*06	2820	X	2221	-0-	-599	-0-	532	1	1689	2	N	-0-					153
07	2914	X	1873	-0-	-1041	-0-	250	1	1623	2	N	-0-					153

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
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	2	Y	-0-					4
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	2	Y	-0-					4
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					4
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	35	1	299	2	Y	-0-					4
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	-0-					4
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					4

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	2184	X	1504	-0-	-680	-0-	162	1	1342	2	N	-0-					38
03	2418	X	2137	-0-	-281	-0-	461	1	1670	2	N	5					43
							6	9									
*04	2220	X	1559	-0-	-661	-0-	214	1	1343	2	N	2	35	1			10
							2	9									
*05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	371	1	2089	2	N	-0-					10
06	2070	X	1458	-0-	-612	-0-	250	1	1208	2	N	-0-					10
07	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	170	1	872	2	N	-0-					10

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	567	1	5190	2	N	-0-					12
03	6231	X	6154	-0-	-77	-0-	619	1	5535	2	N	-0-					12
04	6030	X	5441	-0-	-589	-0-	581	1	4860	2	N	-0-					12
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	621	1	5751	2	N	-0-					12
*06	6030	X	5989	-0-	-41	-0-	592	1	5397	2	N	-0-					12
07	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	600	1	5240	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	697	1	6342	2	N	-0-					92
03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	771	1	6971	2	N	-0-					92
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	750	1	6644	2	N	-0-					92
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	754	1	6844	2	N	-0-					92
*06	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	729	1	6611	2	N	-0-					92
*07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	753	1	6752	2	N	-0-	77	1			15

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

02	3024	X	2736	-0-	-288	-0-	681	1	2055	2	Y	-0-					30
03	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	739	1	1995	2	Y	-0-					30
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	746	1	2723	2	Y	-0-					30
05	3348	X	2258	-0-	-1090	-0-	699	1	1559	2	Y	-0-					30
*06	2940	X	2192	-0-	-748	-0-	692	1	1500	2	Y	-0-					30
07	3596	X	1955	-0-	-1641	-0-	703	1	1252	2	Y	-0-					30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	671	1	5557	2	N	-0-					60
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	965	1	3494	2	N	52					112
							57	9									
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	517	1	3244	2	N	-0-	100	1			12
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	630	1	3548	2	N	7					19
							8	9									
*06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	481	1	2321	2	N	-0-					19
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	585	1	2994	2	N	-0-					19

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1092	-0-	-892	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1036	-0-	-930	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2630	-0-	-253	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1950	-0-	-720	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	1650	-0-	-1047	-0-	1650	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
02	2128	#	2117	-0-	-11	-0-	2077	2	40	9	N	36					240
03	2356	#	2152	-0-	-204	-0-	2100	2	52	9	N	47	189	1			98
04	2220	#	2123	-0-	-97	-0-	2100	2	23	9	N	21					119
05	2356	#	1949	-0-	-407	-0-	1917	2	32	9	N	29					148
06	2280	#	2167	-0-	-113	-0-	2146	2	21	9	N	19					167
07	2356	#	2283	-0-	-73	-0-	2282	2	1	9	N	1					168

LONG LAKE 54664 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
FALCON RESOURCES, INC. 260262
CAMPBELL, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 077809 COMPL. DATE 07/15/1969 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3667 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					40
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					40
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					40
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4400	-0-	1600	1600	4400	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	7080	-0-	3980	5580	7080	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6860	-0-	3860	9440	6860	2			Y	-0-					-0-
05	14612	X	5172	-0-	-9440	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1308	-0-	-942	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
*07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					21
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					21
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					21
05	4278	X	2813	-0-	-1465	-0-	2813	2			N	-0-					21
06	4140	X	759	-0-	-3381	-0-	759	2			N	-0-					21
07	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	4168	2			N	-0-					21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					73
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					73
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					73
05	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	2			N	-0-					73
06	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	2			N	-0-					73
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					184
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					184
04	1050	N	410	-0-	-640	-0-	410	2			N	-0-					184
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					184
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					184
*07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					184

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
02	4760	#	4640	-0-	-120	-0-	840	1	3800	2	N	-0-					57
03	5890	#	4818	-0-	-1072	-0-	930	1	3888	2	N	-0-					57
04	5700	#	4507	-0-	-1193	-0-	840	1	3667	2	N	-0-					57
05	5890	#	1623	-0-	-4267	-0-	330	1	1293	2	N	-0-					57
06	4980	#	3376	-0-	-1604	-0-	810	1	2566	2	N	-0-					57
07	5146	#	3597	-0-	-1549	-0-	450	1	3147	2	N	-0-					57

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					186
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					20
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					20
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					20
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) //CONT.// 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	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	62	N	-0-	-0-	-62	-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
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	N	3					175
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1863	2	6	9	N	5					180
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	2	41	9	N	37					217
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1554	2	7	9	N	6					223
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					223
07	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-	181	1			42

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 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
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	228	1	1025	2	N	138	138	8			27
							152	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	270	1	1358	2	N	-0-					27
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	208	1	994	2	N	7	7	8			27
							8	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	291	1	1249	2	N	12	11	8			28
							13	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	425	1	1442	2	N	-0-					28
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	906	1	1605	2	N	53	53	8			28
							58	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 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
02	DLQ G-10		6005	-0-	6005	6005	1048	1	4804	2	N	139	139	8			119
							153	9									
03	DLQ G-10		6133	-0-	6133	12138	998	1	5135	2	N	-0-					119
04	18077	X	5939	-0-	-12138	-0-	859	1	5072	2	N	7	7	8			119
							8	9									
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	967	1	5032	2	N	55	10	8			164
							61	9									
06	6360	X	5723	-0-	-637	-0-	1275	1	4402	2	N	42	159	1			47
							46	9									
07	6572	X	3810	-0-	-2762	-0-	3746	2	64	9	N	58	53	8			52

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
02	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	277	1	960	2	N	-0-					102
03	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	176	1	1266	2	N	-0-					102
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	387	1	1168	2	N	-0-					102
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	192	1	1463	2	N	-0-					102
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	351	1	1098	2	N	-0-					102
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	453	1	1268	2	N	187	187	8			102
							206	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	562	1	1953	2	N	10	10	8			113
							11	9									
03	DLQ G-10		2204	-0-	2204	4730	269	1	1935	2	N	-0-					113
04	7250	X	2520	-0-	-4730	-0-	624	1	1886	2	N	9	9	8			113
							10	9									
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	265	1	2020	2	N	55	18	8			150
							61	9									
06	2700	X	2677	-0-	-23	-0-	639	1	1994	2	N	40					190
							44	9									
07	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	622	1	1744	2	N	119	187	1	82	8	40
							131	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
02	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	417	1	3315	2	N	92	69	8			210
							101	9									
03	DLQ G-10		3719	-0-	3719	7552	185	1	3521	2	N	12					222
							13	9									
04	11205	X	3653	-0-	-7552	-0-	265	1	3380	2	N	7	7	8			222
							8	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	186	1	3421	2	N	55	182	1	13	8	82
							61	9									
06	4110	X	3775	-0-	-335	-0-	567	1	3205	2	N	3					85
							3	9									
07	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	754	1	3173	2	N	70	58	8			97
							77	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

02	DLQ G-10		4440	-0-	4440	4440	4438	2	2	9	N	2					112
03	9344	X	4904	-0-	-4440	-0-	4904	2			N	-0-					112
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4660	2	19	9	N	17					129
05	5208	X	4952	-0-	-256	-0-	4932	2	20	9	N	18					147
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4750	2	28	9	N	25					172
*07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5006	2	25	9	N	23	1	8			194

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	3	1	9	N	1	1	8			77
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2114	3	28	9	N	25					102
04	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	1968	2	6	9	N	5					107
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2171	3	30	9	N	27					134
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2087	3	94	9	N	85	177	1			42
07	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			N	-0-					42

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PANAMERICAN OPERATING INC 637878
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - P/A 05/08/15

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 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
02	924	#	187	-0-	-737	-0-	13	1	168	2	N	5					196
							6	9									
03	1023	#	141	-0-	-882	-0-	10	1	131	2	N	-0-					196
04	990	#	69	-0-	-921	-0-	6	1	63	2	N	-0-					196
05	744	#	84	-0-	-660	-0-	7	1	77	2	N	-0-					196
06	630	#	94	-0-	-536	-0-	9	1	85	2	N	-0-					196
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					196

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
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10					173
03	279	#	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					173
04	270	#	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-					173
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					173
06	330	#	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					173
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					173

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	#	688	-0-	-68	-0-	687	2	1	9	Y	1					170
03	899	#	394	-0-	-505	-0-	394	2			Y	-0-					170
04	870	#	595	-0-	-275	-0-	595	2			Y	-0-					170
05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					170
06	840	#	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					170
07	775	#	618	-0-	-157	-0-	618	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					55
03	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					55
04	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					55
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					55
06	750	#	288	-0-	-462	-0-	288	2			Y	-0-					55
07	775	#	510	-0-	-265	-0-	510	2			Y	-0-					55

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-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

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		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

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	#	432	-0-	-492	-0-	432	2			Y	-0-					61
03	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					61
04	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					61
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					61
06	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					61
07	868	#	573	-0-	-295	-0-	573	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	#	238	-0-	-518	-0-	238	2			N	-0-					127
03	837	#	271	-0-	-566	-0-	271	2			N	-0-					127
04	570	#	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-					127
05	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					127
06	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					127
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	#	1098	-0-	-50	-0-	1094	2	4	9	N	4					72
03	1271	#	1127	-0-	-144	-0-	1121	2	6	9	N	5					77
04	1230	#	1153	-0-	-77	-0-	1140	2	13	9	N	12					89
05	1209	#	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					89
06	1170	#	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					89
*07	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	1322	2	90	9	N	82	154	1			17

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	214	-0-	-66	-0-	214	2			N	-0-					118
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					118
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					118
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					118
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					118
*07	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					167
03	1116	#	906	-0-	-210	-0-	906	2			N	-0-					167
04	1230	#	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			N	-0-					167
05	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					167
06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					167
*07	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					167

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	321	-0-	-43	-0-	317	2	4	9	Y	4					8
03	403	#	387	-0-	-16	-0-	356	2	31	9	Y	28					36
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	Y	8					44
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	275	2	10	9	Y	9					53
06	360	#	191	-0-	-169	-0-	191	2			Y	-0-					53
07	496	#	216	-0-	-280	-0-	169	2	47	9	Y	43	81	1			15

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
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					Y	4					5
03	434	#	16	-0-	-418	-0-	14	2	2	9	Y	2					7
04	270	#	37	-0-	-233	-0-	37	2			Y	-0-					7
05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	Y	3					10
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	11	1			2

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
02	252	#	221	-0-	-31	-0-	217	2	4	9	Y	4					5
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	238	2	21	9	Y	19					24
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4					28
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					36
06	270	#	133	-0-	-137	-0-	133	2			Y	-0-					36
07	341	#	119	-0-	-222	-0-	102	2	17	9	Y	15	42	1			9

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
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4					5
03	217	#	188	-0-	-29	-0-	174	2	14	9	Y	13					18
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					21
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					27
06	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					27
07	248	#	100	-0-	-148	-0-	88	2	12	9	Y	11	32	1			6

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

02	1456		146	-0-	-1310	-0-	9	1	104	2	N	30							165
							33	9											
03	1612		151	-0-	-1461	-0-	7	1	76	2	N	62	78	1					149
							68	9											
04	1560		111	-0-	-1449	-0-	3	1	24	2	N	76							225
							84	9											
05	1612		163	-0-	-1449	-0-	10	1	92	2	N	55							280
							61	9											
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	76	173	1					183
							84	9											
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	2	N	-0-	167	1					16

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

02	2772	X	2466	-0-	-306	-0-	85	1	2381	2	N	-0-					57
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	80	1	2576	2	N	6					63
							7	9									
04	2130	X	2058	-0-	-72	-0-	77	1	1924	2	N	52					115
							57	9									
05	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	100	1	2289	2	N	5					120
							6	9									
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	133	1	2570	2	N	8					128
							9	9									
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	145	1	2315	2	N	54					182
							59	9									

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

02	6300	X	2401	-0-	-3899	-0-	190	1	2211	2	N	-0-					43
03	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	192	1	2096	2	N	85					128
							94	9									
04	3000	X	1879	-0-	-1121	-0-	210	1	1669	2	N	-0-					128
05	3007	X	2220	-0-	-787	-0-	210	1	2010	2	N	-0-					128
06	2580	X	1977	-0-	-603	-0-	202	1	1711	2	N	58	29	1			157
							64	9									
07	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	201	1	1213	2	N	-0-					157

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

02	4872	X	1556	-0-	-3316	-0-	53	1	1501	2	N	2					52
							2	9									
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	N	1					53
							1	9									
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	69	1	1713	2	N	-0-					53
05	1736	X	730	-0-	-1006	-0-	31	1	699	2	N	-0-					53
06	1800	X	508	-0-	-1292	-0-	25	1	483	2	N	-0-					53
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					53

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	716	-0-	-2084	-0-	716	2			N	-0-					119
03	3100	X	248	-0-	-2852	-0-	248	2			N	-0-					119
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6026	2	42	9	N	38					157
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3835	2	17	9	N	15					172
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2589	2	41	9	N	37					209
07	3100	X	898	-0-	-2202	-0-	898	2			N	-0-					209

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					137
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					137
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					137
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					137
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-					137
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2396	-0-	-152	-0-	126	1 6 9	2264	2	N	5					75
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	140	1 7 9	2837	2	N	6					81
04	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	135	1	2548	2	N	-0-					81
05	3100	N	3139	-0-	39	39	140	1	2999	2	N	-0-					81
06	2898	N	2859	-0-	-39	-0-	122	1	2737	2	N	-0-	66	1			15
*07	3100	N	3257	-0-	157	157	140	1	3117	2	N	-0-					15

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	523	3			N	-0-					88
03	899	N	276	-0-	-623	-0-	276	3			N	-0-					88
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					88
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					88
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					88
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					88

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	5098	-0-	-82	-0-	4979	3	119	9	N	108	190	1			77
03	5735	X	3420	-0-	-2315	-0-	3297	3	123	9	N	112					189
04	5550	X	5505	-0-	-45	-0-	5381	3	124	9	N	113	187	1			115
05	5735	X	5358	-0-	-377	-0-	5282	3	76	9	N	69					184
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5662	3	119	9	N	108	167	1			125
07	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	5258	3	57	9	N	52					177

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	#	51	-0-	-33	-0-	3	1	48	2	N	-0-					133
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					133
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					133
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					133
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					133
*07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1034	2	51	9	N	46					190
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	2	44	9	N	40					230
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1962	2	34	9	N	31	186	1			75
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1958	2	50	9	N	45					120
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1686	2	50	9	N	45					165
07	2077	N	1621	-0-	-456	-0-	1589	2	32	9	N	29					194

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					93
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1006	2	24	9	N	22					115
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1012	2	22	9	N	20					135
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1183	2	109	9	N	99	173	1			61
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1428	2	33	9	N	30					91
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1183	2	37	9	N	34					125

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					52
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					71
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					90

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

02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	899	2	47	9	N	43					92
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	853	2	62	9	N	56					148
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1344	2	41	9	N	37	164	1			21
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1042	2	51	9	N	46					67
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1213	2	67	9	N	61					128
07	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1189	2	26	9	N	24					152

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		1095	-0-	1095	8842	960	2	135	9	N	123					195
03	9981	R	1139	-0-	-8842	-0-	1007	2	132	9	N	120	170	1	1	8	144
04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	954	2	107	9	N	97	177	1	1	8	63
05	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	945	2	112	9	N	102					165
*06	958	R	958	-0-	-0-	-0-	856	2	102	9	N	93	173	1			85
07	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					85

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	980	N	872	-0-	-108	-0-	854	2	18	9	N	16					94
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	N	10					104
04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	911	2	7	9	N	6					110
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	882	2	65	9	N	59					169
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	957	2	12	9	N	11	156	1			24
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	890	2	19	9	N	17					41

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

02	2016	N	1322	-0-	-694	-0-	1300	2	22	9	N	20	191	1			42
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2015	2	161	9	N	146					188
04	2280	N	1904	-0-	-376	-0-	1798	2	106	9	N	96	185	1			99
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1859	2	90	9	N	82					181
06	2100	N	1343	-0-	-757	-0-	1280	2	63	9	N	57					238
07	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1757	2	46	9	N	42					280

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

02	336	N	243	-0-	-93	-0-	237	2	6	9	N	5					69
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					77
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	330	2	7	9	N	6					83
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					88
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	N	9					97
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	433	2	13	9	N	12					109

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					124
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					129
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					131
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1					132
06	540	N	200	-0-	-340	-0-	199	2	1	9	N	1					133
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	195	-0-	-57	-0-	187	2	8	9	N	7					118
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	66	2	1	9	N	1					119
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2					121
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					121
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					123
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3					126

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	678	2	8	9	N	7					208
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					216
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	N	7					223
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	N	6					229
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	N	5	179	1			55
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	737	2	4	9	N	4					59

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3105	2	62	9	N	56	172	1			89
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4530	2	47	9	N	43					132
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3907	2	39	9	N	35					167
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3435	2	43	9	N	39	1	8			205
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3513	2	41	9	N	37	163	1			79
*07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2977	2	25	9	N	23					102

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	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
02	1092	N	918	-0-	-174	-0-	878	2	40	9	N	36					210
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1286	2	52	9	N	47	178	1			79
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1463	2	23	9	N	21					100
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1224	2	35	9	N	32					132
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1145	2	28	9	N	25					157
07	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1238	2	25	9	N	23					180

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 172071 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8545 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	#	722	-0-	-34 B	-11635	694	2	28	9	N	25					177
03	837	#	848	-0-	11 B	-11624	802	2	46	9	N	42	167	1			52
04	750	#	813	-0-	63 B	-11561	799	2	14	9	N	13					65
05	806	#	835	-0-	29 B	-11532	825	2	10	9	N	9					74
06	810	#	807	-0-	-3 B	-11535	800	2	7	9	N	6					80
07	837	#	769	-0-	-68 B	-11603	765	2	4	9	N	4					84

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	S	1857	-0-	-0-	-0-	598	1	1192	2	N	61	1	8			154
							67	9									
03	2403	S	2403	-0-	-0-	-0-	690	1	1634	2	N	72	179	1			47
							79	9									
04	2131	S	2131	-0-	-0-	-0-	621	1	1418	2	N	84					131
							92	9									
05	2498	S	2498	-0-	-0-	-0-	713	1	1732	2	N	48	1	8			178
							53	9									
06	2690	S	2690	-0-	-0-	-0-	690	1	1948	2	N	47					225
							52	9									
*07	2294	S	2294	-0-	-0-	-0-	713	1	1568	2	N	12	167	1	1	8	69
							13	9									

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4442	2	113	9	N	103	178	1	1	8	49
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4615	2	53	9	N	48					97
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4256	2	61	9	N	55					152
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4424	2	89	9	N	81	171	1			62
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4710	2	61	9	N	55					117
*07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3969	2	57	9	N	52					169

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					125
03	651	X	647	-0-	-4	-0-	635	2	12	9	N	11					136
04	750	X	169	-0-	-581	-0-	163	2	6	9	N	5					141
05	775	X	294	-0-	-481	-0-	288	2	6	9	N	5					146
06	750	X	418	-0-	-332	-0-	410	2	8	9	N	7					153
07	713	X	292	-0-	-421	-0-	285	2	7	9	N	6					159

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

02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	#	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	186	#	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071

MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	96	2	8	9	N	7					50
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					50
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					50
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					50
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	2	N	23					140
							25	9									
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	64	1	1079	2	N	30					170
							33	9									
04	1260	N	690	-0-	-570	-0-	36	1	637	2	N	15					185
							17	9									
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	47	1	675	2	N	15	168	1			32
							17	9									
06	1140	N	788	-0-	-352	-0-	52	1	718	2	N	16					48
							18	9									
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	N	22					70
							24	9									

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
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	673	2	32	9	N	29	1	8			225
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	716	2	75	9	N	68	178	1			115
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	706	2	59	9	N	54	1	8			168
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			168
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	650	2	28	9	N	25					193
07	806	N	681	-0-	-125	-0-	651	2	30	9	N	27	181	1			39

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY//CONT.// 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - P/A 04/01/15

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

02	336	N	336	-0-	-0-		-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-		-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

02	600	N	600	-0-	-0-		-0-	600	2			N	-0-					137
03	562	N	562	-0-	-0-		-0-	562	2			N	-0-					137
04	508	N	508	-0-	-0-		-0-	508	2			N	-0-					137
05	651	N	617	-0-	-34		-0-	509	2	108	9	N	98					235
*06	611	N	611	-0-	-0-		-0-	611	2			N	-0-					235
07	527	N	NO RPT	-0-	-527		-0-					N	NO RPT					235

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

02	2072	N	2034	-0-	-38		-0-	2025	2	9	9	N	8					250
03	2073	N	2073	-0-	-0-		-0-	2073	2			N	-0-					250
04	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-	2353	2			N	-0-					250
05	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-	903	1	1450	2	N	-0-					250
*06	2362	N	2362	-0-	-0-		-0-	253	1	2100	2	N	8					258
								9	9									
*07	2367	N	2367	-0-	-0-		-0-	695	1	1658	2	N	13					271
								14	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	17					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5					92

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2271	-0-	-837	-0-	182	1	2089	2	N	-0-					132
03	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	91	1	2734	2	N	22					154
							24	9									
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	221	1	2475	2	N	6					160
							7	9									
05	2697	X	2069	-0-	-628	-0-	182	1	1885	2	N	2					162
							2	9									
06	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	64	1	2632	2	N	7					169
							8	9									
07	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	160	1	2323	2	N	18					187
							20	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4281	-0-	-199	-0-	343	1	3938	2	N	-0-					25
03	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	160	1	4773	2	N	3					28
							3	9									
04	5160	X	4642	-0-	-518	-0-	380	1	4256	2	N	5					33
							6	9									
05	5208	X	4035	-0-	-1173	-0-	356	1	3679	2	N	-0-					33
06	4890	X	4828	-0-	-62	-0-	114	1	4714	2	N	-0-					33
07	4929	X	4267	-0-	-662	-0-	274	1	3972	2	N	19					52
							21	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	7167	-0-	-1149	-0-	573	1	6591	2	N	3					132
							3	9									
03	8618	X	8058	-0-	-560	-0-	260	1	7752	2	N	42					174
							46	9									
04	8280	X	7724	-0-	-556	-0-	630	1	7058	2	N	33					207
							36	9									
05	8556	X	6564	-0-	-1992	-0-	577	1	5974	2	N	12					219
							13	9									
06	8280	X	8152	-0-	-128	-0-	192	1	7948	2	N	11					230
							12	9									
07	8060	X	7863	-0-	-197	-0-	505	1	7314	2	N	40	192	1			78
							44	9									

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	309	1	3564	2	N	42					82
							46	9									
03	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	92	1	2745	2	N	3					85
							3	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	264	1	2960	2	N	19					104
							21	9									
05	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	252	1	2611	2	N	6					110
							7	9									
06	3030	X	2269	-0-	-761	-0-	54	1	2215	2	N	-0-					110
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	228	1	3321	2	N	-0-					110

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	327	1	3754	2	N	20			336
							22	9							
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	162	1	4810	2	N	8			344
							9	9							
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	414	1	4642	2	N	25			369
							28	9							
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	388	1	4023	2	N	-0-			369
*06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	134	1	5503	2	N	32			401
							35	9							
*07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	333	1	4836	2	N	13			414
							14	9							

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	N	10			32
							11	9							
03	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	36	1	1087	2	N	15			47
							17	9							
04	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	105	1	1169	2	N	23			70
							25	9							
05	1519	N	809	-0-	-710	-0-	71	1	738	2	N	-0-			70
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	25	1	1040	2	N	-0-			70
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	80	1	1164	2	N	5			75
							6	9							

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

02	2744	X	1609	-0-	-1135	-0-	129	1	1480	2	N	-0-			75
03	2697	X	1444	-0-	-1253	-0-	46	1	1372	2	N	24			99
							26	9							
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			99
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			99
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

02	11900	X	10170	-0-	-1730	-0-	811	1	9331	2	N	25			72
							28	9							
03	12803	X	12474	-0-	-329	-0-	404	1	12057	2	N	12			84
							13	9							
04	12390	X	11319	-0-	-1071	-0-	926	1	10373	2	N	18			102
							20	9							
05	12803	X	8247	-0-	-4556	-0-	725	1	7514	2	N	7			109
							8	9							
06	12120	X	10996	-0-	-1124	-0-	260	1	10722	2	N	13			122
							14	9							
07	12462	X	11470	-0-	-992	-0-	738	1	10710	2	N	20			142
							22	9							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
02	4116	X	2618	-0-	-1498	-0-	208	1	2396	2	N	13			38
							14	9							
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	117	1	3497	2	N	2			40
							2	9							
04	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	293	1	3290	2	N	10			50
							11	9							
05	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	280	1	2904	2	N	-0-			50
06	3810	X	3228	-0-	-582	-0-	76	1	3143	2	N	8			58
							9	9							
07	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	226	1	3289	2	N	-0-			58

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

02	6244	X	5526	-0-	-718	-0-	441	1	5068	2	N	15			60
							17	9							
03	6541	X	6439	-0-	-102	-0-	209	1	6216	2	N	13			73
							14	9							
04	6330	X	5818	-0-	-512	-0-	474	1	5307	2	N	34			107
							37	9							
05	6541	X	5434	-0-	-1107	-0-	478	1	4947	2	N	8			115
							9	9							
06	6270	X	6140	-0-	-130	-0-	145	1	5987	2	N	7			122
							8	9							
07	6448	X	5533	-0-	-915	-0-	356	1	5163	2	N	13			135
							14	9							

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

02	8288	X	7051	-0-	-1237	-0-	563	1	6476	2	N	11			125
							12	9							
03	8339	X	7821	-0-	-518	-0-	254	1	7561	2	N	5			130
							6	9							
04	8070	X	7332	-0-	-738	-0-	599	1	6714	2	N	17			147
							19	9							
05	8339	X	6092	-0-	-2247	-0-	536	1	5556	2	N	-0-			147
06	7980	X	6939	-0-	-1041	-0-	164	1	6747	2	N	25			172
							28	9							
07	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	483	1	7011	2	N	15			187
							17	9							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	256	1	2940	2	N	20					60
							22	9									
03	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	122	1	3622	2	N	10					70
							11	9									
04	3960	X	2808	-0-	-1152	-0-	228	1	2563	2	N	15					85
							17	9									
05	4092	X	2061	-0-	-2031	-0-	179	1	1860	2	N	20					105
							22	9									
06	3960	X	3539	-0-	-421	-0-	83	1	3406	2	N	45					150
							50	9									
07	3751	X	2604	-0-	-1147	-0-	166	1	2406	2	N	29					179
							32	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					132
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					132
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					132
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					132
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

02	1820	X	1276	-0-	-544	-0-	1269	2	7	9	Y	6					87
03	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	1466	2	1	9	Y	1					88
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	1460	2	3	9	Y	3					91
05	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1242	2	1	9	Y	1					92
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	2	1	1568	3	Y	-0-	74	7			18
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					18

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

02	2884	X	2775	-0-	-109	-0-	2768	2	7	9	Y	6					103
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3224	2	12	9	Y	11					114
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	Y	2					116
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3932	2	1	9	Y	1					117
06	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	3	1	2623	3	Y	-0-	93	7			24
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					24

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

02	2016	X	958	-0-	-1058	-0-	956	2	2	9	Y	2					70
03	3100	N	3232	-0-	132	132	3228	2	4	9	Y	4					74
04	2130	N	1612	-0-	-518	-0-	1609	2	3	9	Y	3					77
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1					78
06	2310	X	1690	-0-	-620	-0-	2	1	1688	3	Y	-0-	35	7			43
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					43

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

02	8064	X	7818	-0-	-246	-0-	7790	2	28	9	Y	25					212
03	8928	X	8591	-0-	-337	-0-	8582	2	9	9	Y	8					220
04	8610	X	8356	-0-	-254	-0-	8279	2	77	9	Y	70					290
05	8711	X	8498	-0-	-213	-0-	8498	2			Y	-0-	110	1			180
06	8370	X	7700	-0-	-670	-0-	10	1	7690	3	Y	-0-	116	7			64
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

02	3668	X	3288	-0-	-380	-0-	303	1	2975	2	Y	9	18	1			4
							10	9									
03	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	342	1	3117	2	Y	10					14
							11	9									
04	3780	X	2866	-0-	-914	-0-	293	1	2562	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
05	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	323	1	2879	2	Y	10	15	1			1
							11	9									
*06	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	308	1	2875	2	Y	5					6
							6	9									
07	3627	X	1889	-0-	-1738	-0-	190	1	1690	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	230	1	2262	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	276	1	2517	2	Y	10					12
							11	9									
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	267	1	2338	2	Y	10	16	1			6
							11	9									
05	2635	N	2391	-0-	-244	-0-	240	1	2141	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
*06	2550	N	2155	-0-	-395	-0-	208	1	1941	2	Y	5					6
							6	9									
07	2635	N	2126	-0-	-509	-0-	214	1	1902	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

02	2884	X	2844	-0-	-40	-0-	262	1	2573	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
03	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	303	1	2764	2	Y	10					14
							11	9									
04	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	284	1	2482	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
05	3162	X	2753	-0-	-409	-0-	276	1	2466	2	Y	10	15	1			1
							11	9									
*06	3060	X	2601	-0-	-459	-0-	251	1	2344	2	Y	5					6
							6	9									
07	3162	X	2527	-0-	-635	-0-	254	1	2263	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	169	1	1655	2	Y	-0-					31
03	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	201	1	1831	2	Y	-0-					31
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	212	1	1856	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	212	1	1890	2	Y	-0-					5
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	212	1	1980	2	Y	-0-					5
*07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	249	1	2220	2	Y	38	18	1			25
							42	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
02	3976	X	3392	-0-	-584	-0-	314	1	3078	2	Y	-0-					32
03	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	386	1	3517	2	Y	-0-					32
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	500	1	4368	2	Y	1	28	1			5
							1	9									
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	590	1	5266	2	Y	-0-					5
*06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	523	1	4881	2	Y	-0-					5
*07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	489	1	4352	2	Y	38	18	1			25
							42	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
02	2716	X	2696	-0-	-20	-0-	248	1	2433	2	Y	14					19
							15	9									
03	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	285	1	2596	2	Y	-0-					19
04	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	269	1	2355	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
05	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	274	1	2442	2	Y	17					22
							19	9									
*06	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	254	1	2373	2	Y	-0-					22
07	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	272	1	2417	2	Y	18	37	1			3
							20	9									

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
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	145	1	1427	2	Y	6					9
							7	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	170	1	1551	2	Y	-0-					9
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1467	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	163	1	1453	2	Y	4					6
							4	9									
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	159	1	1482	2	Y	-0-					6
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	167	1	1482	2	Y	5	10	1			1
							6	9									

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
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	Y	3					6
							3	9									
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	249	1	2270	2	Y	2					8
							2	9									
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	237	1	2076	2	Y	2					10
							2	9									
05	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	234	1	2092	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
*06	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	216	1	2017	2	Y	-0-					5
07	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	228	1	2027	2	Y	-0-					5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3640	X	3394	-0-	-246	-0-	313	1	3075	2	Y	5					11
							6	9									
03	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	376	1	3432	2	Y	4					15
							4	9									
04	3900	X	3503	-0-	-397	-0-	359	1	3138	2	Y	5					20
							6	9									
05	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	367	1	3274	2	Y	18	28	1			10
							20	9									
*06	3690	X	3495	-0-	-195	-0-	338	1	3157	2	Y	-0-					10
07	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	368	1	3273	2	Y	-0-					10

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1845	-0-	-87	-0-	170	1	1673	2	Y	2					13
							2	9									
03	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	210	1	1914	2	Y	3					16
							3	9									
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	210	1	1833	2	Y	24					40
							26	9									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	216	1	1926	2	Y	1	33	1			8
							1	9									
*06	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	200	1	1862	2	Y	1					9
							1	9									
07	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	211	1	1878	2	Y	1					10
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	198	1	1948	2	Y	3					6
							3	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	237	1	2164	2	Y	3					9
							3	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	237	1	2069	2	Y	5					14
							6	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	232	1	2073	2	Y	11	19	1			6
							12	9									
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	209	1	1952	2	Y	-0-					6
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	226	1	2007	2	Y	-0-					6

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	241	1	2366	2	Y	14					19
							15	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	269	1	2456	2	Y	-0-					19
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	229	1	2006	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
05	2914	N	2277	-0-	-637	-0-	228	1	2030	2	Y	17					22
							19	9									
*06	2640	N	2220	-0-	-420	-0-	215	1	2005	2	Y	-0-					22
*07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	230	1	2045	2	Y	18	37	1			3
							20	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3612	-0-	-56	-0-	333	1	3266	2	Y	12					19
							13	9									
03	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	392	1	3573	2	Y	1					20
							1	9									
04	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	385	1	3364	2	Y	9	24	1			5
							10	9									
05	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	389	1	3472	2	Y	7					12
							8	9									
*06	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	359	1	3349	2	Y	-0-					12
07	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	389	1	3465	2	Y	10	20	1			2
							11	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	202	1	1977	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	238	1	2167	2	Y	6					10
							7	9									
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	228	1	1995	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	226	1	2018	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	208	1	1943	2	Y	5					6
							6	9									
07	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	228	1	2032	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 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
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	94	1	918	2	Y	6					9
							7	9									
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	136	1	1237	2	Y	-0-					9
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	133	1	1163	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	118	1	1055	2	Y	7					9
							8	9									
*06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	113	1	1050	2	Y	-0-					9
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	120	1	1064	2	Y	10	17	1			2
							11	9									

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
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	109	1	1070	2	Y	6					9
							7	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	162	1	1475	2	Y	-0-					9
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	156	1	1366	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	171	1	1528	2	Y	7					9
							8	9									
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	159	1	1480	2	Y	-0-					9
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	171	1	1520	2	Y	10	17	1			2
							11	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 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
02	4032	X	3538	-0-	-494	-0-	326	1	3197	2	Y	14					19
							15	9									
03	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	377	1	3435	2	Y	-0-					19
04	4080	X	3750	-0-	-330	-0-	385	1	3364	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
05	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	387	1	3450	2	Y	17					22
							19	9									
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	376	1	3505	2	Y	-0-					22
*07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	420	1	3739	2	Y	18	37	1			3
							20	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 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
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	290	1	2849	2	Y	5					29
							6	9									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	338	1	3084	2	Y	4					33
							4	9									
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	337	1	2949	2	Y	24					57
							26	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	337	1	3010	2	Y	3	47	1			13
							3	9									
*06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	317	1	2961	2	Y	3					16
							3	9									
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	336	1	2993	2	Y	3					19
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

02	3668	X	3557	-0-	-111	-0-	328 10	1 9	3219	2	Y	9	17	1			4
03	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	379 11	1 9	3461	2	Y	10					14
04	3870	X	3518	-0-	-352	-0-	360 11	1 9	3147	2	Y	10	18	1			6
05	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	389 23	1 9	3470	2	Y	21	24	1			3
*06	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	365 17	1 9	3402	2	Y	15					18
07	3937	X	3863	-0-	-74	-0-	387 31	1 9	3445	2	Y	28	24	1			22

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

02	4844	X	4324	-0-	-520	-0-	400	1	3924	2	N	-0-					47
03	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	468	1	4265	2	N	-0-					47
04	4980	X	4190	-0-	-790	-0-	430	1	3760	2	N	-0-					47
05	5084	X	3525	-0-	-1559	-0-	351 39	1 9	3135	2	N	35	79	1			3
*06	4680	X	2513	-0-	-2167	-0-	243	1	2270	2	N	-0-					3
07	4774	X	2282	-0-	-2492	-0-	231	1	2051	2	N	-0-					3

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	13804	X	13532	-0-	-272	-0-	1249 28	1 9	12255	2	N	25					99
03	15283	X	15101	-0-	-182	-0-	1489 28	1 9	13584	2	N	25	89	1			35
04	14790	X	14089	-0-	-701	-0-	1437 88	1 9	12564	2	N	80					115
05	15283	X	14436	-0-	-847	-0-	1452 29	1 9	12955	2	N	26	107	1			34
*06	14640	X	14086	-0-	-554	-0-	1361 29	1 9	12696	2	N	26					60
07	15097	X	14437	-0-	-660	-0-	1456 24	1 9	12957	2	N	22					82

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	6580	X	4926	-0-	-1654	-0-	455	1	4467	2	N	4	71	1			14
							4	9									
03	7285	X	4119	-0-	-3166	-0-	406	1	3706	2	N	6					20
							7	9									
04	7050	X	3831	-0-	-3219	-0-	392	1	3430	2	N	8					28
							9	9									
05	7037	X	3824	-0-	-3213	-0-	384	1	3430	2	N	9					37
							10	9									
*06	6570	X	3608	-0-	-2962	-0-	349	1	3250	2	N	8					45
							9	9									
07	5456	X	3717	-0-	-1739	-0-	375	1	3334	2	N	7					52
							8	9									

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

02	2380	N	2317	-0-	-63	-0-	142	1	2166	2	N	8					141
							9	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	8					149
							9	9									
04	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	154	1	2198	2	N	8					157
							9	9									
05	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	154	1	2258	2	N	17					174
							19	9									
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	168	1	2168	2	N	18					192
							20	9									
07	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	164	1	2211	2	N	15					207
							17	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	209	1	3185	2	N	13					152
							14	9									
03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	222	1	3387	2	N	7					159
							8	9									
04	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	228	1	3254	2	N	20					179
							22	9									
05	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	215	1	3140	2	N	13					192
							14	9									
06	3600	X	3099	-0-	-501	-0-	220	1	2848	2	N	28					220
							31	9									
07	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	241	1	3265	2	N	12					232
							13	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	131	1	2006	2	N	5					102
							6	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	146	1	2230	2	N	-0-					102
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	150	1	2133	2	N	-0-					102
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	150	1	2201	2	N	-0-					102
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	2	N	8					110
							9	9									
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	163	1	2194	2	N	2					112
							2	9									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

02	3052	X	2816	-0-	-236	-0-	173	1	2641	2	N	2					84
							2	9									
03	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	191	1	2905	2	N	-0-					84
04	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	195	1	2779	2	N	5					89
							6	9									
05	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	195	1	2858	2	N	-0-					89
06	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	210	1	2714	2	N	-0-					89
07	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	208	1	2814	2	N	5					94
							6	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

02	224	N	126	-0-	-98	-0-	4	1	122	2	N	-0-					74
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					74
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	7	1	198	2	N	-0-					74
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					74
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	107	2	N	-0-					74
07	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					74

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

02	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	601	1	700	2	Y	10					150
							11	9									
03	DLQ G-10		1516	-0-	1516	2828	1488	2	28	9	Y	25					175
04	4175	X	1347	-0-	-2828	-0-	1336	2	11	9	Y	10					185
05	2108	X	1192	-0-	-916	-0-	1173	2	19	9	Y	17					202
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1391	2	Y	6					208
							7	9									
07	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	71	1	1005	2	Y	2					210
							2	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

02	DLQ G-10		4704	-0-	4704	4704	222	1	4482	2	N	-0-					213
03	DLQ G-10		5503	-0-	5503	10207	5483	2	20	9	N	18	178	1			53
04	15607	X	5400	-0-	-10207	-0-	5389	2	11	9	N	10					63
05	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	5291	2	11	9	N	10					73
06	5340	X	5180	-0-	-160	-0-	5167	2	13	9	N	12					85
07	5580	X	4046	-0-	-1534	-0-	4046	2			N	-0-					85

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2319	-0-	-537	-0-	160	1	2145	2	Y	13					260
							14	9									
03	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	176	1	2409	2	Y	27	193	1			94
							30	9									
04	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	162	1	2414	2	Y	13					107
							14	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	185	1	2658	2	Y	40					147
							44	9									
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	185	1	2771	2	Y	20					167
							22	9									
*07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	190	1	2683	2	Y	5					172
							6	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4364	-0-	-144	-0-	300	1	4030	2	Y	31					105
							34	9									
03	4991	X	4525	-0-	-466	-0-	306	1	4195	2	Y	22					127
							24	9									
04	4770	X	4399	-0-	-371	-0-	275	1	4096	2	Y	25					152
							28	9									
05	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	296	1	4247	2	Y	13					165
							14	9									
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	278	1	4157	2	Y	22					187
							24	9									
07	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	290	1	4091	2	Y	20					207
							22	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1198	-0-	-202	-0-	82	1	1105	2	Y	10					174
							11	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1333	2	Y	1					175
							1	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	10					185
							11	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	108	1	1545	2	Y	5					190
							6	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	91	1	1358	2	Y	9					199
							10	9									
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	105	1	1472	2	Y	-0-					199

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					40
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					40
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					40
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					40
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					40
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					40

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	3					157
03	2449	N	1261	-0-	-1188	-0-	85	1	1159	2	N	15					172
							17	9									
04	1980	N	925	-0-	-1055	-0-	58	1	861	2	N	5					177
							6	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	96	1	1381	2	N	72					249
							79	9									
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	71	1	1063	2	N	1					250
							1	9									
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	63	1	885	2	N	-0-					250

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	172	1	1363	2	N	21					170
							23	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	257	1	1523	2	N	32					202
							35	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	263	1	1481	2	N	27					229
							30	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1466	2	N	33					262
							36	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	115	1	1413	2	N	17	190	1			89
							19	9									
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	123	1	1361	2	N	-0-					89

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2188	-0-	-388	-0-	148	1	1982	2	N	53	189	1			103
							58	9									
03	2852	N	2707	-0-	-145	-0-	183	1	2507	2	N	15					118
							17	9									
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	171	1	2549	2	N	9					127
							10	9									
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	184	1	2641	2	N	22					149
							24	9									
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	164	1	2454	2	N	15					164
							17	9									
07	2821	N	2470	-0-	-351	-0-	163	1	2300	2	N	6					170
							7	9									

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
02	8848	X	8496	-0-	-352	-0-	939	1	7452	2	N	95					314
							105	9									
03	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	1383	1	8201	2	N	68	188	1			194
							75	9									
04	9480	X	9095	-0-	-385	-0-	1361	1	7676	2	N	53					247
							58	9									
05	9796	X	9456	-0-	-340	-0-	882	1	8513	2	N	55					302
							61	9									
06	9306	X	8833	-0-	-473	-0-	666	1	8163	2	N	4	188	1			118
							4	9									
07	9610	X	8798	-0-	-812	-0-	725	1	8032	2	N	37					155
							41	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6580	X	6088	-0-	-492	-0-	417	1	5598	2	N	66					255
							73	9									
03	7285	X	6832	-0-	-453	-0-	457	1	6258	2	N	106	187	1			174
							117	9									
04	6750	X	6348	-0-	-402	-0-	394	1	5873	2	N	74					248
							81	9									
05	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	424	1	6077	2	N	46					294
							51	9									
06	6470	X	6203	-0-	-267	-0-	388	1	5804	2	N	10	190	1			114
							11	9									
07	6665	X	6539	-0-	-126	-0-	423	1	5960	2	N	142					256
							156	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	25926	-0-	-394	-0-	1773	1	24136	2	Y	15	4	8			83
							17	9									
03	28923	X	27295	-0-	-1628	-0-	1745	1	25354	2	Y	178	164	1			97
							196	9									
04	27720	X	25276	-0-	-2444	-0-	1690	1	23502	2	Y	76	150	1	2	8	21
							84	9									
05	28706	X	24779	-0-	-3927	-0-	1587	1	23122	2	Y	64	5	8			80
							70	9									
06	27780	X	26506	-0-	-1274	-0-	2014	1	24422	2	Y	64	2	8			142
							70	9									
07	28706	X	26006	-0-	-2700	-0-	1961	1	23980	2	Y	59	148	1	3	8	50
							65	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	160	-0-	-736	-0-	37	1	123	2	N	-0-					186
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	N	3	164	1			25
							3	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					25
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					25
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
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
02	504	X	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-					50
03	806	X	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					50
04	780	X	340	-0-	-440	-0-	340	3			N	-0-					50
05	806	X	418	-0-	-388	-0-	418	3			N	-0-					50
06	510	X	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					50
07	496	X	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					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
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					140
03	496	X	250	-0-	-246	-0-	250	3			N	-0-					140
04	480	X	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					140
05	496	X	298	-0-	-198	-0-	298	3			N	-0-					140
06	510	X	262	-0-	-248	-0-	262	3			N	-0-					140
07	527	X	255	-0-	-272	-0-	255	3			N	-0-					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
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					50
03	1674	N	1080	-0-	-594	-0-	1080	3			N	-0-					50
04	1200	N	781	-0-	-419	-0-	781	3			N	-0-					50
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					50
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					50
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					50

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	23	1	1781	2	N	-0-					104
03	2139	X	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-					104
04	2070	X	1562	-0-	-508	-0-	1562	2			N	-0-					104
05	2139	X	1744	-0-	-395	-0-	1744	2			N	-0-					104
06	1920	X	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-					104
07	1984	X	1744	-0-	-240	-0-	1744	2			N	-0-					104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	1653	-0-	-2547	-0-	132	1	1521	2	N	-0-					28
03	4650	X	2948	-0-	-1702	-0-	95	1	2853	2	N	-0-					28
04	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	186	1	2083	2	N	-0-					28
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	321	1	3326	2	N	-0-					28
06	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	65	1	2657	2	N	-0-					28
07	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	183	1	2656	2	N	-0-					28

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					48
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					48
05	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					48
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
02	3304	X	2884	-0-	-420	-0-	230	1	2654	2	N	-0-					187
03	3658	X	2860	-0-	-798	-0-	93	1	2767	2	N	-0-					187
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	269	1	3010	2	N	-0-					187
05	3193	X	2158	-0-	-1035	-0-	190	1	1968	2	N	-0-					187
*06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	82	1	3380	2	N	-0-					187
07	3193	X	1492	-0-	-1701	-0-	96	1	1396	2	N	-0-					187

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

02	3920	X	3755	-0-	-165	-0-	300	1	3455	2	N	-0-					258
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					258
04	4200	X	3736	-0-	-464	-0-	306	1	3430	2	N	-0-					258
05	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	324	1	3357	2	N	-0-					258
*06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	115	1	4736	2	N	5					263
							6	9									
07	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	241	1	3487	2	N	7					270
							8	9									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

02	4480	X	4436	-0-	-44	-0-	355	1	4081	2	N	-0-					84
03	4960	X	3849	-0-	-1111	-0-	125	1	3724	2	N	-0-					84
04	4800	X	4561	-0-	-239	-0-	373	1	4188	2	N	-0-					84
05	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	392	1	4064	2	N	-0-					84
06	4740	X	4103	-0-	-637	-0-	97	1	4006	2	N	-0-					84
07	4898	X	4438	-0-	-460	-0-	286	1	4152	2	N	-0-					84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	127	1	4203	2	N	-0-					98
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	123	1	4098	2	N	-0-					98
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	104	1	3499	2	N	-0-					98
05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	116	1	3878	2	N	-0-					98
06	3450 X	3345	-0-	-105	-0-	97	1	3248	2	N	-0-					98
07	3533 X	2563	-0-	-970	-0-	74	1	2489	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					2
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					2
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			Y	-0-					2
05	558	N	91	-0-	-467	-0-	91	3			Y	-0-					2
*06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			Y	-0-					2
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

02	8596	X	8360	-0-	-236	-0-	7946	3	414	9	Y	376	189	1			389
03	9517	X	7854	-0-	-1663	-0-	7426	3	428	9	Y	389	285	1			493
04	7590	X	4576	-0-	-3014	-0-	4379	3	197	9	Y	179	377	1			295
05	7843	X	1451	-0-	-6392	-0-	1451	3			Y	-0-	146	1			149
*06	8970	X	6123	-0-	-2847	-0-	5869	3	254	9	Y	231	84	1			296
07	9269	X	5300	-0-	-3969	-0-	5000	3	300	9	Y	273	364	1			205

MAYDELL (WOODBINE) 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

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					42
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					42
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					42
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					42
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A	COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

02	364	N	117	-0-	-247	B	-0-	100	4	17	9	Y	15				111
03	248	N	110	-0-	-138	B	-0-	100	4	10	9	Y	9				120
04	240	N	53	-0-	-187	B	-0-	50	4	3	9	Y	3				123
05	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	50	4	3	9	Y	3				126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2				128
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT				128

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

02	364	N	117	-0-	-247	B	-0-	100	4	17	9	Y	15				111
03	248	N	110	-0-	-138	B	-0-	100	4	10	9	Y	9				120
04	420	N	53	-0-	-367	B	-0-	50	4	3	9	Y	3				123
05	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	50	4	3	9	Y	3				126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2				128
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT				128

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

02	224	N	129	-0-	-95		-0-	63	2	66	9	N	60				207
03	542	N	542	-0-	-0-		-0-	451	2	91	9	N	83	193	1		97
04	240	N	122	-0-	-118		-0-	102	2	20	9	N	18				115
05	1399	N	1399	-0-	-0-		-0-	1257	2	142	9	N	129				244
06	2880	N	2880	-0-	-0-		-0-	2704	2	176	9	N	160	181	1		223
*07	2489	N	2489	-0-	-0-		-0-	2358	2	131	9	N	119	172	1		170

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	32				752
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	15	176	1		591
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	25				616
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60				676
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	39	183	1		532
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	8				540

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

02	182	N	182	-0-	-0-		-0-	182	2			N	-0-				205
03	254	N	254	-0-	-0-		-0-	254	2			N	-0-				205
04	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	2			N	-0-				205
05	819	N	819	-0-	-0-		-0-	819	2			N	-0-				205
06	2097	N	2097	-0-	-0-		-0-	2097	2			N	-0-				205
07	310	N	269	-0-	-41		-0-	269	2			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
02	1652	X	1129	-0-	-523	-0-	214	1	915	2	N	-0-					362
03	1829	X	1728	-0-	-101	-0-	153	1	1575	2	N	-0-					362
04	2310	X	1192	-0-	-1118	-0-	856	1	336	2	N	-0-					362
05	2387	X	1008	-0-	-1379	-0-	300	1	708	2	N	-0-					362
06	2310	X	1677	-0-	-633	-0-	331	1	1346	2	N	-0-					362
*07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	624	1	1611	2	N	-0-					362

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

02	3668	X	881	-0-	-2787	-0-	221	1	652	2	N	7					136
							8	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					136
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					136
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					136
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					136
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					136

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

02	308	N	245	-0-	-63	-0-	236	2	9	9	Y	8	1	8			13
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					13
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					18
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	924	N	667	-0-	-257	-0-	667	2			N	-0-					45
03	1178	N	888	-0-	-290	-0-	886	2	2	9	N	2					47
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					47
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					47
07	899	N	720	-0-	-179	-0-	720	2			N	-0-					47

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					20
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2					22
04	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					22
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					22
06	960	N	746	-0-	-214	-0-	743	2	3	9	N	3					25
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					177
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	399	1	1642	2	N	-0-					177
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	242	1	1078	2	N	-0-					177
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	124	1	926	2	N	-0-					177
06	1110	N	187	-0-	-923	-0-	13	1	174	2	N	-0-					177
07	1147	N	19	-0-	-1128	-0-	2	1	17	2	N	-0-					177

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
02	1904	N	1642	-0-	-262	-0-	593	1	1047	2	N	2					112
							2	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	561	1	1880	2	N	10					122
							11	9									
04	3000	N	3083	-0-	83	83	890	1	2185	2	N	7					129
							8	9									
05	2818	N	2735	-0-	-83	-0-	459	1	2276	2	N	-0-					129
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	418	1	2225	2	N	12					141
							13	9									
*07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	536	1	2123	2	N	5					146
							6	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
02	1596	N	1415	-0-	-181	-0-	1398	2	17	9	N	15					313
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	338	1	1390	2	N	7					320
							8	9									
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	278	1	1241	2	N	17					337
							19	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	185	1	1374	2	N	125	176	1			286
							138	9									
06	1680	N	1348	-0-	-332	-0-	92	1	1237	2	N	17					303
							19	9									
07	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	110	1	1204	2	N	33	188	1			148
							36	9									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	958	2	4	9	N	4					25
03	1147	N	992	-0-	-155	-0-	990	2	2	9	N	2					27
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					27
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	793	2	2	9	N	2					29
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	N	4					33
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33

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
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	247	2	6	9	N	5					80
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	284	2	129	9	N	117	184	1			13
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					13
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					13
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					13
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					13

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1	1	8			131
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					131
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					131
05	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					131
06	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-					131
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					131

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

02	2044	N	1771	-0-	-273	-0-	1731	3	40	9	N	36	1	8			267
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	29	188	1	4	8	104
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2038	3	41	9	N	37	2	8			139
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2094	3	34	9	N	31					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					205
*07	2139	N	1704	-0-	-435	-0-	1680	3	24	9	N	22					227

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1977	2	21	9	N	19					114
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2410	2	25	9	N	23					137
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2404	2	19	9	N	17					154
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2173	2	31	9	N	28					182
06	2370	N	2113	-0-	-257	-0-	2093	2	20	9	N	18					200
07	2511	N	1957	-0-	-554	-0-	1951	2	6	9	N	5					205

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

02	2296	X	2180	-0-	-116	-0-	632	1	1548	2	Y	-0-					23
03	2542	X	2176	-0-	-366	-0-	646	1	1530	2	Y	-0-					23
04	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	665	1	1588	2	Y	-0-					23
05	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	718	1	1686	2	Y	-0-					23
06	2400	X	2224	-0-	-176	-0-	675	1	1549	2	Y	-0-					23
07	2418	X	2390	-0-	-28	-0-	708	1	1682	2	Y	-0-					23

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 #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1234	-0-	-54	-0-	180	1 9	1053	2	Y	1	1	8			5
03	1426	X	1203	-0-	-223	-0-	178	1 9	1024	2	Y	1	1	8			5
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	206	1 9	1267	2	Y	2	2	8			5
05	1426	X	1346	-0-	-80	-0-	200	1 9	1145	2	Y	1	1	8			5
06	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	176	1 9	984	2	Y	1	1	8			5
07	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	182	1 9	1008	2	Y	1	1	8			5

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
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	346	1 9	2021	2	Y	3	3	8			6
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	361	1 9	2077	2	Y	2	2	8			6
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	364	1 9	2239	2	Y	3	3	8			6
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	366	1 9	2090	2	Y	2	2	8			6
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	342	1 9	1914	2	Y	2	2	8			6
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	360	1 9	1998	2	Y	1	1	8			6

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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	2	Y	-0-					3
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	Y	-0-					3
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	Y	-0-					3
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					3
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1048	1	2566	2	Y	-0-					27
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1214	1	2876	2	Y	-0-					27
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	1135	1	2709	2	Y	-0-					27
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1142	1	2684	2	Y	-0-					27
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	1125	1	2579	2	Y	-0-					27
*07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	1152	1	2736	2	Y	-0-					27

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1506	-0-	-34	-0-	220	4 9	1282	2	N	4	4	8			40
03	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	236	1 9	1358	2	N	1	1	8			40
04	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	181	4 9	1112	2	N	4	4	8			40
05	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	215	3 9	1227	2	N	3	3	8			40
06	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	178	1 9	997	2	N	1	1	8			40
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	227	2 9	1258	2	N	2	2	8			40

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 #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	179	1	1042	2	N	1	1	8			4
								1	9									
03	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	202	1	1162	2	N	1	1	8			4
								1	9									
04	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	178	1	1094	2	N	2	2	8			4
								2	9									
05	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	160	1	913	2	N	1	1	8			4
								1	9									
06	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	206	1	1151	2	N	1	1	8			4
								1	9									
*07	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	240	1	1330	2	N	1	1	8			4
								1	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	164	1	956	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
03	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	229	1	1317	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
04	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	194	1	1195	2	Y	2	2	8			4
								2	9									
05	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	157	1	899	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
06	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	154	1	864	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
*07	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	154	1	856	2	Y	1	1	8			4
								1	9									

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. GAS	(I) 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	1820	N	1692	-0-		-128	-0-	247	1	1443	2	N	2	2	8			4
								2	9									
03	1953	N	1880	-0-		-73	-0-	278	1	1601	2	N	1	1	8			4
								1	9									
04	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	273	1	1681	2	N	3	3	8			4
								3	9									
05	1860	N	1845	-0-		-15	-0-	275	1	1568	2	N	2	2	8			4
								2	9									
06	1830	N	1232	-0-		-598	-0-	187	1	1044	2	N	1	1	8			4
								1	9									
07	2015	N	1754	-0-		-261	-0-	268	1	1485	2	N	1	1	8			4
								1	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-	384	1	2240	2	N	3	3	8			6
								3	9									
03	2814	N	2814	-0-		-0-	-0-	417	1	2395	2	N	2	2	8			6
								2	9									
04	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	373	1	2293	2	N	4	4	8			6
								4	9									
05	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-	432	1	2467	2	N	3	3	8			6
								3	9									
06	2430	N	2140	-0-		-290	-0-	324	1	1814	2	N	2	2	8			6
								2	9									
07	2511	N	2042	-0-		-469	-0-	312	1	1729	2	N	1	1	8			6
								1	9									

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 #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	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

02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			4
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	95	1	548	2	Y	-0-			4
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	Y	-0-			4
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	Y	-0-			4
06	630	X	592	-0-	-38	-0-	90	1	502	2	Y	-0-			4
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	39	1	227	2	Y	-0-			3
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	Y	-0-			3
04	300	X	294	-0-	-6	-0-	41	1	253	2	Y	-0-			3
05	310	X	154	-0-	-156	-0-	23	1	131	2	Y	-0-			3
06	300	X	205	-0-	-95	-0-	31	1	174	2	Y	-0-			3
07	310	X	243	-0-	-67	-0-	37	1	206	2	Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

02	DLQ G-10		2015	-0-	2015	2015	295	1	1720	2	Y	-0-			5
03	DLQ G-10		2139	-0-	2139	4154	317	1	1822	2	Y	-0-			5
04	2300	N	2104	-0-	-196	3958	294	1	1810	2	Y	-0-			5
05	3100	N	2137	-0-	-963	2995	318	1	1819	2	Y	-0-			5
06	3000	N	2096	-0-	-904	2091	318	1	1778	2	Y	-0-			5
*07	3100	N	2208	-0-	-892	1199	337	1	1871	2	Y	-0-			5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-			6
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	Y	-0-			6
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-			6
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			6
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

02	1372	N	1325	-0-	-47	-0-	194	1	1131	2	Y	-0-			9
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	227	1	1304	2	Y	-0-			9
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	224	1	1377	2	Y	-0-			9
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	248	1	1414	2	Y	-0-			9
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	236	1	1321	2	Y	-0-			9
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	252	1	1401	2	Y	-0-			9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	272	1 2 9	1587	2	Y	2	2	8			5
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	289	1 1 9	1661	2	Y	1	1	8			5
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	286	1 3 9	1759	2	Y	3	3	8			5
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	304	1 2 9	1738	2	Y	2	2	8			5
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	320	1 2 9	1791	2	Y	2	2	8			5
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	319	1 1 9	1769	2	Y	1	1	8			5

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	286	1 2 9	1670	2	N	2	2	8			5
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	351	1 2 9	2018	2	N	2	2	8			5
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	392	1 4 9	2411	2	N	4	4	8			5
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	314	1 2 9	1795	2	N	2	2	8			5
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	299	1 2 9	1671	2	N	2	2	8			5
07	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	269	1 1 9	1491	2	N	1	1	8			5

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	141	1	825	2	Y	-0-					8
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	157	1	901	2	Y	-0-					8
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	136	1	837	2	Y	-0-					8
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	161	1	921	2	Y	-0-					8
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	174	1	973	2	Y	-0-					8
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	166	1	922	2	Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	314	1	1833	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		2308	-0-	2308	4455	342	1	1966	2	Y	-0-					7
04	2300	N	2193	-0-	-107	4348	307	1	1886	2	Y	-0-					7
05	3100	N	2116	-0-	-984	3364	315	1	1801	2	Y	-0-					7
06	3000	N	2168	-0-	-832	2532	329	1	1839	2	Y	-0-					7
*07	3100	N	2338	-0-	-762	1770	357	1	1981	2	Y	-0-					7

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
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	90	1	523	2	Y	-0-					23
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	136	1	780	2	Y	-0-					23
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	143	1	877	2	Y	-0-					23
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	171	1	974	2	Y	-0-					23
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	209	1	1171	2	Y	-0-					23
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	201	1	1117	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1019	-0-	1019	1019	149	1	870	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2071	156	1	896	2	Y	-0-					3
04	2300	N	898	-0-	-1402	669	126	1	772	2	Y	-0-					3
05	1591	N	922	-0-	-669	-0-	137	1	785	2	Y	-0-					3
06	1020	N	749	-0-	-271	-0-	114	1	635	2	Y	-0-					3
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	137	1	759	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	221	1	1287	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		1497	-0-	1497	3005	222	1	1275	2	Y	-0-					12
04	2300	N	1510	-0-	-790	2215	211	1	1299	2	Y	-0-					12
05	3100	N	1640	-0-	-1460	755	244	1	1396	2	Y	-0-					12
06	2442	N	1687	-0-	-755	-0-	256	1	1431	2	Y	-0-					12
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	264	1	1467	2	Y	-0-					12

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
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
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					60
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					60
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					60
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					60
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					60

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
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					120
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					120
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					120
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-	94	1			26
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4	9	N	4					30
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					38

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	N	10	154	1	1	8	50
							11	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	N	27					77
							30	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	192	1	421	2	N	15					92
							17	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	96	1	466	2	N	20					112
							22	9									
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	83	1	437	2	N	-0-					112
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	116	1	314	2	N	-0-					112

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	80	3	1	9	N	1	1	8			94
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					94
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					94
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2584	3	26	9	N	24	3	8			140
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2668	3	4	9	N	4	2	8			142
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2765	3	15	9	N	14	10	1	1	8	145
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2358	3	21	9	N	19	7	1	2	8	155
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	3	8	9	N	7					162
07	1829	N	804	-0-	-1025	-0-	804	3			N	-0-					162

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	394	3	12	9	N	11	2	8			109
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	604	3	2	9	N	2	2	8			109
04	720	N	321	-0-	-399	-0-	319	3	2	9	N	2	1	1	1	8	109
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	412	3	10	9	N	9	1	1			117
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	509	3	17	9	N	15					132
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					132

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1360	3	74	9	N	67	5	8			239
03	2108	N	596	-0-	-1512	-0-	528	3	68	9	N	62	179	1	3	8	119
04	1710	N	653	-0-	-1057	-0-	647	3	6	9	N	5	2	1	2	8	120
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1205	3	65	9	N	59	4	1	1	8	174
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					174
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	N	31					205

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
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	3	1	9	N	1	1	8			70
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2457	3	44	9	N	40					110
04	3000	N	3213	-0-	213	213	3195	3	18	9	N	16	11	1	1	8	114
05	3032	N	2819	-0-	-213	-0-	2805	3	14	9	N	13	9	1	1	8	117
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2601	3	17	9	N	15					132
07	2542	X	1525	-0-	-1017	-0-	1525	3			N	-0-					132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2837	-0-	37	37	2811	3	26	9	N	24	1	8			187
03	3100	N	3275	-0-	175	212	3250	3	25	9	N	23					210
04	2970	N	2220	-0-	-750	-0-	2211	3	9	9	N	8	8	1			210
05	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2949	3	24	9	N	22	178	1	1	8	53
06	2970	X	2565	-0-	-405	-0-	2563	3	2	9	N	2					55
*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					55

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1	1	8			102
03	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1931	3	2	9	N	2	2	8			102
04	2250	N	1160	-0-	-1090	-0-	1156	3	4	9	N	4	4	1			102
05	2263	N	870	-0-	-1393	-0-	847	3	23	9	N	21	3	1	1	8	119
06	1860	N	829	-0-	-1031	-0-	826	3	3	9	N	3					122
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	N	2					124

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1	1	8			95
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	N	5	3	8			97
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	631	3	4	9	N	4	2	1	2	8	97
05	1116	N	762	-0-	-354	-0-	759	3	3	9	N	3	2	1	1	8	97
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					97
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					97

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
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	3			N	-0-					147
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	3	2	9	N	2	2	8			147
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	3	9	9	N	8	6	1	2	8	147
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	3	7	9	N	6	5	1	1	8	147
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1006	3	3	9	N	3					150
07	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	1180	3	22	9	N	20					170

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	3	1	9	N	1	1	8			72
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	3	2	9	N	2	2	8			72
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1265	3	18	9	N	16	4	1	2	8	82
05	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1472	3	42	9	N	38	5	1	1	8	114
06	1860	N	988	-0-	-872	-0-	988	3			N	-0-					114
07	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	3			N	-0-					114

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2174	3	23	9	N	21	1	8			63
03	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2233	3	11	9	N	10	3	8			70
04	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2055	3	28	9	N	25	7	1	1	8	87
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2357	3	10	9	N	9	7	1	2	8	87
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	3	6	9	N	5					92
*07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2578	3	8	9	N	7					99

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1849	-0-	-363	-0-	1829	3	20	9	N	18	1	8			67
03	2635	N	2199	-0-	-436	-0-	2198	3	1	9	N	1	1	8			67
04	2340	N	1878	-0-	-462	-0-	1868	3	10	9	N	9	7	1	2	8	67
05	2046	N	1658	-0-	-388	-0-	1640	3	18	9	N	16	5	1			78
06	2130	N	1495	-0-	-635	-0-	1495	3			N	-0-					78
*07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					78

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1018	3	3	9	N	3	1	8			92
03	1395	N	868	-0-	-527	-0-	862	3	6	9	N	5					97
04	1140	N	952	-0-	-188	-0-	949	3	3	9	N	3	3	1			97
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	N	4	4	1			97
06	840	N	591	-0-	-249	-0-	591	3			N	-0-					97
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					97

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
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1	1	8			110
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	559	3	3	9	N	3	3	8			110
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2	2	1			110
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	610	3	2	9	N	2	2	1			110
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					110
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					110

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
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					63
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3	3	8			63
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	3	12	9	N	11	9	1	2	8	63
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2035	3	11	9	N	10	6	1	2	8	65
06	1800	N	207	-0-	-1593	-0-	207	3			N	-0-					65
07	2542	N	172	-0-	-2370	-0-	172	3			N	-0-					65

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
02	2800	N	2913	-0-	113	113	2911	3	2	9	N	2	2	8			189
03	2578	N	2465	-0-	-113	-0-	2435	3	30	9	N	27	2	8			214
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2940	3	22	9	N	20	10	1	1	8	223
05	3100	X	1562	-0-	-1538	-0-	1551	3	11	9	N	10	191	1			42
06	3000	X	81	-0-	-2919	-0-	81	3			N	-0-					42
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					42

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
02	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2020	3	13	9	N	12	2	8			127
03	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2151	3	2	9	N	2	2	8			127
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1878	3	23	9	N	21	7	1	2	8	139
05	2263	N	1680	-0-	-583	-0-	1661	3	19	9	N	17	5	1	1	8	150
06	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	1414	3	15	9	N	14					164
07	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	1548	3	1	9	N	1					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	609	3	1	9	N	1	1	8			84
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					84
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	891	3	4	9	N	4	3	1	1	8	84
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	488	3	2	9	N	2	2	1			84
06	1110	N	614	-0-	-496	-0-	613	3	1	9	N	1					85
07	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	3			N	-0-					85

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
02	2408	N	2164	-0-	-244	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	8			90
03	2759	N	1740	-0-	-1019	-0-	1734	3	6	9	N	5					95
04	2670	N	1065	-0-	-1605	-0-	1046	3	19	9	N	17	4	1	1	8	107
05	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2125	3	8	9	N	7	7	1			107
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1592	3	2	9	N	2					109
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	3	1	9	N	1					110

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	720	-0-	-568	-0-	720	3			N	-0-					85
03	2294	N	1122	-0-	-1172	-0-	1112	3	10	9	N	9					94
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	3	19	9	N	17	4	1			107
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1239	3	13	9	N	12	4	1			115
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					115
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			N	-0-					115

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1607	-0-	-577	-0-	1607	3			N	-0-					162
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					162
04	2100	N	1875	-0-	-225	-0-	1866	3	9	9	N	8	7	1	1	8	162
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1985	3	48	9	N	44	6	1			200
06	2220	N	1864	-0-	-356	-0-	1860	3	4	9	N	4					204
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					204

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1212	-0-	-580	-0-	1212	3			N	-0-					65
03	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	3			N	-0-					65
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	3	7	9	N	6	6	1			65
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1255	3	4	9	N	4	4	1			65
06	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	1591	3			N	-0-					65
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					65

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1377	-0-	-275	-0-	1374	3	3	9	N	3	3	8			222
03	1829	X	1275	-0-	-554	-0-	1239	3	36	9	N	33	188	1	3	8	64
04	1770	X	144	-0-	-1626	-0-	144	3			N	-0-	1	1			63
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					63
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					63
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 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
02	2688	X	2336	-0-	-352	-0-	2335	3	1	9	N	1	1	8			167
03	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	3			N	-0-					167
04	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	2656	3	10	9	N	9	9	1			167
05	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2373	3	28	9	N	25	8	1			184
06	2760	X	2295	-0-	-465	-0-	2295	3			N	-0-					184
07	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	2682	3			N	-0-					184

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	3	1	9	N	1	1	8			115
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					115
04	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	2067	3	11	9	N	10	7	1	1	8	117
05	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	1989	3	11	9	N	10	6	1	1	8	120
06	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	1836	3			N	-0-					120
07	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	1903	3			N	-0-					120

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
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1439	3	33	9	N	30	1	8			134
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	3	11	9	N	10					144
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3	25	9	N	23	6	1	1	8	160
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1475	3	10	9	N	9	5	1			164
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1450	3	20	9	N	18					182
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					182

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	51	192	1			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					259
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	330	1			13

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
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1520	3	61	9	N	55					264
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1385	3	183	9	N	166	186	1	2	8	242
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	823	3	127	9	N	115	189	1	1	8	167
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1608	3	287	9	N	261	183	1			245
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1560	3	128	9	N	116	169	1			192
*07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2337	3	172	9	N	156	186	1			162

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
02	2156	N	1963	-0-	-193	-0-	1955	3	8	9	N	7					80
03	2480	N	1098	-0-	-1382	-0-	1096	3	2	9	N	2	2	8			80
04	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	2304	3	14	9	N	13	8	1	1	8	84
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2274	3	25	9	N	23	7	1	1	8	99
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2202	3	6	9	N	5					104
*07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					104

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 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
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	1 19	1 9	1529	2	N	17					64
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1 57	1 9	1653	2	N	52					116
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1 32	1 9	1657	2	N	29					145
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1 29	1 9	1508	2	N	26					171
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1 7	1 9	1543	2	N	6	165	1			12
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	2	N	-0-					110
03	1147	N	936	-0-	-211	-0-	1	1	935	2	N	-0-					110
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	1	1	925	2	N	-0-					110
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1	1	1130	2	N	-0-					110
06	900	N	515	-0-	-385	-0-	1	1	514	2	N	-0-					110
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					110

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	250	-0-	-926	-0-	208	2	42	9	N	38					222
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	294	2	53	9	N	48	172	1			98
04	840	N	221	-0-	-619	-0-	177	2	44	9	N	40					138
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	164	2	55	9	N	50					188
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	220	2	41	9	N	37	195	1			30
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		642	-0-	642	642	642	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		778	-0-	778	1420	778	2			Y	-0-					38
04	1704	N	284	-0-	-1420	-0-	284	2			Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					38
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
02	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		349	-0-	349	447	349	2			Y	-0-					3
04	558	N	111	-0-	-447	-0-	111	2			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					3
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		343	-0-	343	577	343	2			Y	-0-					-0-
04	983	N	406	-0-	-577	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
02	DLQ G-10		240	-0-	240	240	238	2	2	9	Y	2					132
03	DLQ G-10		171	-0-	171	411	161	2	10	9	Y	9					141
04	428	N	17	-0-	-411	-0-	15	2	2	9	Y	2					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	Y	6					149
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					149

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
02	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	1498	2	14	9	Y	13					106
03	DLQ G-10		1341	-0-	1341	2853	1337	2	4	9	Y	4					110
04	1900	N	329	-0-	-1571	1282	329	2			Y	-0-					110
05	1282	N	-0-	-0-	-1282	-0-					Y	-0-					110
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					110
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					110

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
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					21
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					21
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					21
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					21
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					21
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					23

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
02	280	N	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-					48
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					48
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					48
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					48
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	N	4					52
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
02	308	N	144	-0-	-164	-0-	144	2			N	-0-					27
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					27
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					27
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					27
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					53
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					55
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	127	2	2	9	N	2					57
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					60
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	28	2	6	9	N	5					65
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	N	3					68

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
02	672	N	457	-0-	-215	-0-	457	2			N	-0-					73
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					73
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					73
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					73
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					73
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 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
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	10	1	1023	2	Y	8					59
							9	9									
03	1426	N	991	-0-	-435	-0-	9	1	974	2	Y	7					66
							8	9									
04	1140	N	866	-0-	-274	-0-	8	1	858	2	Y	-0-					66
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	10	1	1105	2	Y	-0-	66	1			-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	13	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	13	1	1464	2	Y	-0-					-0-

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
02	2380	X	2073	-0-	-307	-0-	19	1	2053	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
03	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	17	1	1960	2	Y	-0-					66
04	2550	X	2002	-0-	-548	-0-	18	1	1984	2	Y	-0-					66
05	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	19	1	2079	2	Y	-0-					66
06	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	18	1	1922	2	Y	12	62	1			16
							13	9									
*07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	22	1	2485	2	Y	-0-					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	1232	X	901	-0-	-331	-0-	8	1	892	2	Y	1					5
							1	9									
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	10	1	1112	2	Y	1					6
							1	9									
04	1110	X	892	-0-	-218	-0-	8	1	881	2	Y	3					9
							3	9									
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	11	1	1219	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
06	1110	X	1022	-0-	-88	-0-	9	1	1004	2	Y	8					15
							9	9									
*07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	11	1	1222	2	Y	6	13	1			8
							7	9									

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
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	14	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	15	1	1719	2	Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	15	1	1654	2	Y	3					3
							3	9									
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	15	1	1652	2	Y	12	5	1			10
							13	9									
06	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	15	1	1641	2	Y	12					22
							13	9									
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	15	1	1678	2	Y	5	18	1			9
							6	9									

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
02	2632	X	1837	-0-	-795	-0-	17	1	1820	2	Y	-0-					112
03	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	17	1	1976	2	Y	-0-					112
04	2010	X	2005	-0-	-5	-0-	18	1	1987	2	Y	-0-					112
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	22	1	2302	2	Y	-0-					112
*06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	21	1	2300	2	Y	12	105	1			19
							13	9									
*07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	19	1	2120	2	Y	-0-					19

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	20	1	2112	2	N	6					21
							7	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	20	1	2282	2	N	22					43
							24	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	18	1	1968	2	Y	-0-					43
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	18	1	1940	2	Y	-0-	29	1			14
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	16	1	1776	2	Y	-0-					14
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	17	1	1867	2	Y	-0-					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	16	1	1414	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	15	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	16	1	1735	2	Y	1					1
							1	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	16	1	1706	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	15	1	1622	2	Y	2					4
							2	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	15	1	1725	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	3	11	9	N	10					140
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					140
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					140
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					140
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					140
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					140
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					140
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					140
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					140

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					38
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					38
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					38
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	15	7			23
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					23

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	20	1	2105	2	Y	3					9
							3	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	21	1	2420	2	Y	10					19
							11	9									
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	20	1	2256	2	Y	-0-					19
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	22	1	2355	2	Y	-0-					19
06	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	21	1	2270	2	Y	4					23
							4	9									
07	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	20	1	2265	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	2072	N	2052	-0-	-20	-0-	19	1	2033	2	Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	20	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	20	1	2201	2	Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	22	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	20	1	2199	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	19	1	2135	2	Y	1					1
							1	9									

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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					179
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					179
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	3	11	9	N	10	2	8			187
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	8			187
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					187
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	184	1	447	3	N	-0-					187

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					65
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	20	7			45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	45					45

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
02	756	X	464	-0-	-292	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					5
03	837	X	275	-0-	-562	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					5
04	570	X	324	-0-	-246	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					5
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	4	1	446	2	Y	-0-					5
06	510	X	374	-0-	-136	-0-	3	1	367	2	Y	4					9
							4	9									
*07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					9

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
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1577	3	11	9	N	10					80
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	3	21	9	N	19					99
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	3	4	9	N	4					103
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					103
*06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					103
*07	3100	N	3729	-0-	629	629	1088	1	2641	3	N	-0-					103

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
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	28	1	2970	2	Y	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	31	1	3486	2	Y	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	29	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	28	1	3044	2	Y	-0-					-0-
*06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	28	1	3002	2	Y	3					3
							3	9									
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	27	1	3024	2	Y	2					5
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	924	N	575	-0-	-349	-0-	5	1	566	2	Y	4	1	8			66
							4	9									
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	8	1	877	2	Y	4					70
							4	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	9	1	956	2	Y	-0-					70
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	10	1	1026	2	Y	-0-	70	1			-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	8	1	920	2	Y	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	9	1	1047	2	Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	N	15					120
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					120
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					120
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					120
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	3	41	9	N	37					157
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	3	N	-0-					157

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
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	20	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2200	-0-	-342	-0-	19	1	2181	2	Y	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	23	1	2498	2	Y	-0-					-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	25	1	2632	2	Y	-0-					-0-
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	23	1	2502	2	Y	-0-					-0-
*07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	23	1	2634	2	Y	-0-					-0-

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
02	1400	X	1264	-0-	-136	-0-	12	1	1250	2	Y	2					16
							2	9									
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	19	1	2207	2	Y	4					20
							4	9									
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	17	1	1829	2	Y	7					27
							8	9									
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	17	1	1802	2	Y	28	30	1			25
							31	9									
06	2160	X	1656	-0-	-504	-0-	15	1	1610	2	Y	28					53
							31	9									
07	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	17	1	1867	2	Y	15	45	1			23
							17	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	13	1	1382	2	Y	5	1	8			28
							6	9									
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	12	1	1382	2	Y	3					31
							3	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	14	1	1498	2	Y	12					43
							13	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	15	1	1565	2	Y	44	48	1			39
							48	9									
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	18	1	1939	2	Y	41					80
							45	9									
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	18	1	2034	2	Y	21	68	1			33
							23	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	N	5					162
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					162
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					162
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					162
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-	45	7			117
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	267	1	648	3	N	-0-					117

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
02	2940	X	1943	-0-	-997	-0-	18	1	1924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	21	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	25	1	2739	2	Y	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	26	1	2800	2	Y	-0-					-0-
*06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	25	1	2695	2	Y	-0-					-0-
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	28	1	3121	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	27	1	2813	2	Y	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	29	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	28	1	3135	2	Y	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	29	1	3061	2	Y	1					1
							1	9									
*06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	30	1	3238	2	Y	45					46
							50	9									
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	30	1	3408	2	Y	22					68
							24	9									

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
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					115
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1222	3	35	9	N	32					147
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	3	1	9	N	1	1	8			147
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					147
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					147
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	469	1	1139	3	N	23					170
							25	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2108	-0-	-48	-0-	20	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	20	1	2287	2	Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	19	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	21	1	2262	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	20	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	21	1	2309	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	1					2
							1	9									
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1					3
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	5	1			9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	24					33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	29	1			4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	27	1	2806	2	Y	3					59
							3	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	27	1	3137	2	Y	6					65
							7	9									
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	26	1	2901	2	Y	-0-					65
05	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	28	1	3002	2	Y	-0-					65
*06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	28	1	3024	2	Y	-0-					65
07	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	27	1	3088	2	Y	-0-					65

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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					1
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					1
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					1
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15					162
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	N	3					165
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	3	12	9	N	11	1	8			175
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5					180
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-	170	1			10
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	397	1	965	3	N	14					112
							15	9									

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
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					120
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	N	1	1	8			120
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	3	2	9	N	2	2	8			120
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2	9	N	2	2	8			120
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					120
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	364	1	885	3	N	-0-					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	25	1	2606	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	24	1	2789	2	Y	1					9
							1	9									
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	24	1	2670	2	Y	3					12
							3	9									
05	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	28	1	2996	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	27	1	2957	2	Y	9					17
							10	9									
07	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	23	1	2595	2	Y	4	14	1			7
							4	9									

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
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	Y	2					11
							2	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	19	1	2210	2	Y	3					14
							3	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	18	1	1994	2	Y	-0-					14
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	19	1	2014	2	Y	-0-	14	1			-0-
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	17	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	16	1	1792	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	25	1	2649	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	20	1	2317	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2159	-0-	-991	-0-	19	1	2139	2	Y	1					1
							1	9									
05	3255	X	2283	-0-	-972	-0-	21	1	2260	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	3150	X	2154	-0-	-996	-0-	20	1	2132	2	Y	2					4
							2	9									
07	2976	X	2354	-0-	-622	-0-	21	1	2331	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	3	1	9	N	1					116
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	3	1	9	N	1	1	8			116
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					116
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					116
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					116
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	738	1	1792	3	N	17					133
							19	9									

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
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	3	3	9	N	3					185
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	3	6	9	N	5	1	8			189
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	3	2	9	N	2					191
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					191
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-	159	1			32
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	3	12	9	N	11	1	8			42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2268	X	2010	-0-	-258	-0-	2002	3	8	9	N	7					124
03	2511	X	1006	-0-	-1505	-0-	997	3	9	9	N	8					132
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1822	3	21	9	N	19	1	8			150
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1377	3	19	9	N	17					167
*06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					167
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2095	3	28	9	N	25					187

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
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	14	1	1506	2	Y	-0-					2
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	10	1	1189	2	Y	-0-					2
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1689	2	Y	-0-					2
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	15	1	1560	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	12	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	13	1	1463	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 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
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	31	1	3299	2	Y	1					11
							1	9									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	32	1	3654	2	Y	1					12
							1	9									
04	3750	X	3604	-0-	-146	-0-	32	1	3572	2	Y	-0-					12
05	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	33	1	3520	2	Y	-0-					12
06	3570	X	3521	-0-	-49	-0-	32	1	3488	2	Y	1					13
							1	9									
*07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	33	1	3713	2	Y	1					14
							1	9									

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
02	1900	N	3105	-0-	1205	1205	29	1	3070	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
03	1921	N	716	-0-	-1205	-0-	18	1	689	2	Y	8					23
							9	9									
04	1860	N	306	-0-	-1554	-0-	3	1	302	2	Y	1					24
							1	9									
05	1922	X	856	-0-	-1066	-0-	8	1	837	2	Y	10					34
							11	9									
06	1860	X	596	-0-	-1264	-0-	5	1	570	2	Y	19					53
							21	9									
07	1922	X	643	-0-	-1279	-0-	6	1	637	2	Y	-0-					53

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
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	581	1	2891	3	Y	1	27	1	1	8	3
							1	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4022	3	1	9	Y	1	2	1			2
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	628	1	2859	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	682	1	3085	3	Y	-0-					-0-
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	659	1	2846	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	651	1	2594	3	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	N	31	1	8			104
							34	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1143	3	53	9	N	48					152
04	2160	N	1176	-0-	-984	-0-	43	1	1102	2	N	28	152	1			28
							31	9									
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	46	1	1083	3	N	31					59
							34	9									
06	1170	N	706	-0-	-464	-0-	31	1	662	3	N	12					71
							13	9									
07	1209	N	449	-0-	-760	-0-	21	1	428	3	N	-0-					71

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
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	219	1	1170	3	Y	23					70
							25	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	Y	35					105
							39	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	118	1	496	2	Y	16					121
							18	9									
05	1581	N	526	-0-	-1055	-0-	41	1	476	3	Y	8	80	1			49
							9	9									
06	780	N	495	-0-	-285	-0-	39	1	455	3	Y	1					50
							1	9									
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	45	1	499	3	Y	-0-					50

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	1					2
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					2
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	3	1	297	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	Y	9					13
							10	9									
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	2	1	268	2	Y	2	11	1			4
							2	9									

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
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	70	1	2763	2	Y	4	1	8			25
							4	9									
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	74	1	2885	2	Y	4					29
							4	9									
04	3420	X	3011	-0-	-409	-0-	78	1	2930	2	Y	3					32
							3	9									
05	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	79	1	2632	2	Y	21	35	1			18
							23	9									
06	3030	X	2591	-0-	-439	-0-	73	1	2493	2	Y	23					41
							25	9									
07	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	75	1	2968	2	Y	19	36	1			24
							21	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	80	1	3308	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	87	1	3935	2	Y	4					25
							4	9									
04	4260	X	3682	-0-	-578	-0-	84	1	3591	2	Y	6					31
							7	9									
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	92	1	4009	2	Y	50	39	1			42
							55	9									
06	3900	X	3878	-0-	-22	-0-	85	1	3736	2	Y	52					94
							57	9									
07	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	83	1	3774	2	Y	46	84	1			56
							51	9									

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
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	7	1	791	2	Y	1					9
							1	9									
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	68	1	2205	2	Y	3					12
							3	9									
04	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	48	1	1017	2	Y	4					16
							4	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	28	1	1692	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
06	1980	N	1453	-0-	-527	-0-	32	1	1402	2	Y	17					33
							19	9									
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	14	1	1396	2	Y	15	29	1			19
							17	9									

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
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	7	1	779	2	Y	-0-					65
03	1116	N	866	-0-	-250	-0-	8	1	858	2	Y	-0-					65
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	10	1	1082	2	Y	-0-					65
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	9	1	993	2	Y	-0-					65
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	8	1	894	2	Y	4					69
							4	9									
07	1116	N	837	-0-	-279	-0-	7	1	830	2	Y	-0-					69

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
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2405	3	11	9	N	10					73
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2766	3	24	9	N	22	1	8			94
04	2490	X	2102	-0-	-388	-0-	2089	3	13	9	N	12	2	8			104
05	2573	X	1553	-0-	-1020	-0-	1524	3	29	9	N	26					130
*06	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	2321	3	22	9	N	20					150
*07	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	2439	3	20	9	N	18					168

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
02	2772	X	2112	-0-	-660	-0-	20	1	2090	2	N	2					152
							2	9									
03	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	18	1	2069	2	N	-0-					152
04	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	19	1	2103	2	N	-0-					152
05	2325	X	2237	-0-	-88	-0-	21	1	2202	2	N	13					165
							14	9									
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	21	1	2251	2	N	10					175
							11	9									
*07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	21	1	2310	2	N	13	160	1			28
							14	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	29	1	3114	2	N	7	1	8			167
							8	9									
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	32	1	3686	2	N	22					189
							24	9									
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	33	1	3654	2	Y	21	1	8			209
							23	9									
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	34	1	3597	2	Y	12	139	1			82
							13	9									
06	3630	X	3312	-0-	-318	-0-	30	1	3236	2	Y	42					124
							46	9									
07	3751	X	3234	-0-	-517	-0-	28	1	3178	2	Y	25					149
							28	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	861	2	Y	4					19
							4	9									
03	744	N	451	-0-	-293	-0-	4	1	438	2	Y	8					27
							9	9									
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	3	1	385	2	Y	-0-					27
05	961	N	311	-0-	-650	-0-	3	1	308	2	Y	-0-					27
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	3	1	309	2	Y	1					28
							1	9									
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	3	1	292	2	Y	-0-					28

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 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
02	2324	X	1395	-0-	-929	-0-	1384	3	11	9	N	10					107
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2953	3	31	9	N	28					135
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	885	3	24	9	N	22	3	8			154
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					154
*06	3000	N	3118	-0-	118	118	1160	1	1944	3	N	13					167
							14	9									
*07	3100	N	3311	-0-	211	329	721	1	2571	3	N	17					184
							19	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	23	1	2450	2	Y	1					11
							1	9									
03	2976	N	2782	-0-	-194	-0-	24	1	2757	2	Y	1					12
							1	9									
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	24	1	2619	2	Y	-0-					12
05	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	25	1	2700	2	Y	-0-					12
06	2700	N	2598	-0-	-102	-0-	24	1	2573	2	Y	1					13
							1	9									
*07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	25	1	2812	2	Y	1					14
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1376	-0-	-1284	-0-	1341	3	35	9	N	32					72
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2800	3	9	9	N	8					80
04	2850	X	1811	-0-	-1039	-0-	1811	3			N	-0-					80
05	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	2475	3	21	9	N	19					99
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3991	3	14	9	N	13					112
*07	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	2345	3	7	9	N	6					118

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	5	1			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
02	DLQ G-10		3655	-0-	3655	3655	3651	3	4	9	N	4					67
03	DLQ G-10		3600	-0-	3600	7255	3570	3	30	9	N	27					94
04	DLQ G-10		3298	-0-	3298	10553	3284	3	14	9	N	13	3	8			104
*05	14865	X	4312	-0-	-10553	-0-	4301	3	11	9	N	10	4	8			110
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					110
*07	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3626	3	3	9	N	3					113

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
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1158	3	35	9	N	32					119
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1096	3	44	9	N	40					159
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	3	8	9	N	7	1	8			165
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	787	3	74	9	N	67					232
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	857	3	22	9	N	20					252
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1096	3	64	9	N	58					310

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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	325	3	41	9	N	37					95
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	212	3	54	9	N	49					144
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					144
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	225	3	31	9	N	28					172
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	N	5					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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
02	1512	N	1313	-0-	-199	-0-	326	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	347	1	1066	2	N	-0-					-0-
*04	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	318	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	376	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	405	1	1197	2	N	-0-					-0-
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	260	1	1401	2	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
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	392	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	429	1	1320	2	N	-0-					-0-
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	446	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	417	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	409	1	1209	2	N	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	211	1	1139	2	N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

02	700	X	434	-0-	-266	-0-	108	1	326	2	N	-0-					-0-
03	744	X	567	-0-	-177	-0-	139	1	428	2	N	-0-					-0-
*04	510	X	493	-0-	-17	-0-	118	1	375	2	N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	122	1	407	2	N	-0-					-0-
06	540	X	273	-0-	-267	-0-	69	1	204	2	N	-0-					-0-
07	558	X	402	-0-	-156	-0-	63	1	339	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					84
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	510	2	20	9	N	18					102
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					102
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	436	2	2	9	N	2					104
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					104
07	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					104

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 224415 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 10694

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2014 - P&A 07/04/14

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	138	1	1451	2	Y	-0-					34
03	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	159	1	1637	2	Y	-0-					34
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	155	1	1588	2	Y	-0-					34
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					34
06	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	104	1	1452	2	Y	-0-					34
07	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	113	1	1517	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					36
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	52	1	1307	2	Y	-0-					52
03	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	56	1	1556	2	Y	-0-					52
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	56	1	1465	2	Y	-0-					52
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	63	1	1534	2	Y	60					112
							66	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	2	Y	-0-					112
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	79	1	1937	2	Y	-0-					112

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
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	772	-0-	-158	-0-	28	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2014

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
02	924	N	676	-0-	-248	-0-	59	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	725	-0-	-236	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	83	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	57	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	59	1	784	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
02	2184	N	1942	-0-	-242	-0-	74	1	1868	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	76	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	75	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	82	1	2003	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	86	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	83	1	2038	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 #: 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
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	83	1	2097	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	96	1	2678	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	72	1	1886	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	84	1	2068	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2400	N	2075	-0-	-325	-0-	85	1	1987	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	86	1	2110	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	Y	-0-					24
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	78	1	797	2	Y	-0-					24
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	86	1	874	2	Y	-0-					24
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					24
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	993	2	Y	-0-					24
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1039	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	97	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	101	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	99	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	792	-0-	-355	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

02	644	X	502	-0-	-142	-0-	18	1	484	2	Y	-0-					52
03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	Y	471	322	1			201
							518	9									
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	195	369	1			27
							215	9									
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-	27	1			-0-
06	1230	X	797	-0-	-433	-0-	19	1	405	2	Y	339	252	1			87
							373	9									
07	1271	X	695	-0-	-576	-0-	23	1	490	2	Y	165	224	1	1	8	27
							182	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2110	2	N	1	1	8			133
							1	9									
03	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	82	1	2278	2	N	-0-					133
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	83	1	2159	2	N	-0-					133
05	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	87	1	2139	2	N	-0-					133
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	89	1	2081	2	N	-0-					133
07	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	85	1	2071	2	N	18	134	1			17
							20	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	70	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	66	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	72	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	81	1	1981	2	Y	60					60
							66	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	82	1	1919	2	Y	2	50	1			12
							2	9									
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	80	1	1958	2	Y	-0-					12

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

02	2240	N	2208	-0-	-32	-0-	191	1	2017	2	Y	-0-					47
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	Y	-0-					47
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	208	1	2129	2	Y	130					177
							143	9									
05	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	153	1	2272	2	Y	17	169	1			25
							19	9									
06	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	157	1	2190	2	Y	-0-					25
07	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	163	1	2178	2	Y	-0-					25

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	142	1	1493	2	Y	-0-					27
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	156	1	1599	2	Y	-0-					27
04	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	149	1	1520	2	Y	-0-					27
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	101	1	1505	2	Y	-0-					27
06	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	105	1	1456	2	Y	-0-					27
07	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	111	1	1480	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
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	270	1	2302	2	N	-0-					27
03	2728	N	2161	-0-	-567	-0-	244	1	1917	2	N	-0-					27
04	2640	N	2214	-0-	-426	-0-	261	1	1953	2	N	-0-					27
05	2728	N	2045	-0-	-683	-0-	301	1	1722	2	N	20					47
							22	9									
06	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	242	1	1642	2	N	-0-					47
07	2294	N	1491	-0-	-803	-0-	214	1	1277	2	N	-0-					47

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
02	1820	N	1560	-0-	-260	-0-	135	1	1425	2	Y	-0-					115
03	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	153	1	1570	2	Y	-0-					115
04	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	142	1	1452	2	Y	-0-					115
05	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	90	1	1338	2	Y	-0-					115
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	107	1	1486	2	Y	-0-					115
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	111	1	1492	2	Y	-0-					115

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
02	2072	N	1972	-0-	-100	-0-	171	1	1801	2	Y	-0-					16
03	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	192	1	1973	2	Y	-0-					16
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	191	1	1949	2	Y	-0-					16
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	136	1	2021	2	Y	-0-					16
06	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	140	1	1950	2	Y	-0-					16
07	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	150	1	2003	2	Y	-0-					16

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
02	1596	N	1574	-0-	-22	-0-	136	1	1438	2	Y	-0-					24
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	151	1	1549	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	147	1	1505	2	Y	-0-					24
05	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	105	1	1567	2	Y	-0-					24
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	119	1	1650	2	Y	-0-					24
07	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	118	1	1578	2	Y	-0-					24

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2072	N	1992	-0-	-80	-0-	173	1	1819	2	Y	-0-					23
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	199	1	2041	2	Y	-0-					23
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	198	1	2022	2	Y	-0-					23
05	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	136	1	2018	2	Y	-0-					23
06	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	142	1	1970	2	Y	-0-					23
07	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	151	1	2020	2	Y	-0-					23

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
02	1288	N	929	-0-	-359	-0-	84	1	845	2	N	-0-					110
03	1426	N	905	-0-	-521	-0-	90	1	815	2	N	-0-					110
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	90	1	1061	2	N	-0-	34	7			76
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	93	1	1353	2	N	-0-					76
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	2	N	-0-					76
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	93	1	1643	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
02	1680	N	997	-0-	-683	-0-	38	1	959	2	Y	-0-					21
03	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	62	1	1724	2	Y	-0-					21
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	41	1	1065	2	Y	-0-					21
05	1116	N	589	-0-	-527	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					21
06	1740	N	1522	-0-	-218	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-					21
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1290	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
02	1540	N	1373	-0-	-167	-0-	119	1	1254	2	Y	-0-					25
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					25
04	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-					25
05	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	86	1	1278	2	Y	-0-					25
06	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	87	1	1205	2	Y	-0-					25
07	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	91	1	1220	2	Y	-0-					25

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
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	143	1	1504	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	153	1	1570	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
04	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	137	1	1403	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
05	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	98	1	1460	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	101	1	1405	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	105	1	1401	2	Y	15	13	1			6
							17	9									

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
02	1008	X	918	-0-	-90	-0-	80	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	994	-0-	-29	-0-	88	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	972	-0-	-51	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	979	-0-	-11	-0-	66	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	1060	-0-	-25	-0-	74	1	986	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
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	84	1	883	2	Y	-0-					24
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	97	1	996	2	Y	-0-					24
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	95	1	975	2	Y	-0-					24
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	63	1	942	2	Y	-0-					24
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					24
07	1116	N	871	-0-	-245	-0-	60	1	811	2	Y	-0-					24

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
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

02	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	134	1	1409	2	Y	-0-					69
03	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	144	1	1482	2	Y	-0-					69
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	146	1	1494	2	Y	-0-					69
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	92	1	1372	2	Y	-0-					69
06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					69
07	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	105	1	1407	2	Y	-0-					69

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	143	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	152	1	1559	2	Y	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	158	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	113	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	120	1	1607	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

02	1932	N	1868	-0-	-64	-0-	160	1	1687	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	179	1	1843	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	172	1	1761	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
05	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	129	1	1909	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
06	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	125	1	1733	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	127	1	1706	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

02	2408	N	2313	-0-	-95	-0-	200	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	229	1	2357	2	Y	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	222	1	2271	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	153	1	2266	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2319	-0-	-171	-0-	155	1	2164	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	170	1	2276	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

02	1932	N	1739	-0-	-193	-0-	151	1	1588	2	Y	-0-					16
03	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	168	1	1723	2	Y	-0-					16
04	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	168	1	1720	2	Y	-0-					16
05	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	119	1	1762	2	Y	-0-					16
06	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	120	1	1677	2	Y	-0-					16
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	-0-					16

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

02	2968	X	2695	-0-	-273	-0-	234	1	2461	2	Y	-0-					32
03	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	263	1	2704	2	Y	-0-					32
04	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	264	1	2695	2	Y	-0-					32
05	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	181	1	2695	2	Y	-0-					32
06	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	170	1	2360	2	Y	-0-					32
*07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	250	1	3348	2	Y	-0-					32

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	200	1	2113	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	236	1	2427	2	Y	18	21	1			13
							20	9									
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	231	1	2363	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
05	2697	X	2405	-0-	-292	-0-	151	1	2240	2	Y	13	13	1			12
							14	9									
06	2610	X	2325	-0-	-285	-0-	156	1	2169	2	Y	-0-	12	1			-0-
*07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	191	1	2562	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

02	588	N	577	-0-	-11	-0-	50	1	527	2	Y	-0-					78
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	Y	111	110	1			79
							122	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	2	Y	-0-					79
05	651	N	445	-0-	-206	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					79
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					79
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	33	1	440	2	Y	68					147
							75	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	2	N	-0-					79
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	56	1	1559	2	N	-0-					79
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	56	1	1470	2	N	-0-					79
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	59	1	1444	2	N	-0-					79
06	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	56	1	1317	2	N	-0-					79
07	1581	N	985	-0-	-596	-0-	39	1	946	2	N	-0-					79

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	3332	X	1650	-0-	-1682	-0-	171	1	1462	2	Y	15	8	8			76
							17	9									
03	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	328	1	2581	2	Y	8	3	8			81
							9	9									
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	325	1	2429	2	Y	-0-					81
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	374	1	2140	2	Y	41	80	1	1	8	41
							45	9									
06	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	316	1	2144	2	Y	9					50
							10	9									
07	2914	X	1817	-0-	-1097	-0-	259	1	1546	2	Y	11					61
							12	9									

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
02	2296	X	2217	-0-	-79	-0-	192	1	2025	2	Y	-0-					27
03	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	210	1	2161	2	Y	-0-					27
04	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	210	1	2148	2	Y	-0-					27
05	2511	X	2107	-0-	-404	-0-	133	1	1974	2	Y	-0-					27
06	2370	X	1836	-0-	-534	-0-	123	1	1713	2	Y	-0-					27
07	2449	X	2351	-0-	-98	-0-	163	1	2188	2	Y	-0-					27

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
02	2212	X	2189	-0-	-23	-0-	190	1	1999	2	Y	-0-					27
03	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	214	1	2196	2	Y	-0-					27
04	2370	X	2340	-0-	-30	-0-	209	1	2131	2	Y	-0-					27
05	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	145	1	2150	2	Y	-0-					27
06	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	152	1	2123	2	Y	-0-					27
07	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	152	1	2036	2	Y	-0-					27

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
02	1428	X	1202	-0-	-226	-0-	46	1	1156	2	Y	-0-					55
03	1519	X	1079	-0-	-440	-0-	37	1	1042	2	Y	-0-					55
04	1560	X	1080	-0-	-480	-0-	40	1	1040	2	Y	-0-					55
05	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	54	1	1317	2	Y	-0-					55
06	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	54	1	1261	2	Y	-0-	55	1			-0-
07	1333	X	761	-0-	-572	-0-	30	1	731	2	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
02	2800	X	2477	-0-	-323	-0-	215	1	2262	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	244	1	2509	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	239	1	2437	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	162	1	2401	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2517	-0-	-213	-0-	169	1	2348	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	182	1	2441	2	Y	10	8	1			2
							11	9									

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
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	175	1	1849	2	Y	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	218	1	2236	2	Y	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	223	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	159	1	2358	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2319	-0-	-51	-0-	155	1	2164	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	171	1	2286	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 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
02	2856	X	2724	-0-	-132	-0-	236	1	2488	2	Y	-0-					25
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	265	1	2726	2	Y	-0-					25
04	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	253	1	2590	2	Y	-0-					25
05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	179	1	2654	2	Y	-0-					25
06	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	184	1	2563	2	Y	-0-					25
07	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	197	1	2635	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	133	1	1397	2	Y	-0-					27
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	149	1	1534	2	Y	-0-					27
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-					27
05	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-					27
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	101	1	1411	2	Y	-0-					27
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	109	1	1459	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

02	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	44	1	1112	2	Y	17					36
							19	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	Y	56	14	1			78
							62	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	48	1	1269	2	Y	9					87
							10	9									
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1216	2	Y	18	49	1			56
							20	9									
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	54	1	1264	2	Y	23					79
							25	9									
07	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	52	1	1281	2	Y	3					82
							3	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	241	1	2544	2	Y	-0-					50
03	2697	N	1085	-0-	-1612	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					50
04	3000	N	3415	-0-	415	415	304	1	3111	2	Y	-0-					50
05	3100	N	3079	-0-	-21	394	194	1	2885	2	Y	-0-					50
06	3000	N	2908	-0-	-92	302	195	1	2713	2	Y	-0-					50
*07	3243	X	2941	-0-	-302	-0-	204	1	2737	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	141	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	153	1	1576	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	143	1	1463	2	Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	114	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	113	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	127	1	1696	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

02	2576	N	2483	-0-	-93	-0-	215	1	2268	2	Y	-0-					60
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	264	1	2708	2	Y	-0-					60
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	253	1	2583	2	Y	-0-					60
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	182	1	2707	2	Y	-0-					60
06	2850	N	2802	-0-	-48	-0-	188	1	2614	2	Y	-0-					60
07	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	203	1	2718	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	221	1	2328	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	247	1	2538	2	Y	-0-					-0-
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	248	1	2535	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	161	1	2399	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2536	-0-	-164	-0-	170	1	2366	2	Y	-0-					-0-
*07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	207	1	2773	2	Y	-0-					-0-

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
02	1344	X	1205	-0-	-139	-0-	138	1	1067	2	Y	-0-					67
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	332	1	1861	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	180	1	1585	2	Y	-0-					67
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	Y	-0-					67
06	2130	X	1322	-0-	-808	-0-	141	1	1181	2	Y	-0-					67
07	2201	X	1337	-0-	-864	-0-	143	1	1194	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
02	2688	X	1892	-0-	-796	-0-	196	1	1675	2	N	19	2	8			144
							21	9									
03	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	277	1	2178	2	N	-0-					144
04	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	264	1	1972	2	N	65	1	8			208
							72	9									
05	2945	X	2218	-0-	-727	-0-	329	1	1881	2	N	7	167	1	1	8	47
							8	9									
06	2370	X	2087	-0-	-283	-0-	267	1	1817	2	N	3	1	8			49
							3	9									
07	2449	X	1519	-0-	-930	-0-	218	1	1301	2	N	-0-					49

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
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	191	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	172	1	1766	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	119	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1580	-0-	-310	-0-	106	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	141	1	1885	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
02	1316	X	971	-0-	-345	-0-	84	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1005	-0-	-452	-0-	89	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	810	-0-	-690	-0-	72	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	763	-0-	-787	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	776	-0-	-724	-0-	52	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	795	-0-	-290	-0-	55	1	740	2	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
02	2212	N	2186	-0-	-26	-0-	189	1	1997	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	213	1	2188	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	208	1	2130	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	145	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	150	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	160	1	2138	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2656	-0-	-900	-0-	230	1	2426	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3170	-0-	-767	-0-	281	1	2889	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3396	-0-	-354	-0-	303	1	3093	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	181	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	177	1	2469	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2319	-0-	-1184	-0-	161	1	2158	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2816	-0-	-40	-0-	244	1	2572	2	Y	-0-					161
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	275	1	2821	2	Y	-0-					161
04	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	267	1	2725	2	Y	-0-					161
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	179	1	2663	2	Y	-0-					161
06	3060	X	2785	-0-	-275	-0-	187	1	2598	2	Y	-0-					161
07	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	201	1	2687	2	Y	-0-					161

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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	140	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	160	1	1649	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	150	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	112	1	1670	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	109	1	1520	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	115	1	1542	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	165	1	1738	2	Y	-0-					23
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	187	1	1918	2	Y	-0-					23
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	182	1	1863	2	Y	-0-					23
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	126	1	1865	2	Y	-0-					23
06	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	128	1	1788	2	Y	-0-					23
07	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	137	1	1833	2	Y	-0-					23

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
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	149	1	3755	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	149	1	4162	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	148	1	3864	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	159	1	3896	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	163	1	3823	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	156	1	3815	2	Y	-0-					-0-

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
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	59	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	55	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	56	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	62	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	2	Y	-0-					-0-
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 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
02	3024	X	2855	-0-	-169	-0-	247	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	264	1	2708	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	262	1	2675	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	184	1	2728	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2812	-0-	-308	-0-	188	1	2624	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	193	1	2582	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

02	3388	X	3233	-0-	-155	-0-	277	1	2914	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
03	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	287	1	2945	2	Y	42	49	1			7
							46	9									
04	3630	X	3160	-0-	-470	-0-	280	1	2857	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
05	3658	X	2857	-0-	-801	-0-	178	1	2648	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	232	1	3223	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
07	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	200	1	2674	2	Y	24	23	1			4
							26	9									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	208	1	2191	2	Y	-0-					65
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	241	1	2476	2	Y	136	174	1			27
							150	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	241	1	2459	2	Y	-0-					27
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	175	1	2601	2	Y	-0-					27
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	179	1	2495	2	Y	-0-					27
*07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	192	1	2568	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

02	2212	N	2176	-0-	-36	-0-	189	1	1987	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	204	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	201	1	2055	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	135	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	141	1	1964	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	149	1	1993	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
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	268	1	2289	2	Y	-0-					140
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	308	1	2421	2	Y	-0-					140
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	336	1	2513	2	Y	-0-					140
05	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	376	1	2151	2	Y	5	97	1			48
							6	9									
06	2640	X	2116	-0-	-524	-0-	270	1	1836	2	Y	9					57
							10	9									
07	2728	N	2663	-0-	-65	-0-	381	1	2278	2	Y	4					61
							4	9									

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
02	2380	N	2296	-0-	-84	-0-	199	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	228	1	2344	2	Y	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	228	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	160	1	2373	2	Y	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	169	1	2346	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	181	1	2424	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
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	223	1	2355	2	Y	-0-					-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	253	1	2596	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2433	-0-	-327	-0-	217	1	2216	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	153	1	2275	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	151	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	170	1	2280	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
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	100	1	1055	2	Y	-0-					26
03	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	91	1	939	2	Y	-0-					26
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	98	1	1005	2	Y	-0-					26
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	88	1	1310	2	Y	-0-					26
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	98	1	1359	2	Y	-0-					26
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	104	1	1395	2	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
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	125	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	162	1	1665	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	159	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	109	1	1521	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	256	-0-	-1573	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-

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
02	1484	N	978	-0-	-506	-0-	82	1	861	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
03	1457	N	463	-0-	-994	-0-	41	1	419	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	390	-0-	-695	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	167	-0-	-283	-0-	11	1	154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	816	-0-	-640	-0-	31	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	813	-0-	-365	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	741	-0-	-219	-0-	27	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	715	-0-	-184	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	27	1	653	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

02	3276	X	2592	-0-	-684	-0-	223	1	2351	2	Y	16					41
							18	9									
03	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	291	1	2987	2	Y	21					62
							23	9									
04	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	262	1	2675	2	Y	28					90
							31	9									
05	3627	X	2609	-0-	-1018	-0-	162	1	2406	2	Y	37					127
							41	9									
06	3210	X	2047	-0-	-1163	-0-	132	1	1843	2	Y	65	165	1			27
							72	9									
07	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	218	1	2924	2	Y	48					75
							53	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

02	1260	X	1005	-0-	-255	-0-	87	1	914	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1448	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	1410	X	1164	-0-	-246	-0-	102	1	1042	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	68	1	1015	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1560	X	721	-0-	-839	-0-	48	1	669	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1612	X	1198	-0-	-414	-0-	82	1	1102	2	Y	13	11	1			2
							14	9									

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

02	2800	X	2728	-0-	-72	-0-	236	1	2492	2	Y	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	286	1	2942	2	Y	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	298	1	3041	2	Y	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	228	1	3390	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	193	1	2691	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	184	1	2462	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	141	1	2514	2	Y	72	150	1			32
							79	9									
03	2015	X	827	-0-	-1188	-0-	82	1	736	2	Y	8					40
							9	9									
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	131	1	2535	2	Y	56	2	8			94
							62	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	156	1	4068	2	Y	25					119
							28	9									
06	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	140	1	2420	2	Y	2	1	8			120
							2	9									
07	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	151	1	2596	2	Y	-0-					120

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
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	86	1	905	2	Y	-0-					35
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	113	1	1163	2	Y	-0-					35
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	99	1	1008	2	Y	-0-					35
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	89	1	1317	2	Y	-0-					35
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	133	1	1853	2	Y	-0-					35
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	114	1	1527	2	Y	-0-					35

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

02	1848	X	1705	-0-	-143	-0-	147	1	1549	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	184	1	1892	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	1980	X	1958	-0-	-22	-0-	172	1	1762	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
05	2046	X	1714	-0-	-332	-0-	107	1	1595	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
06	2010	X	1364	-0-	-646	-0-	91	1	1265	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	127	1	1704	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

02	2996	X	2672	-0-	-324	-0-	232	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	293	1	3005	2	Y	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	294	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	210	1	3127	2	Y	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	219	1	3042	2	Y	-0-					-0-
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	238	1	3181	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

02	2352	X	1940	-0-	-412	-0-	70	1	1870	2	N	-0-					31
03	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	86	1	2122	2	N	-0-					31
04	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	91	1	1966	2	N	11	2	8			40
							12	9									
05	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	107	1	2141	2	N	1	1	8			40
							1	9									
06	2310	X	2264	-0-	-46	-0-	101	1	2162	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	121	1	2618	2	N	1	1	8			40
							1	9									

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

02	1848	X	1821	-0-	-27	-0-	158	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	172	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1910	-0-	-70	-0-	170	1	1740	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	112	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1763	-0-	-187	-0-	118	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	127	1	1695	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	91	1	955	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	101	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	94	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	62	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	779	-0-	-331	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	73	1	971	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

02	2268	X	2036	-0-	-232	-0-	175	1	1849	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
03	3007	X	1796	-0-	-1211	-0-	158	1	1624	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
04	2910	X	2140	-0-	-770	-0-	189	1	1927	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
05	3007	X	1794	-0-	-1213	-0-	112	1	1661	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	2190	X	1126	-0-	-1064	-0-	75	1	1041	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
07	2263	X	1436	-0-	-827	-0-	99	1	1323	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

02	1372	N	1019	-0-	-353	-0-	88	1	931	2	Y	-0-					27
03	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	119	1	1218	2	Y	-0-					27
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	144	1	1470	2	Y	-0-					27
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1538	2	Y	-0-					27
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					27
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	107	1	1440	2	Y	-0-					27

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	173	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2261	-0-	-2	-0-	201	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2106	-0-	-84	-0-	188	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2116	-0-	-147	-0-	133	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1682	-0-	-508	-0-	113	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2100	-0-	-163	-0-	146	1	1954	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

02	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	207	1	2178	2	Y	-0-					49
03	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	237	1	2431	2	Y	-0-					49
04	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	225	1	2304	2	Y	-0-					49
05	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	155	1	2296	2	Y	-0-					49
06	2610	X	1898	-0-	-712	-0-	127	1	1771	2	Y	-0-					49
07	2666	X	1928	-0-	-738	-0-	134	1	1794	2	Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	8	1	83	2	Y	29	25	1			6
							32	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	76	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2334	-0-	-410	-0-	243	1	2073	2	N	16	1	8			145
							18	9									
03	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	278	1	2185	2	N	17	2	8			160
							19	9									
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	273	1	2038	2	N	9					169
							10	9									
05	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	382	1	2189	2	N	24	165	1	1	8	27
							26	9									
06	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	323	1	2195	2	N	-0-					27
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	428	1	2562	2	N	10					37
							11	9									

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
02	2968	X	2478	-0-	-490	-0-	215	1	2263	2	Y	-0-					27
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	266	1	2737	2	Y	-0-					27
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	265	1	2705	2	Y	-0-					27
05	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	170	1	2522	2	Y	-0-					27
06	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	185	1	2579	2	Y	-0-					27
07	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	189	1	2525	2	Y	-0-					27

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
02	2800	N	2629	-0-	-171	46	221	1	2331	2	Y	70	53	1			23
							77	9									
03	2807	N	2761	-0-	-46	-0-	238	1	2450	2	Y	66	74	1			15
							73	9									
04	2610	N	2443	-0-	-167	-0-	212	1	2164	2	Y	61	64	1			12
							67	9									
05	2914	N	2430	-0-	-484	-0-	149	1	2219	2	Y	56	57	1			11
							62	9									
06	2670	N	2389	-0-	-281	-0-	157	1	2185	2	Y	43	47	1			7
							47	9									
07	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	164	1	2201	2	Y	36	34	1			9
							40	9									

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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	151	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	170	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	166	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	117	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	122	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	133	1	1779	2	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
02	4480	X	4211	-0-	-269	-0-	365	1	3846	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4861	-0-	-750	-0-	423	1	4348	2	Y	82	47	1			35
							90	9									
04	5430	X	4946	-0-	-484	-0-	441	1	4505	2	Y	-0-					35
05	5611	X	4375	-0-	-1236	-0-	276	1	4099	2	Y	-0-					35
06	5130	X	3802	-0-	-1328	-0-	255	1	3547	2	Y	-0-					35
07	5115	X	1739	-0-	-3376	-0-	119	1	1598	2	Y	20					55
							22	9									

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
02	2156	N	2136	-0-	-20	-0-	185	1	1951	2	Y	-0-					27
03	2387	N	1972	-0-	-415	-0-	175	1	1797	2	Y	-0-					27
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	227	1	2324	2	Y	-0-					27
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	160	1	2376	2	Y	-0-					27
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	153	1	2124	2	Y	-0-					27
07	2635	N	2279	-0-	-356	-0-	158	1	2121	2	Y	-0-					27

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
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	240	1	2529	2	Y	49	47	1			23
							54	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	279	1	2862	2	Y	47	56	1			14
							52	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	273	1	2793	2	Y	43	45	1			12
							47	9									
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	185	1	2747	2	Y	39	40	1			11
							43	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	205	1	2859	2	Y	30	33	1			8
							33	9									
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	224	1	2997	2	Y	39	34	1			13
							43	9									

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
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	81	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	87	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	916	-0-	-104	-0-	82	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	56	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	861	-0-	-99	-0-	58	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	59	1	788	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
02	2632	X	2550	-0-	-82	-0-	221	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	245	1	2520	2	Y	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	253	1	2581	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	162	1	2408	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	176	1	2451	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	185	1	2476	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

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
02	2632	X	2574	-0-	-58	-0-	221	1	2332	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
03	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	240	1	2466	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	265	1	2711	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
05	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	174	1	2579	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	167	1	2324	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	195	1	2616	2	Y	15	14	1			5
							17	9									

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

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
02	5936	X	5817	-0-	-119	-0-	494	1	5206	2	Y	106	119	1			47
							117	9									
03	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	344	1	3534	2	Y	101	127	1			21
							111	9									
04	6360	X	3760	-0-	-2600	-0-	325	1	3319	2	Y	105	109	1			17
							116	9									
05	6572	X	4190	-0-	-2382	-0-	257	1	3814	2	Y	108	107	1			18
							119	9									
06	6360	X	3424	-0-	-2936	-0-	224	1	3116	2	Y	76	82	1			12
							84	9									
07	6448	X	3028	-0-	-3420	-0-	203	1	2724	2	Y	92	83	1			21
							101	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

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
02	1428	N	1378	-0-	-50	-0-	119	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	130	1	1332	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	127	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	84	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	89	1	1238	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

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
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	117	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	115	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	1259	-0-	-91	-0-	84	1	1175	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	88	1	1177	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

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
02	2772	X	2627	-0-	-145	-0-	228	1	2399	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	257	1	2644	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	257	1	2630	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	177	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	181	1	2516	2	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2805	-0-	-171	-0-	194	1	2600	2	Y	10	8	1			2
							11	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1848	X	1790	-0-	-58	-0-	155	1	1634	2	N	1	1	8			110
							1	9									
03	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	179	1	1844	2	N	-0-					110
04	1980	X	1956	-0-	-24	-0-	174	1	1781	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	129	1	1921	2	N	-0-					110
06	1950	X	68	-0-	-1882	-0-	5	1	63	2	N	-0-					110
07	2015	X	140	-0-	-1875	-0-	10	1	130	2	N	-0-					110

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
02	2016	X	1952	-0-	-64	-0-	466	1	1483	2	N	3	3	8			47
							3	9									
03	2232	X	2020	-0-	-212	-0-	447	1	1573	2	N	-0-					47
04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	473	1	1563	2	N	2	2	8			47
							2	9									
05	2170	X	2121	-0-	-49	-0-	571	1	1550	2	N	-0-					47
06	2100	X	781	-0-	-1319	-0-	249	1	532	2	N	-0-					47
07	2170	X	984	-0-	-1186	-0-	295	1	689	2	N	-0-					47

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
02	5819	X	2499	-0-	-3320	-0-	217	1	2282	2	Y	-0-					11
03	5921	X	3781	-0-	-2140	-0-	335	1	3437	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
04	5730	X	3370	-0-	-2360	-0-	300	1	3070	2	Y	-0-					9
05	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	176	1	2620	2	Y	-0-					9
06	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	227	1	3166	2	Y	-0-					9
07	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	226	1	3022	2	Y	18					27
							20	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	33	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2355	-0-	-249	-0-	85	1	2269	2	N	1	1	8			118
							1	9									
03	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	96	1	2367	2	N	1	1	8			118
							1	9									
04	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	107	1	2320	2	N	3	1	8			120
							3	9									
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	135	1	2685	2	N	1	1	8			120
							1	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	124	1	2651	2	N	8	1	8			127
							9	9									
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	136	1	2951	2	N	-0-					127

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

02	3416	X	3111	-0-	-305	-0-	270	1	2841	2	Y	-0-					25
03	3782	X	3317	-0-	-465	-0-	294	1	3023	2	Y	-0-					25
04	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	297	1	3035	2	Y	-0-					25
05	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	199	1	2962	2	Y	-0-					25
06	3330	X	2788	-0-	-542	-0-	187	1	2601	2	Y	-0-					25
07	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	221	1	2960	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

02	2240	X	2105	-0-	-135	-0-	408	1	1678	2	N	17					179
							19	9									
03	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	480	1	1795	2	N	8					187
							9	9									
04	2430	X	1653	-0-	-777	-0-	1638	2	15	9	N	14	23	7	1	8	177
05	2511	X	1823	-0-	-688	-0-	1805	2	18	9	N	16	2	8			191
06	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	1682	2			N	-0-					191
07	2325	X	1712	-0-	-613	-0-	1712	2			N	-0-					191

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	468	1	1923	2	N	22					69
							24	9									
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	531	1	1985	2	N	22					91
							24	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1870	2	22	9	N	20	1	7			110
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2017	2	19	9	N	17	2	8			125
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					125
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1865	2	25	9	N	23	1	8			147

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1924	-0-	-540	-0-	220	1	1700	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
03	2728	X	303	-0-	-2425	-0-	46	1	257	2	Y	-0-					28
04	2580	X	2058	-0-	-522	-0-	210	1	1848	2	Y	-0-					28
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	246	1	2656	2	Y	-0-					28
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	249	1	2079	2	Y	-0-					28
*07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1414	-0-	-714	-0-	337	1	1074	2	N	3	3	8			144
							3	9									
03	2356	X	1114	-0-	-1242	-0-	247	1	867	2	N	-0-					144
04	2190	X	1552	-0-	-638	-0-	360	1	1192	2	N	-0-					144
05	2263	X	1496	-0-	-767	-0-	403	1	1093	2	N	-0-					144
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	599	1	1278	2	N	-0-					144
07	1612	X	1336	-0-	-276	-0-	401	1	935	2	N	-0-					144

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
02	1764	N	1496	-0-	-268	-0-	130	1	1366	2	Y	-0-					120
03	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	144	1	1480	2	Y	-0-					120
04	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	139	1	1416	2	Y	-0-					120
05	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	95	1	1410	2	Y	-0-					120
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	91	1	1273	2	Y	-0-					120
07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	101	1	1353	2	Y	-0-					120

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					82
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3632	-0-	-176	-0-	315	1	3317	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	358	1	3677	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	346	1	3531	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	241	1	3579	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3235	-0-	-695	-0-	217	1	3018	2	Y	-0-					-0-
*07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	289	1	3863	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
02	2044	X	1142	-0-	-902	-0-	99	1	1043	2	Y	-0-					180
03	2170	X	1447	-0-	-723	-0-	128	1	1319	2	Y	-0-					180
04	2100	X	2074	-0-	-26	-0-	181	1	1852	2	Y	37					217
							41	9									
05	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	110	1	1628	2	Y	1	167	1			51
							1	9									
06	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	105	1	1455	2	Y	-0-					51
07	2139	X	1948	-0-	-191	-0-	135	1	1813	2	Y	-0-					51

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
02	1708	N	1585	-0-	-123	-0-	137	1	1448	2	Y	-0-					27
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	156	1	1598	2	Y	-0-					27
04	1740	N	1348	-0-	-392	-0-	120	1	1228	2	Y	-0-					27
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	131	1	1943	2	Y	-0-					27
06	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	100	1	1399	2	Y	-0-					27
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	102	1	1366	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
02	420	X	110	-0-	-310	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					28
03	465	X	415	-0-	-50	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					28
04	450	X	89	-0-	-361	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					28
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					28
06	390	X	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					28
07	403	X	196	-0-	-207	-0-	9	1	187	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
02	3192	X	2977	-0-	-215	-0-	114	1	2861	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	110	1	3069	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	3210	X	3061	-0-	-149	-0-	113	1	2945	2	N	3	3	8			45
							3	9									
05	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	118	1	2893	2	N	2	2	8			45
							2	9									
06	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	126	1	2954	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	125	1	3055	2	N	2	2	8			45
							2	9									

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
02	2156	X	2034	-0-	-122	-0-	176	1	1858	2	Y	-0-					79
03	2387	X	2239	-0-	-148	-0-	199	1	2040	2	Y	-0-					79
04	2310	X	2278	-0-	-32	-0-	199	1	2029	2	Y	45					124
							50	9									
05	2294	X	2138	-0-	-156	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-					124
06	2220	X	2043	-0-	-177	-0-	133	1	1853	2	Y	52					176
							57	9									
07	2356	X	2081	-0-	-275	-0-	145	1	1936	2	Y	-0-					176

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
02	2128	X	776	-0-	-1352	-0-	41	1	735	2	Y	-0-	34	1			-0-
03	2046	X	1344	-0-	-702	-0-	135	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1619	-0-	-121	-0-	79	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	61	1	1584	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1278	-0-	-12	-0-	70	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1078	-0-	-596	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2320	-0-	-200	-0-	201	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	232	1	2383	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	223	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	154	1	2281	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2350	-0-	-230	-0-	157	1	2193	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	169	1	2256	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. 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
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	103	1	1081	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	111	1	1139	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	107	1	1094	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	78	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	76	1	1053	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	86	1	1147	2	Y	13	10	1			4
							14	9									

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

02	3164	X	2592	-0-	-572	-0-	225	1	2367	2	Y	-0-					38
03	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	235	1	2410	2	Y	-0-					38
04	3150	X	1893	-0-	-1257	-0-	169	1	1724	2	Y	-0-					38
05	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	120	1	1778	2	Y	-0-					38
06	2880	X	1723	-0-	-1157	-0-	115	1	1608	2	Y	-0-					38
07	2883	X	1712	-0-	-1171	-0-	119	1	1593	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

02	2268	N	2259	-0-	-9	-0-	192	1	2028	2	Y	35	34	1			15
							39	9									
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	214	1	2196	2	Y	33	40	1			8
							36	9									
04	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	202	1	2067	2	Y	30	32	1			6
							33	9									
05	2511	N	2173	-0-	-338	-0-	135	1	2007	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
06	2370	N	2018	-0-	-352	-0-	135	1	1875	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
07	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	150	1	2006	2	Y	-0-	3	1			-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	243	1	2558	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	279	1	2869	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	269	1	2746	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
05	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	181	1	2696	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	193	1	2682	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
07	3162	X	2923	-0-	-239	-0-	202	1	2704	2	Y	15	14	1			6
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2420	-0-	-44	-0-	206	1	2175	2	Y	35	36	1			15
							39	9									
03	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	210	1	2162	2	Y	34	41	1			8
							37	9									
04	2550	X	1732	-0-	-818	-0-	151	1	1547	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
05	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	116	1	1724	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
06	2580	X	1829	-0-	-751	-0-	121	1	1684	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
07	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	138	1	1850	2	Y	18	17	1			5
							20	9									

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
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	255	1	2692	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	296	1	3045	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	297	1	3031	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	197	1	2933	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3240	X	3152	-0-	-88	-0-	211	1	2941	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3441	X	135	-0-	-3306	-0-	9	1	123	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
02	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	204	1	1742	2	N	-0-					169
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	272	1	2134	2	N	-0-					169
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	315	1	2356	2	N	-0-					169
05	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	306	1	1749	2	N	-0-					169
06	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	253	1	1721	2	N	-0-	115	1			54
07	2759	N	1851	-0-	-908	-0-	265	1	1586	2	N	-0-					54

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2996	X	2934	-0-	-62	-0-	254	1	2680	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	272	1	2796	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	300	1	3063	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2666	-0-	-899	-0-	168	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	1887	-0-	-1263	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2067	-0-	-1405	-0-	144	1	1923	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	161	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	187	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	181	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	125	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1688	-0-	-352	-0-	113	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	139	1	1862	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
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	144	1	1517	2	Y	-0-					29
03	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	154	1	1581	2	Y	-0-					29
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	168	1	1713	2	Y	-0-					29
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	100	1	1487	2	Y	-0-					29
06	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	100	1	1396	2	Y	-0-					29
07	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-					29

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
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	858	1	1152	2	N	3	178	1	2	8	40
							3	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	771	1	884	2	N	146	1	8			185
							161	9									
04	1740	N	965	-0-	-775	-0-	34	1	885	2	N	42	191	1	3	8	33
							46	9									
05	1798	N	533	-0-	-1265	-0-	21	1	511	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	789	1	820	2	N	2	2	8			33
							2	9									
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	952	1	1286	2	N	205	184	1	2	8	52
							226	9									

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
02	2716	X	2503	-0-	-213	-0-	96	1	2407	2	N	-0-					45
03	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	102	1	2849	2	N	-0-					45
04	2910	X	2835	-0-	-75	-0-	104	1	2730	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	109	1	2667	2	N	-0-					45
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	125	1	2925	2	N	-0-					45
*07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	119	1	2901	2	N	1	1	8			45
							1	9									

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
02	3192	X	2910	-0-	-282	-0-	252	1	2658	2	Y	-0-					80
03	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	281	1	2892	2	Y	-0-					80
04	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	278	1	2840	2	Y	-0-					80
05	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	185	1	2749	2	Y	-0-					80
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	206	1	2875	2	Y	-0-					80
07	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	204	1	2734	2	Y	-0-					80

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
02	3220	X	2991	-0-	-229	-0-	259	1	2732	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	295	1	3028	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	362	-0-	-2968	-0-	32	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	203	1	3017	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	198	1	2761	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	218	1	2919	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2240	N	2193	-0-	-47	-0-	190	1	2003	2	Y	-0-					23
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	216	1	2218	2	Y	-0-					23
04	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	208	1	2126	2	Y	-0-					23
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	145	1	2149	2	Y	-0-					23
06	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	150	1	2083	2	Y	-0-					23
07	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	160	1	2146	2	Y	-0-					23

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
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	215	1	2270	2	Y	-0-					27
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	238	1	2450	2	Y	169	169	1			27
							186	9									
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	224	1	2284	2	Y	-0-					27
05	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	133	1	1974	2	Y	-0-					27
06	2460	N	1901	-0-	-559	-0-	115	1	1598	2	Y	171	173	1			25
							188	9									
07	2542	N	1785	-0-	-757	-0-	124	1	1661	2	Y	-0-					25

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2175	-0-	-9	-0-	83	1	2092	2	N	-0-					50
03	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	81	1	2259	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	78	1	2040	2	N	-0-					50
05	2418	N	2018	-0-	-400	-0-	79	1	1939	2	N	-0-					50
06	2280	N	1897	-0-	-383	-0-	78	1	1819	2	N	-0-					50
07	2201	N	1740	-0-	-461	-0-	68	1	1672	2	N	-0-					50

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
02	2128	N	1958	-0-	-170	-0-	75	1	1883	2	N	-0-					67
03	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	75	1	2088	2	N	-0-					67
04	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	76	1	1990	2	N	2	2	8			67
							2	9									
05	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	79	1	1949	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	81	1	1907	2	N	-0-					67
07	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	77	1	1877	2	N	1	1	8			67
							1	9									

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
02	1792	N	1775	-0-	-17	-0-	68	1	1706	2	N	1	1	8			29
							1	9									
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	67	1	1858	2	N	-0-					29
04	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					29
05	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	71	1	1741	2	N	-0-					29
06	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	67	1	1575	2	N	-0-					29
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	67	1	1646	2	N	-0-					29

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 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
02	DLQ G-10		459	-0-	459	459	40	1	419	2	Y	-0-					55
03	1261	X	802	-0-	-459	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					55
04	660	X	572	-0-	-88	-0-	51	1	521	2	Y	-0-					55
05	651	X	518	-0-	-133	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					55
06	780	X	414	-0-	-366	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					55
07	806	X	595	-0-	-211	-0-	41	1	554	2	Y	-0-					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2156	X	2077	-0-	-79	-0-	79	1	1997	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	2387	X	1857	-0-	-530	-0-	64	1	1793	2	N	-0-					82
04	2160	X	2123	-0-	-37	-0-	78	1	2044	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	95	1	2339	2	N	-0-					82
06	2220	X	2173	-0-	-47	-0-	89	1	2084	2	N	-0-					82
07	2294	X	2127	-0-	-167	-0-	84	1	2043	2	N	-0-					82

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
02	3276	X	3146	-0-	-130	-0-	273	1	2873	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	304	1	3123	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	303	1	3099	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	207	1	3075	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2886	-0-	-744	-0-	193	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	258	1	3455	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2324	-0-	-168	-0-	198	1	2087	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
03	2759	X	2221	-0-	-538	-0-	194	1	1991	2	Y	33	41	1			5
							36	9									
04	2670	X	2299	-0-	-371	-0-	202	1	2064	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
05	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	150	1	2225	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
06	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	132	1	1833	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
07	2573	X	2284	-0-	-289	-0-	159	1	2125	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
02	2128	N	2080	-0-	-48	-0-	176	1	1852	2	Y	47					72
							52	9									
03	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	197	1	2028	2	Y	-0-					72
04	2190	N	1849	-0-	-341	-0-	165	1	1684	2	Y	-0-					72
05	2294	N	1640	-0-	-654	-0-	103	1	1537	2	Y	-0-					72
06	2160	N	1599	-0-	-561	-0-	107	1	1492	2	Y	-0-					72
07	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	110	1	1469	2	Y	-0-					72

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
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	122	1	3075	2	N	1	1	8			90
							1	9									
03	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	123	1	3419	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	122	1	3192	2	N	2	2	8			90
							2	9									
05	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	133	1	3271	2	N	-0-					90
06	3420	X	3331	-0-	-89	-0-	137	1	3193	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	130	1	3179	2	N	1	1	8			90
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2014

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
02	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	59	1	1476	2	N	-0-					62
03	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	50	1	1394	2	N	-0-					62
04	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	48	1	1263	2	N	-0-					62
05	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	49	1	1208	2	N	-0-					62
06	1410	N	857	-0-	-553	-0-	35	1	822	2	N	-0-					62
07	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	45	1	1103	2	N	-0-					62

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	109	1	2733	2	N	-0-					60
03	5675	X	2833	-0-	-2842	-0-	98	1	2735	2	N	-0-					60
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	101	1	2641	2	N	-0-					60
05	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	108	1	2636	2	N	-0-					60
06	3060	X	2659	-0-	-401	-0-	109	1	2550	2	N	-0-					60
07	3162	X	2633	-0-	-529	-0-	103	1	2530	2	N	-0-					60

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	762	-0-	-610	-0-	66	1	693	2	Y	3					150
							3	9									
03	1612	X	920	-0-	-692	-0-	82	1	837	2	Y	1					151
							1	9									
04	1560	X	468	-0-	-1092	-0-	42	1	426	2	Y	-0-					151
05	1612	X	66	-0-	-1546	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					151
06	1050	X	1	-0-	-1049	-0-	1	2			Y	-0-					151
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					151

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1157	-0-	-131	-0-	100	1	1057	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	119	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	117	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	83	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	90	1	1203	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	863	1	575	2	N	-0-					36
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	918	1	514	2	N	-0-					36
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	914	1	370	2	N	-0-					36
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	971	1	1002	2	N	-0-					36
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	932	1	743	2	N	-0-					36
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	945	1	355	2	N	-0-					36

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
02	2856	X	2816	-0-	-40	-0-	108	1	2708	2	N	-0-					97
03	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	111	1	3086	2	N	-0-					97
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	149	1	3908	2	N	-0-					97
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	163	1	3992	2	N	-0-					97
06	3360	X	2821	-0-	-539	-0-	116	1	2705	2	N	-0-					97
07	3968	X	2931	-0-	-1037	-0-	115	1	2816	2	N	-0-					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	55	1	1379	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	51	1	1412	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	46	1	1212	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	49	1	1205	2	N	-0-					25
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	54	1	1264	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	55	1	1338	2	N	1	1	8			25
							1	9									

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

02	1596	N	1583	-0-	-13	-0-	134	1	1414	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	164	1	1687	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	155	1	1583	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	101	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	102	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	107	1	1436	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

02	924	X	886	-0-	-38	-0-	77	1	809	2	Y	-0-					62
03	1023	X	835	-0-	-188	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					62
04	990	X	927	-0-	-63	-0-	83	1	844	2	Y	-0-					62
05	992	X	832	-0-	-160	-0-	52	1	780	2	Y	-0-					62
06	960	X	571	-0-	-389	-0-	38	1	533	2	Y	-0-					62
07	992	X	890	-0-	-102	-0-	62	1	828	2	Y	-0-					62

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	151	1	1596	2	Y	-0-					142
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	141	1	1446	2	Y	-0-					142
04	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	127	1	1302	2	Y	55					197
							61	9									
05	1922	N	600	-0-	-1322	-0-	38	1	561	2	Y	1	185	1			13
							1	9									
06	1530	N	752	-0-	-778	-0-	50	1	702	2	Y	-0-					13
07	1550	N	617	-0-	-933	-0-	43	1	574	2	Y	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	218	1	2292	2	Y	42					206
							46	9									
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	272	1	2794	2	Y	-0-					206
04	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	197	1	2011	2	Y	-0-					206
05	2821	X	2026	-0-	-795	-0-	127	1	1880	2	Y	17	185	1			38
							19	9									
06	2970	X	2045	-0-	-925	-0-	137	1	1908	2	Y	-0-					38
07	3069	X	2201	-0-	-868	-0-	150	1	2005	2	Y	42					80
							46	9									

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
02	4060	X	3881	-0-	-179	-0-	148	1	3732	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	147	1	4103	2	N	2	2	8			127
							2	9									
04	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	150	1	3912	2	N	1	1	8			127
							1	9									
05	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	157	1	3846	2	N	-0-					127
06	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	168	1	3918	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	162	1	3951	2	N	1	1	8			127
							1	9									

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
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	99	1	2483	2	N	-0-					80
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	2	N	-0-					80
04	3000	N	3123	-0-	123	123	115	1	3008	2	N	-0-					80
05	3100	N	3206	-0-	106	229	126	1	3080	2	N	-0-					80
06	2760	N	2331	-0-	-429	-0-	96	1	2235	2	N	-0-					80
07	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	87	1	2119	2	N	-0-					80

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
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	74	1	782	2	Y	-0-					19
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	83	1	856	2	Y	-0-					19
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	81	1	825	2	Y	-0-					19
05	961	N	792	-0-	-169	-0-	50	1	742	2	Y	-0-					19
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	50	1	700	2	Y	-0-					19
07	930	N	786	-0-	-144	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					19

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
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	126	1	3184	2	N	-0-					112
03	3875	X	3830	-0-	-45	-0-	132	1	3697	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	3750	X	3368	-0-	-382	-0-	124	1	3244	2	N	-0-					112
05	3875	X	3361	-0-	-514	-0-	132	1	3229	2	N	-0-					112
06	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	128	1	3001	2	N	-0-					112
07	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	127	1	3115	2	N	-0-					112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1988	X	1650	-0-	-338	-0-	63	1	1587	2	N	-0-					41
03	2201	X	1701	-0-	-500	-0-	59	1	1642	2	N	-0-					41
04	2130	X	1668	-0-	-462	-0-	61	1	1607	2	N	-0-					41
05	2046	X	1781	-0-	-265	-0-	70	1	1710	2	N	1	1	8			41
							1	9									
06	1770	X	1599	-0-	-171	-0-	66	1	1533	2	N	-0-					41
07	1829	X	1728	-0-	-101	-0-	68	1	1659	2	N	1	1	8			41
							1	9									

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
02	2436	X	2209	-0-	-227	-0-	84	1	2124	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	85	1	2367	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	2580	X	2416	-0-	-164	-0-	89	1	2326	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	94	1	2306	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	2370	X	2368	-0-	-2	-0-	97	1	2271	2	N	-0-					55
07	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	86	1	2102	2	N	1	1	8			55
							1	9									

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
02	2576	X	2189	-0-	-387	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					53
03	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	87	1	2427	2	N	-0-					53
04	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	90	1	2343	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	89	1	2174	2	N	-0-					53
06	2430	X	2185	-0-	-245	-0-	90	1	2095	2	N	-0-					53
07	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	97	1	2374	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
02	2240	X	1026	-0-	-1214	-0-	834	1	60	2	N	120	179	1	5	8	96
							132	9									
03	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	977	1	1315	2	N	149	169	1	6	8	70
							164	9									
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	1104	1	3126	2	N	98	8	8			160
							108	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1097	1	2106	2	N	131	177	1	5	8	109
							144	9									
06	2400	X	2328	-0-	-72	-0-	689	1	1497	2	N	129	182	1	4	8	52
							142	9									
07	4495	X	1677	-0-	-2818	-0-	721	1	826	2	N	118	5	8			165
							130	9									

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
02	2380	X	2332	-0-	-48	-0-	89	1	2243	2	N	-0-					2
03	2635	X	2508	-0-	-127	-0-	87	1	2421	2	N	-0-					2
04	2550	X	2344	-0-	-206	-0-	86	1	2256	2	N	2	2	8			2
							2	9									
05	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	92	1	2250	2	N	1	1	8			2
							1	9									
06	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	92	1	2154	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	84	1	2056	2	N	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	129	1	3242	2	N	-0-					84
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	129	1	3594	2	N	-0-					84
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	132	1	3445	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	138	1	3394	2	N	-0-					84
06	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	139	1	3258	2	N	-0-					84
07	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	135	1	3309	2	N	-0-					84

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2207	-0-	-173	-0-	190	1	2002	2	Y	14	14	8			107
							15	9									
03	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	216	1	2216	2	Y	-0-					107
04	2550	X	1926	-0-	-624	-0-	167	1	1709	2	Y	45					152
							50	9									
05	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	135	1	2005	2	Y	9	9	8			152
							10	9									
06	2370	X	1881	-0-	-489	-0-	126	1	1755	2	Y	-0-					152
07	2449	X	1983	-0-	-466	-0-	135	1	1807	2	Y	37	169	1			20
							41	9									

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
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	100	1	1056	2	Y	-0-					25
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	118	1	1213	2	Y	-0-					25
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					25
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	79	1	1167	2	Y	-0-					25
06	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	81	1	1126	2	Y	-0-					25
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	81	1	1085	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
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	239	1	2516	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	288	1	2955	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	288	1	2947	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	208	1	3083	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	216	1	3013	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	238	1	3184	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3702	-0-	-134	-0-	319	1	3364	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
03	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	357	1	3666	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
04	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	362	1	3695	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	246	1	3658	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	233	1	3243	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	248	1	3316	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 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
02	1344	N	1117	-0-	-227	-0-	97	1	1020	2	Y	-0-					97
03	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	114	1	1171	2	Y	-0-					97
04	1200	N	867	-0-	-333	-0-	74	1	752	2	Y	37					134
							41	9									
05	1240	N	583	-0-	-657	-0-	37	1	546	2	Y	-0-					134
06	1230	N	912	-0-	-318	-0-	61	1	851	2	Y	-0-					134
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	Y	-0-					134

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
02	5152	X	5113	-0-	-39	-0-	195	1	4917	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	191	1	5335	2	N	-0-					47
04	5520	X	5095	-0-	-425	-0-	187	1	4906	2	N	2	2	8			47
							2	9									
05	5704	X	5113	-0-	-591	-0-	200	1	4913	2	N	-0-					47
06	5490	X	4999	-0-	-491	-0-	205	1	4794	2	N	-0-					47
07	5673	X	5010	-0-	-663	-0-	197	1	4813	2	N	-0-					47

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
02	5432	X	4891	-0-	-541	-0-	187	1	4703	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	5890	X	5433	-0-	-457	-0-	188	1	5244	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	194	1	5082	2	N	2	2	8			50
							2	9									
05	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	207	1	5068	2	N	-0-					50
06	5250	X	5137	-0-	-113	-0-	211	1	4926	2	N	-0-					50
07	5456	X	5087	-0-	-369	-0-	200	1	4887	2	N	-0-					50

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
02	2492	N	2298	-0-	-194	-0-	199	1	2099	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	1811	-0-	-917	-0-	161	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	1338	-0-	-1182	-0-	119	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	89	-0-	-2453	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	86	-0-	-1654	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	156	1	2093	2	Y	22	16	1			6
							24	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
02	3080	X	2768	-0-	-312	-0-	238	1	2505	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
03	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	263	1	2699	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
04	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	249	1	2548	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
05	3441	X	2560	-0-	-881	-0-	160	1	2385	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	3330	X	2518	-0-	-812	-0-	168	1	2340	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	3069	X	2366	-0-	-703	-0-	164	1	2190	2	Y	11	10	1			5
							12	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
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	129	1	1359	2	Y	-0-					51
03	1426	X	1182	-0-	-244	-0-	105	1	1077	2	Y	-0-					51
04	1350	X	1282	-0-	-68	-0-	114	1	1168	2	Y	-0-					51
05	1643	X	880	-0-	-763	-0-	55	1	825	2	Y	-0-					51
06	1590	X	1202	-0-	-388	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					51
07	1643	X	925	-0-	-718	-0-	59	1	794	2	Y	65					116
							72	9									

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1884	-0-	-20	-0-	163	1	1721	2	Y	-0-					76
03	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	180	1	1846	2	Y	-0-					76
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	173	1	1772	2	Y	-0-					76
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	119	1	1762	2	Y	-0-					76
06	1950	N	1633	-0-	-317	-0-	109	1	1524	2	Y	-0-					76
07	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	128	1	1710	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					35
03	1674	X	81	-0-	-1593	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	35	1			-0-
04	1620	X	272	-0-	-1348	-0-	3	1	54	2	Y	195	182	1			13
							215	9									
05	1457	X	561	-0-	-896	-0-	14	1	286	2	Y	237	149	1			101
							261	9									
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-	101	1			-0-
*07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	164	147	1			17
							180	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 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
02	1792	N	1743	-0-	-49	-0-	339	1	1395	2	N	8					75
							9	9									
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	384	1	1437	2	N	9					84
							10	9									
04	1740	N	1425	-0-	-315	-0-	1416	2	9	9	N	8					92
05	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	1428	2	10	9	N	9	1	8			100
06	1770	N	1313	-0-	-457	-0-	1309	2	4	9	N	4					104
07	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1355	2	95	9	N	86	171	1			19

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2169	-0-	-603	-0-	78	1	2091	2	N	-0-					128
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	104	1	2563	2	N	-0-					128
04	2520	X	1155	-0-	-1365	-0-	51	1	1103	2	N	1	1	8			128
							1	9									
05	2604	X	1829	-0-	-775	-0-	87	1	1742	2	N	-0-					128
06	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	98	1	2087	2	N	-0-					128
07	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	107	1	2327	2	N	-0-					128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3058	-0-	-218	-0-	265	1	2793	2	Y	-0-					141
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	298	1	3064	2	Y	-0-					141
04	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	290	1	2963	2	Y	65					206
							72	9									
05	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	170	1	2524	2	Y	8	188	1			26
							9	9									
06	3360	X	2452	-0-	-908	-0-	164	1	2288	2	Y	-0-					26
07	3441	X	2403	-0-	-1038	-0-	167	1	2236	2	Y	-0-					26

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 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
02	2184	N	1963	-0-	-221	-0-	75	1	1888	2	N	-0-					62
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	81	1	2258	2	N	-0-					62
04	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	83	1	2165	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	88	1	2169	2	N	-0-					62
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	90	1	2099	2	N	-0-					62
07	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	85	1	2072	2	N	-0-					62

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
02	1848	N	1762	-0-	-86	-0-	153	1	1609	2	Y	-0-					40
03	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	172	1	1767	2	Y	-0-					40
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	165	1	1686	2	Y	-0-					40
05	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	119	1	1765	2	Y	-0-					40
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	120	1	1672	2	Y	-0-					40
07	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	129	1	1724	2	Y	-0-					40

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	72	1	1825	2	N	1	1	8			81
							1	9									
03	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	72	1	2008	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	74	1	1943	2	N	-0-					81
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2082	2	N	1	1	8			81
							1	9									
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	82	1	1920	2	N	1	1	8			81
							1	9									
07	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	81	1	1970	2	N	1	1	8			81
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	170	1	4290	2	N	-0-					42
03	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	154	1	4305	2	N	-0-					42
04	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	163	1	4255	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	168	1	4111	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	4770	X	4263	-0-	-507	-0-	175	1	4087	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	4929	X	4138	-0-	-791	-0-	163	1	3975	2	N	-0-					42

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
02	3640	X	3286	-0-	-354	-0-	126	1	3160	2	N	-0-					45
03	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	129	1	3595	2	N	-0-					45
04	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	128	1	3349	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	137	1	3363	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	140	1	3265	2	N	-0-					45
07	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	132	1	3225	2	N	1	1	8			45
							1	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3528	X	3095	-0-	-433	-0-	118	1	2976	2	N	1	1	8			139
							1	9									
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	136	1	3796	2	N	-0-					139
04	3780	X	3775	-0-	-5	-0-	139	1	3635	2	N	1	1	8			139
							1	9									
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	151	1	3693	2	N	1	1	8			139
							1	9									
06	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	154	1	3606	2	N	-0-					139
07	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	149	1	3631	2	N	1	1	8			139
							1	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	2716	X	2449	-0-	-267	-0-	94	1	2355	2	N	-0-					106
03	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	101	1	2831	2	N	-0-					106
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	89	1	2335	2	N	-0-					106
05	3193	X	2902	-0-	-291	-0-	114	1	2788	2	N	-0-					106
06	2880	X	2570	-0-	-310	-0-	105	1	2465	2	N	-0-					106
07	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	106	1	2591	2	N	-0-					106

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
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	210	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	9	-0-	-1161	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1612	N	884	-0-	-728	-0-	38	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	845	-0-	-595	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	113	1	2834	2	N	2	2	8			173
							2	9									
03	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	121	1	3373	2	N	2	2	8			173
							2	9									
04	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	116	1	3042	2	N	1	1	8			173
							1	9									
05	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	116	1	2848	2	N	-0-					173
06	3390	X	2904	-0-	-486	-0-	119	1	2785	2	N	-0-					173
07	3503	X	3090	-0-	-413	-0-	121	1	2969	2	N	-0-					173

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
02	2408	X	1776	-0-	-632	-0-	68	1	1707	2	N	1	1	8			133
							1	9									
03	2573	X	1912	-0-	-661	-0-	66	1	1845	2	N	1	1	8			133
							1	9									
04	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	74	1	1947	2	N	1	1	8			133
							1	9									
05	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	81	1	1995	2	N	1	1	8			133
							1	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	90	1	2103	2	N	1	1	8			133
							1	9									
*07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	2	N	1	1	8			133
							1	9									

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
02	2884	X	2391	-0-	-493	-0-	91	1	2300	2	Y	-0-					4
03	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	94	1	2622	2	Y	-0-					4
04	2940	X	2660	-0-	-280	-0-	98	1	2562	2	Y	-0-					4
05	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	104	1	2543	2	Y	27					31
							30	9									
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	114	1	2675	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
*07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	109	1	2654	2	Y	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2240	X	1035	-0-	-1205	-0-	149	1	886	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
03	2480	X	2298	-0-	-182	-0-	103	1	2195	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	100	1	2243	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	92	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1707	-0-	-513	-0-	72	1	1634	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2418	X	1561	-0-	-857	-0-	74	1	1487	2	Y	-0-					-0-

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
02	2464	X	2056	-0-	-408	-0-	296	1	1758	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	114	1	2429	2	Y	45					46
							50	9									
04	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	95	1	2153	2	Y	2	29	1			19
							2	9									
05	3069	X	2253	-0-	-816	-0-	97	1	2156	2	Y	-0-					19
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	120	1	2704	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
07	2604	X	1211	-0-	-1393	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-	3	1			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2818	-0-	-178	-0-	108	1	2709	2	N	1	1	8			131
							1	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	2	N	1	1	8			131
							1	9									
04	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	104	1	2709	2	N	2	2	8			131
							2	9									
05	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	113	1	2761	2	N	-0-					131
06	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	119	1	2775	2	N	1	1	8			131
							1	9									
07	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	104	1	2554	2	N	1	1	8			131
							1	9									

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
02	1904	N	1779	-0-	-125	-0-	68	1	1710	2	N	1	1	8			114
							1	9									
03	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	66	1	1853	2	N	1	1	8			114
							1	9									
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	67	1	1765	2	N	1	1	8			114
							1	9									
05	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	69	1	1684	2	N	1	1	8			114
							1	9									
06	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	69	1	1613	2	N	4	1	8			117
							4	9									
07	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	68	1	1673	2	N	1	1	8			117
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3913	-0-	-315	-0-	149	1	3763	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	144	1	4030	2	N	-0-					117
04	4470	X	3911	-0-	-559	-0-	144	1	3766	2	N	1	1	8			117
							1	9									
05	4619	X	3906	-0-	-713	-0-	153	1	3753	2	N	-0-					117
06	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	158	1	3705	2	N	-0-					117
07	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	155	1	3788	2	N	-0-					117

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
02	2100	N	1239	-0-	-861	-0-	178	1	1054	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	108	1	2286	2	Y	6					8
							7	9									
04	2310	N	1895	-0-	-415	-0-	80	1	1814	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	105	1	2349	2	Y	2					5
							2	9									
06	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	89	1	2022	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
*07	3100	N	6987	-0-	3887	3887	331	1	6656	2	Y	-0-	1	1			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3240	-0-	-288	-0-	124	1	3115	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
03	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	123	1	3442	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
04	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	123	1	3225	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
05	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	133	1	3258	2	Y	-0-					103
06	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	137	1	3203	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
07	3596	X	3380	-0-	-216	-0-	133	1	3246	2	Y	1	1	8			103
							1	9									

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
02	5656	X	3284	-0-	-2372	-0-	1072	1	2038	2	Y	158	173	1			106
							174	9									
03	6262	X	1468	-0-	-4794	-0-	837	1	575	2	Y	51					157
							56	9									
04	3930	X	1827	-0-	-2103	-0-	849	1	881	2	Y	88	147	1			98
							97	9									
05	3751	X	2105	-0-	-1646	-0-	889	1	1152	2	Y	58					156
							64	9									
06	3510	X	1933	-0-	-1577	-0-	779	1	1125	2	Y	26	150	1			32
							29	9									
07	3627	X	1067	-0-	-2560	-0-	837	1	230	9	Y	209	160	1			81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	83	1	2096	2	N	-0-					123
03	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	81	1	2248	2	N	1	1	8			123
							1	9									
04	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	77	1	2017	2	N	-0-					123
05	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	82	1	1999	2	N	-0-					123
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	84	1	1963	2	N	-0-					123
07	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	82	1	1999	2	N	-0-					123

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	89	1	2251	2	N	1	1	8			101
							1	9									
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	93	1	2608	2	N	2	2	8			101
							2	9									
04	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	94	1	2465	2	N	1	1	8			101
							1	9									
05	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	102	1	2500	2	N	1	1	8			101
							1	9									
06	2640	X	2536	-0-	-104	-0-	104	1	2431	2	N	1	1	8			101
							1	9									
07	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	101	1	2460	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1958	-0-	-254	-0-	75	1	1882	2	N	1	1	8			136
							1	9									
03	2449	X	2282	-0-	-167	-0-	79	1	2202	2	N	1	1	8			136
							1	9									
04	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	72	1	1894	2	N	1	1	8			136
							1	9									
05	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	82	1	2003	2	N	1	1	8			136
							1	9									
06	2220	X	1770	-0-	-450	-0-	73	1	1697	2	N	-0-					136
07	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	82	1	1999	2	N	1	1	8			136
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1544	-0-	-388	-0-	59	1	1485	2	N	-0-					128
03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	59	1	1650	2	N	1	1	8			128
							1	9									
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	64	1	1669	2	N	2	2	8			128
							2	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	70	1	1721	2	N	1	1	8			128
							1	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1819	2	N	1	1	8			128
							1	9									
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	74	1	1814	2	N	1	1	8			128
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	99	1	2484	2	N	2	2	8			70
							2	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	105	1	2938	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	116	1	3038	2	N	36	3	8			103
							40	9									
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	147	1	3597	2	N	-0-					103
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	126	1	2946	2	N	1	1	8			103
							1	9									
07	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	128	1	3127	2	N	1	1	8			103
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3762	-0-	-298	-0-	144	1	3616	2	N	2	2	8			106
							2	9									
03	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	144	1	4028	2	N	-0-					106
04	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	147	1	3835	2	N	1	1	8			106
							1	9									
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	156	1	3833	2	N	-0-					106
06	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	157	1	3676	2	N	-0-					106
07	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	153	1	3751	2	N	1	1	8			106
							1	9									

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
02	4088	X	3112	-0-	-976	-0-	119	1	2992	2	N	1	1	8			81
							1	9									
03	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	130	1	3632	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	138	1	3619	2	N	1	1	8			81
							1	9									
05	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	148	1	3630	2	N	1	1	8			81
							1	9									
06	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	124	1	2893	2	N	1	1	8			81
							1	9									
07	3875	X	3467	-0-	-408	-0-	136	1	3330	2	N	1	1	8			81
							1	9									

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
02	2660	X	2322	-0-	-338	-0-	89	1	2232	2	N	1	1	8			128
							1	9									
03	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	78	1	2167	2	N	1	1	8			128
							1	9									
04	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	77	1	2027	2	N	1	1	8			128
							1	9									
05	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	79	1	1948	2	N	-0-					128
06	2490	X	2057	-0-	-433	-0-	84	1	1973	2	N	-0-					128
07	2573	X	2025	-0-	-548	-0-	80	1	1944	2	N	1	1	8			128
							1	9									

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
02	17388	X	16217	-0-	-1171	-0-	16215	2	2	9	N	2	2	8			112
03	19251	X	17231	-0-	-2020	-0-	17096	2	135	9	N	123	181	1	2	8	52
04	18630	X	15855	-0-	-2775	-0-	15851	2	4	9	N	4	4	8			52
05	19158	X	16814	-0-	-2344	-0-	16687	2	127	9	N	115	2	8			165
06	18300	X	15582	-0-	-2718	-0-	15381	2	201	9	N	183	321	1	1	8	26
07	17949	X	17203	-0-	-746	-0-	17203	2			N	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2464	X	1912	-0-	-552	-0-	457	1 9	1454	2	N	1					212
03	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	476	1	1675	2	N	-0-					212
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	472	1 9	1560	2	N	2	184	1			30
05	2418	X	1399	-0-	-1019	-0-	376	1	1023	2	N	-0-					30
06	2100	X	1443	-0-	-657	-0-	460	1	983	2	N	-0-					30
*07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	699	1	1632	2	N	-0-					30

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
02	21616	X	17770	-0-	-3846	-0-	17660	2	110	9	N	100	187	1	1	8	81
03	22537	X	20096	-0-	-2441	-0-	20029	2	67	9	N	61	1	8			141
04	21810	X	20894	-0-	-916	-0-	20870	2	24	9	N	22	2	8			161
05	20615	X	19017	-0-	-1598	-0-	18843	2	174	9	N	158	177	1	1	8	141
06	19440	X	15991	-0-	-3449	-0-	15917	2	74	9	N	67	163	1	1	8	44
07	21576	X	17999	-0-	-3577	-0-	17934	2	65	9	N	59	1	8			102

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
02	16016	X	13015	-0-	-3001	-0-	196	1	12752	2	N	61	1	8			149
							67	9									
03	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	776	1	16479	2	N	59	180	1	3	8	25
							65	9									
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	946	1	21352	2	N	5	5	8			25
							6	9									
05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	918	1	20423	2	N	57	2	8			80
							63	9									
06	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	825	1	18678	2	N	2	2	8			80
							2	9									
07	18538	X	17646	-0-	-892	-0-	835	1	16810	2	N	1	1	8			80
							1	9									

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
02	20888	X	18390	-0-	-2498	-0-	1593	1	16790	2	N	6	6	8			27
							7	9									
03	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	1991	1	20456	2	N	7	7	8			27
							8	9									
04	20700	X	17990	-0-	-2710	-0-	1603	1	16379	2	N	7	7	8			27
							8	9									
05	21328	X	17315	-0-	-4013	-0-	1092	1	16220	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	21720	X	16293	-0-	-5427	-0-	1092	1	15199	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	22444	X	17935	-0-	-4509	-0-	1246	1	16683	2	N	5	5	8			27
							6	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
02	54152	X	32696	-0-	-21456	-0-	1268	1	31312	2	Y	105	141	1			103
							116	9									
03	58962	X	48477	-0-	-10485	-0-	155	1	47917	2	Y	368	313	1			158
							405	9									
04	51840	X	46200	-0-	-5640	-0-	150	1	45808	2	Y	220	309	1			69
							242	9									
05	53568	X	46731	-0-	-6837	-0-	155	1	46400	2	Y	160	169	1			60
							176	9									
06	51840	X	44424	-0-	-7416	-0-	150	1	44081	2	Y	175	169	1			66
							193	9									
07	48484	X	46259	-0-	-2225	-0-	155	1	45908	2	Y	178	167	1			77
							196	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	72016	X	54722	-0-	-17294	-0-	4733	1	49873	2	N	105	5	8			180
							116	9									
03	79174	X	59658	-0-	-19516	-0-	5276	1	54211	2	N	155	173	1	7	8	155
							171	9									
04	74640	X	55787	-0-	-18853	-0-	4970	1	50783	2	N	31	6	8			180
							34	9									
05	73067	X	53479	-0-	-19588	-0-	3365	1	49995	2	N	108	184	1	2	8	102
							119	9									
06	61380	X	50428	-0-	-10952	-0-	3373	1	46965	2	N	82					184
							90	9									
07	60574	X	50767	-0-	-9807	-0-	3524	1	47164	2	N	72	181	1			75
							79	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
02	101668	X	61940	-0-	-39728	-0-	33	1	61478	2	N	390	366	1	9	8	202
							429	9									
03	99851	X	67225	-0-	-32626	-0-	31	1	66701	2	N	448	548	1	6	8	96
							493	9									
04	89640	X	60084	-0-	-29556	-0-	31	1	59583	2	N	427	366	1			157
							470	9									
05	83669	X	60400	-0-	-23269	-0-	34	1	59902	2	N	422	354	1	1	8	224
							464	9									
06	66840	X	52363	-0-	-14477	-0-	33	1	52012	2	N	289	181	1			332
							318	9									
07	68572	X	53641	-0-	-14931	-0-	36	1	53280	2	N	295	551	1			76
							325	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93016	X	62658	-0-	-30358	-0-	140	1	62045	2	N	430	350	1			224
							473	9									
03	94240	X	67056	-0-	-27184	-0-	155	1	66546	2	N	323	521	1			26
							355	9									
04	84000	X	61158	-0-	-22842	-0-	150	1	60581	2	N	388	367	1	8	8	39
							427	9									
05	80507	X	61938	-0-	-18569	-0-	155	1	61410	2	N	339	347	1	6	8	25
							373	9									
06	70980	X	52596	-0-	-18384	-0-	135	1	52156	2	N	277	188	1	2	8	112
							305	9									
07	69378	X	59543	-0-	-9835	-0-	155	1	59059	2	N	299	362	1			49
							329	9									

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
02	49728	X	37555	-0-	-12173	-0-	3490	1	33827	2	N	216	172	1	4	8	170
							238	9									
03	52793	X	39716	-0-	-13077	-0-	3518	1	36143	2	N	50	163	1	7	8	50
							55	9									
04	50130	X	37529	-0-	-12601	-0-	3340	1	34126	2	N	57	7	8			100
							63	9									
05	47368	X	35448	-0-	-11920	-0-	2230	1	33137	2	N	74	4	8			170
							81	9									
06	42060	X	34310	-0-	-7750	-0-	2293	1	31921	2	N	87	182	1	2	8	73
							96	9									
07	41571	X	35519	-0-	-6052	-0-	2464	1	32977	2	N	71	4	8			140
							78	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46990	X	46990	-0-	-0-	-0-	280	1	46478	2	N	211	182	1	29	8	50
							232	9									
03	44113	X	37941	-0-	-6172	-0-	1767	1	35844	2	N	300	173	1	23	8	154
							330	9									
04	42690	X	32025	-0-	-10665	-0-	1699	1	30298	2	N	25	19	8			160
							28	9									
05	44113	X	29143	-0-	-14970	-0-	1678	1	27288	2	N	161	179	1	8	8	134
							177	9									
06	42690	X	26229	-0-	-16461	-0-	1459	1	24762	2	N	7	7	8			134
							8	9									
07	44113	X	26863	-0-	-17250	-0-	1476	1	25313	2	N	67	174	1	7	8	20
							74	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16041

04	0		3201	-0-	3201	3201	282	1	2877	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
05	0		192918	-0-	192918	196119	12111	1	179937	2	N	791	694	1	31	8	66
							870	9									
06	366870	X	170751	-0-	-196119	-0-	11391	1	158590	2	N	700	694	1	5	8	67
							770	9									
07	188635	X	157007	-0-	-31628	-0-	10861	1	145375	2	N	701	558	1	6	8	204
							771	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

*02	0		31475	-0-	31475	31475	31266	2	209	9	N	190					190
*03	0		159505	-0-	159505	190980	158357	2	1148	9	N	1044	1064	1	90	8	80
04	312840	X	121860	-0-	-190980	-0-	120848	2	1012	9	N	920	699	1	54	8	247
05	301413	X	106946	-0-	-194467	-0-	106031	2	915	9	N	832	891	1	28	8	160
06	291690	X	89394	-0-	-202296	-0-	88766	2	628	9	N	571	521	1	19	8	191
07	301413	X	83683	-0-	-217730	-0-	83143	2	540	9	N	491	365	1	21	8	296

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	180	1	627	2	N	1					50
							1	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	284	1	835	2	N	5					55
							6	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	253	1	703	2	N	-0-					55
05	899	N	794	-0-	-105	-0-	200	1	594	2	N	-0-					55
06	1080	N	678	-0-	-402	-0-	180	1	494	2	N	4					59
							4	9									
07	992	N	4	-0-	-988	-0-	1	1	3	2	N	-0-					59

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

02	84	N	69	-0-	-15	-0-	50	1	19	2	N	-0-					129
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	65	1	20	2	N	-0-					129
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	55	1	20	2	N	-0-					129
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	50	1	19	2	N	-0-					129
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	65	1	21	2	N	-0-					129
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					129

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

02	2240	X	2220	-0-	-20	-0-	234	1	1955	3	N	28					165
							31	9									
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	235	1	2258	3	N	55	187	1			33
							61	9									
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	243	1	2070	3	N	29					62
							32	9									
05	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	219	1	1932	3	N	18					80
							20	9									
06	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	230	1	2027	3	N	27					107
							30	9									
07	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	248	1	2070	3	N	21	84	1			44
							23	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

02	1568	N	1384	-0-	-184	-0-	259	1	1119	3	N	5					44
							6	9									
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	258	1	1093	3	N	6					50
							7	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	234	1	1238	3	N	9					59
							10	9									
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	250	1	1197	3	N	6					65
							7	9									
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	252	1	1037	3	N	5					70
							6	9									
07	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	223	1	1056	3	N	2					72
							2	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

02	2100	X	1974	-0-	-126	-0-	365	1	1578	3	N	28					189
							31	9									
03	2325	X	2203	-0-	-122	-0-	418	1	1771	3	N	13					202
							14	9									
04	2250	X	1821	-0-	-429	-0-	286	1	1514	3	N	19	172	1			49
							21	9									
05	2325	X	2038	-0-	-287	-0-	348	1	1667	3	N	21					70
							23	9									
06	2190	X	1789	-0-	-401	-0-	346	1	1424	3	N	17					87
							19	9									
07	2201	X	2160	-0-	-41	-0-	375	1	1771	3	N	13					100
							14	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	320 42	1 9	1113	2	N	38					187
03	1922	N	1337	-0-	-585	-0-	336 14	1 9	987	2	N	13					200
04	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	347 32	1 9	962	2	N	29	191	1	1	8	37
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	380 30	1 9	1126	2	N	27					64
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	400 29	1 9	1101	2	N	26					90
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	619 26	1 9	1044	2	N	24					114

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
02	2660	X	2100	-0-	-560	-0-	224 3	1 9	1873	3	N	3					97
03	2325	X	2316	-0-	-9	-0-	219	1	2097	3	N	-0-					97
04	2250	X	2052	-0-	-198	-0-	214 10	1 9	1828	3	N	9	1	8			105
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	251 8	1 9	2207	3	N	7					112
06	2250	X	1708	-0-	-542	-0-	173 11	1 9	1524	3	N	10					122
07	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	228 7	1 9	1898	3	N	6	101	1			27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2546	-0-	-562	-0-	270 13	1 9	2263	3	N	12					202
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	352 25	1 9	3377	3	N	23	188	1			37
04	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	323 22	1 9	2772	3	N	20					57
05	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	336 24	1 9	2946	3	N	22					79
06	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	325 17	1 9	2852	3	N	15					94
07	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	330 11	1 9	2767	3	N	10					104

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2488	-0-	-788	-0-	2474	2	14	9	N	13					21
03	3627	X	1921	-0-	-1706	-0-	1915	2	6	9	N	5					26
04	3360	X	2137	-0-	-1223	-0-	2126	2	11	9	N	10					36
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3218	2	13	9	N	12					48
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3150	2	3	9	N	3					51
07	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2674	2	20	9	N	18					69

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14672	X	13475	-0-	-1197	-0-	13475	2			N	-0-					149
03	16244	X	15656	-0-	-588	-0-	15654	2	2	9	N	2					151
04	15450	X	14974	-0-	-476	-0-	14972	2	2	9	N	2					153
05	15965	X	15023	-0-	-942	-0-	15023	2			N	-0-					153
06	15450	X	432	-0-	-15018	-0-	432	2			N	-0-					153
07	15655	X	13719	-0-	-1936	-0-	13719	2			N	-0-					153

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	9167	-0-	-157	-0-	9161	2	6	9	N	5					144
03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12439	2	6	9	N	5					149
04	11850	X	10296	-0-	-1554	-0-	10293	2	3	9	N	3					152
05	12245	X	9826	-0-	-2419	-0-	9824	2	2	9	N	2					154
06	12030	X	9446	-0-	-2584	-0-	9440	2	6	9	N	5					159
07	12431	X	9269	-0-	-3162	-0-	9267	2	2	9	N	2					161

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
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	302	2	2	9	N	2					111
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8					119
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	287	2	4	9	N	4					123
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	283	2	3	9	N	3					126
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	317	2	6	9	N	5					131
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	300	2	6	9	N	5					136

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	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-

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					193
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2					195
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					195
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					198
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	N	4					202
07	682	N	503	-0-	-179	-0-	497	2	6	9	N	5					207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	2268	N	1461	-0-	-807	-0-	1419	2	42	9	N	38					172
03	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	448	1	1847	2	N	38					210
							42	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	406	1	1810	2	N	45					255
							50	9									
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	263	1	1958	2	N	55					310
							61	9									
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	181	1	2419	2	N	27	160	1			177
							30	9									
*07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	239	1	2624	2	N	18					195
							20	9									

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

02	896	N	663	-0-	-233	-0-	15	1	626	2	N	20					65
							22	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	887	2	N	15					80
							17	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	161	1	716	2	N	21					101
							23	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	194	1	713	2	N	14					115
							15	9									
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	115	1	744	2	N	9					124
							10	9									
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	894	2	8	9	N	7					131

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	173	2	32	9	N	29					141
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	196	2	21	9	N	19					160
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	182	2	20	9	N	18					178
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	228	2	26	9	N	24					202
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	216	2	25	9	N	23					225
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					225

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	6	2	17	9	N	15					64
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	9	N	13					77
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	19	2	7	9	N	6					83
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	2	22	9	N	20					103
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	45	2	51	9	N	46	130	1			19
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8	9	N	7					56
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8					64
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					64
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7					71
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	N	3					74
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					74

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
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					148
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					148
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					148
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					148
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					148
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					148

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
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					190
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					190
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					190
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					190
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					190
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	67	1	391	2	N	2					31
							2	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	98	1	565	2	N	-0-					31
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	9					40
							10	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	82	1	470	2	N	-0-					40
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	104	1	583	2	N	5					45
							6	9									
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	91	1	503	2	N	7					52
							8	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P/A 04-11-2013

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

02	SWR 10		556	-0-	556	58514	27	1	517	2	N	11	6	0			8
							12	9									
03	SWR 10		494	-0-	494	59008	26	1	459	2	N	8	12	0			4
							9	9									
04	SWR 10		505	-0-	505	59513	25	1	473	2	N	6	5	0			5
							7	9									
05	SWR 10		485	-0-	485	59998	24	1	452	2	N	8	6	0			7
							9	9									
06	SWR 10		461	-0-	461	60459	22	1	426	2	N	12	13	0			6
							13	9									
07	SWR 10		464	-0-	464	60923	22	1	436	2	N	5	7	0			4
							6	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25620					N	-0-					-0-
03	SWR 10		16	-0-	16	25636	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		3	-0-	3	25639	3	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		4	-0-	4	25643	4	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		4	-0-	4	25647	4	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		3	-0-	3	25650	3	2			N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

02	SWR 10		159	-0-	159	30016	8	1	147	2	N	4	2	0			3
							4	9									
03	SWR 10		143	-0-	143	30159	7	1	133	2	N	3	5	0			1
							3	9									
04	SWR 10		169	-0-	169	30328	8	1	152	2	N	8	3	0			6
							9	9									
05	SWR 10		117	-0-	117	30445	6	1	103	2	N	7	7	0			6
							8	9									
06	SWR 10		133	-0-	133	30578	6	1	114	2	N	12	12	0			6
							13	9									
07	SWR 10		234	-0-	234	30812	11	1	213	2	N	9	7	0			8
							10	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

02	SWR 10	114	-0-	114	21300	18 8	1 9	88	2	N	7					143
03	SWR 10	176	-0-	176	21476	25 46	1 9	105	2	N	42					185
04	SWR 10	197	-0-	197	21673	38 20	1 9	139	2	N	18	155	0			48
05	SWR 10	216	-0-	216	21889	37 19	1 9	160	2	N	17					65
06	SWR 10	261	-0-	261	22150	39 42	1 9	180	2	N	38					103
*07	SWR 10	155	-0-	155	22305	20	1	135	2	N	-0-	7	0			96

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

02	SWR 10	18	-0-	18	1098	3	1	15	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	10	-0-	10	1108	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1108					N	-0-					-0-
05	SWR 10	7	-0-	7	1115	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1115					N	-0-					-0-
07	SWR 10	8	-0-	8	1123	1	1	7	2	N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
07	SWR 10	2	-0-	2	1540	2	2			N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

02	SWR 10	1358	-0-	1358	107943	228	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	1781	-0-	1781	109724	337	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	1805	-0-	1805	111529	391	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	1603	-0-	1603	113132	301	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	1597	-0-	1597	114729	281	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	1640	-0-	1640	116369	210	1	1430	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
02	SWR 10	18	-0-	18	133281	3	1	15	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	57	-0-	57	133338	11	1	46	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	8	-0-	8	133346	2	1	6	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133346					N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-
05	SWR 10	2	-0-	2	2053	2	2			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-			-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	46	-0-	46	14752	6	1	40	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	57	-0-	57	14809	8	1	49	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	29	-0-	29	14838	4	1	25	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14838					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14838					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	14838					N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	155	-0-	155	51336	26	1	129	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	81	-0-	81	51417	15	1	66	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	88	-0-	88	51505	19	1	69	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	84	-0-	84	51589	16	1	68	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	112	-0-	112	51701	20	1	92	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	93	-0-	93	51794	12	1	81	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	124	-0-	124	114607	21	1	103	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	185	-0-	185	114792	35	1	150	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	238	-0-	238	115030	52	1	186	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	213	-0-	213	115243	40	1	173	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	210	-0-	210	115453	37	1	173	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	122	-0-	122	115575	16	1	106	2	N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

02	308	N	298	-0-	-10	-0-	17	1	281	2	N	-0-					37
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	N	-0-					37
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	15	1	249	2	N	-0-					37
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	20	1	291	2	N	-0-					37
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	2	N	-0-					37
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	17	1	230	2	N	-0-					37

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

02	10472	X	9299	-0-	-1173	-0-	9214	2	85	9	N	77	53	1	1	8	125
03	11594	X	9146	-0-	-2448	-0-	9063	2	83	9	N	75					200
04	11220	X	8321	-0-	-2899	-0-	8226	2	95	9	N	86	189	1			97
05	10974	X	8165	-0-	-2809	-0-	8088	2	77	9	N	70					167
06	10560	X	7731	-0-	-2829	-0-	7675	2	56	9	N	51	1	8			217
07	10292	X	8041	-0-	-2251	-0-	7933	2	108	9	N	98	159	1	1	8	155

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

02	2632	X	2317	-0-	-315	-0-	182	1	2122	2	N	12					214
							13	9									
03	2914	X	1588	-0-	-1326	-0-	175	1	1409	2	N	4	190	1			28
							4	9									
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	196	1	2752	2	N	17					45
							19	9									
05	2573	N	2089	-0-	-484	-0-	189	1	1865	2	N	32					77
							35	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	250	1	1969	2	N	17					94
							19	9									
07	2914	N	1982	-0-	-932	-0-	280	1	1667	2	N	32					126
							35	9									

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

02	1512	N	1037	-0-	-475	-0-	49	1	910	2	N	71					140
							78	9									
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	53	1	1182	2	N	44					184
							48	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	2	N	8					192
							9	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	N	19	163	1			48
							21	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	11	1	1307	2	N	35					83
							39	9									
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	75	1	1366	2	N	43					126
							47	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

02	1316	N	1219	-0-	-97	-0-	62 20	1 9	1137	2	N	18					199
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	166 13	1 9	1549	2	N	12					211
04	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	55 9	1 9	1286	2	N	8	166	1			53
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	1367	2	N	7	3	1			57
06	1590	N	570	-0-	-1020	-0-	5 1	1 9	564	2	N	1					58
07	1395	N	451	-0-	-944	-0-	23 1	1 9	427	2	N	1					59

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	2	N	-0-					27
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	132	2	N	1					28
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	1					29
							1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	1					30
							1	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					30
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	1					31
							1	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 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
02	2800	N	5002	-0-	2202	2202	253	1	4682	2	N	61	172	1			63
							67	9									
03	3100	N	4403	-0-	1303	3505	186	1	4162	2	N	50					113
							55	9									
04	3000	N	1884	-0-	-1116	2389	76	1	1773	2	N	32					145
							35	9									
05	4397	X	2008	-0-	-2389	-0-	88	1	1884	2	N	33	3	1			175
							36	9									
06	2550	X	2299	-0-	-251	-0-	19	1	2261	2	N	17	160	1			32
							19	9									
*07	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	117	1	2168	2	N	18					50
							20	9									

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	67	1	2291	2	N	3					152
							3	9									
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	N	2	5	1			149
*11	1464	N	1039	-0-	-425	-0-	5	1	1033	2	N	1	145	1			5
							1	9									
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2014 - P/A 11/25/14

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	N	3	28	1			50
							3	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	5	10	1			45
							6	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	116	1	1554	2	N	5					50
							6	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	1616	2	N	3					53
							3	9									
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	123	1	1633	2	N	9	10	1			52
							10	9									
*07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	142	1	1398	2	N	11					63
							12	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

02	924	N	289	-0-	-635	-0-	289	2			N	-0-					60
03	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	2			N	-0-					60
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

02	252	N	131	-0-	-121	-0-	127	2	4	9	N	4	186	1			16
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	278	2	13	9	N	12					28
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	426	2	19	9	N	17					45
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12					57
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	190	2	9	9	N	8					65
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					65

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					67
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					67
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					67
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					67

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

02	364	N	315	-0-	-49	-0-	153	2	162	9	N	147	177	1			67
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	177	2	152	9	N	138					205
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	79	2	135	9	N	123	189	1			139
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	480	2	96	9	N	87	176	1			50
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	432	2	167	9	N	152					202
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	141	2	138	9	N	125	180	1			147

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	189	-0-	-399	-0-	154	2	35	9	N	32					43
03	589	N	316	-0-	-273	-0-	312	2	4	9	N	4					47
04	510	N	142	-0-	-368	-0-	142	2			N	-0-					47
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					52
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					52
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52

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
02	2240	X	1811	-0-	-429	-0-	1788	2	23	9	N	21					184
03	2201	X	1713	-0-	-488	-0-	1695	2	18	9	N	16	158	1			42
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1687	2	23	9	N	21					63
05	2015	X	1855	-0-	-160	-0-	1810	2	45	9	N	41					104
06	1950	X	1596	-0-	-354	-0-	1579	2	17	9	N	15					119
07	2015	X	988	-0-	-1027	-0-	974	2	14	9	N	13					132

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
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2542	2	57	9	N	52					192
03	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	2590	2	63	9	N	57	181	1			68
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2585	2	54	9	N	49					117
05	2883	N	2685	-0-	-198	-0-	2624	2	61	9	N	55					172
06	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	2487	2	36	9	N	33					205
*07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2859	2	37	9	N	34	179	1			60

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8046	X	1187	-0-	-6859	-0-	1172	2	15	9	N	14					60
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					60
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	5					65
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					70
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	4					74
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	2					76

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	173	1	1542	2	N	99	150	1			105
							109	9									
03	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	195	1	1102	2	N	73	144	1	1	8	33
							80	9									
04	1800	N	1310	-0-	-490	-0-	194	1	1011	2	N	95					128
							105	9									
05	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	152	1	1272	2	N	85	163	1			50
							94	9									
06	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	119	1	906	2	N	107					157
							118	9									
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	121	1	952	2	N	101	157	1			101
							111	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	2	10	9	N	9					71
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	269	2	2	9	N	2					73
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	289	2	7	9	N	6					79
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	388	2	36	9	N	33					112
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6					118
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1					119

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					32
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

02	280	N	111	-0-	-169	-0-	111	2			N	-0-					181
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					181
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					181
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					181
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					181
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					150
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					150
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					150
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					150
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					150

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8					191
03	682	N	181	-0-	-501	-0-	181	2			N	-0-					191
04	870	N	79	-0-	-791	-0-	79	2			N	-0-	168	1			23
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					23
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					23
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	2			N	-0-					123
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					123
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					123
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					155
03	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					155
04	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-					155
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					155
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					155
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					155

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	387	2	15	9	N	14					214
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-	185	1			29
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					29
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	2	9	9	N	8					37
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	N	3					40
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-					47
07	14B2	EXT	203	-0-	203	340	14	1	189	2	Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					137
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					137
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					137
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					137
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					137
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					137

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					35
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					35
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					35
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	2	-0-	2	28	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
*07	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1260	N	757	-0-	-503	-0-	749	2	8	9	N	7					14
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	2	17	9	N	15					29
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	N	4					33
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					42
06	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	1038	2	13	9	N	12					54
07	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1458	2	11	9	N	10					64

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

02	T. A.		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					193
03	T. A.		191	-0-	191	355	189	2	2	9	N	2					195
04	T. A.		184	-0-	184	539	184	2			N	-0-					195
05	728	X	189	-0-	-539	-0-	189	2			N	-0-					195
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					195
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					195

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

02	4312	X	1654	-0-	-2658	-0-	1641	2	13	9	N	12					733
03	3472	X	2122	-0-	-1350	-0-	1902	2	220	9	N	200	178	1			755
04	3360	X	2038	-0-	-1322	-0-	2019	2	19	9	N	17					772
05	3472	X	2039	-0-	-1433	-0-	2019	2	20	9	N	18					790
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2390	2	25	9	N	23					813
*07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2478	2	17	9	N	15					828

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA HILL) //CONT.// 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					67
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					67
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					67
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					67
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					67
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

02	2408	N	2187	-0-	-221	-0-	686	1	1470	2	N	28					195
							31	9									
03	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2611	2	46	9	N	42					237
04	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	785	1	1755	2	N	33					270
							36	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	665	1	1847	2	N	17					287
							19	9									
06	2580	N	2422	-0-	-158	-0-	621	1	1746	2	N	50					337
							55	9									
07	2666	N	2282	-0-	-384	-0-	820	1	1438	2	N	22					359
							24	9									

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 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
02	224 N	51	-0-	-173	-0-	51	2			N	-0-					8
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					8
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	79	-0-	-89	-0-	73	2	6	9	N	5					101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	106	1			-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2014 - PLUGGED 09/30/14

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		12	-0-	12	59	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		25	-0-	25	84	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					84
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					47
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					47
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					47
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					47
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

02	532	#	436	-0-	-96	-0-	435	3	1	9	N	1	1	8			224
03	620	#	463	-0-	-157	-0-	462	3	1	9	N	1	1	8			224
04	600	#	408	-0-	-192	-0-	395	3	13	9	N	12	189	1			47
05	620	#	594	-0-	-26	-0-	566	3	28	9	N	25					72
06	480	#	257	-0-	-223	-0-	246	3	11	9	N	10					82
07	496	#	228	-0-	-268	-0-	200	3	28	9	N	25					107

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-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	1	1	8			158

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
02	728	N	190	-0-	-538	-0-	190	2			N	-0-					53
03	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					53
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15					68
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					72
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	412	2	9	9	N	8					80
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	545	2	15	9	N	14					94

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

02	168	N	145	-0-	-23	-0-	12	1	133	2	N	-0-					92
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	N	-0-					92
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	N	-0-					92
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					92
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	689	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	793	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	805	1	775	2	Y	-0-					-0-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	796	1	726	2	Y	-0-					-0-
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	820	1	697	2	Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	200	1	4056	2	Y	-0-					10
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	227	1	4435	2	Y	-0-					10
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	217	1	4282	2	Y	-0-					10
05	4495	X	912	-0-	-3583	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					10
*06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					10
*07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	263	1	4794	2	Y	-0-					10

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

02	3668	X	3502	-0-	-166	-0-	165	1	3337	2	Y	-0-					12
03	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					12
04	3870	X	3810	-0-	-60	-0-	184	1	3626	2	Y	-0-					12
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	189	1	3607	2	Y	1					13
							1	9									
*06	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	179	1	3274	2	Y	-0-					13
07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	178	1	3238	2	Y	10	5	1			18
							11	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

02	1876	N	1720	-0-	-156	-0-	81	1	1639	2	Y	-0-					14
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	92	1	1794	2	Y	8					22
							9	9									
04	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	77	1	1525	2	Y	-0-	18	1			4
05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	87	1	1671	2	Y	-0-					4
*06	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	87	1	1603	2	Y	-0-					4
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	2	Y	-0-					4

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

02	3080	X	2913	-0-	-167	-0-	137	1	2776	2	Y	-0-					13
03	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	159	1	3111	2	Y	-0-					13
04	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	150	1	2961	2	Y	-0-					13
05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	157	1	2996	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
*06	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	157	1	2880	2	Y	1					4
							1	9									
07	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	163	1	2968	2	Y	-0-					4

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	654	-0-	-36	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	127	1	2574	2	Y	1					35
							1	9									
03	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	121	1	2372	2	Y	4					39
							4	9									
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	6					45
							7	9									
05	2883	N	2609	-0-	-274	-0-	130	1	2478	2	Y	1	39	1			7
							1	9									
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	128	1	2339	2	Y	3					10
							3	9									
07	2666	N	2267	-0-	-399	-0-	118	1	2142	2	Y	6					16
							7	9									

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
02	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	147	1	2969	2	Y	1					7
							1	9									
03	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	165	1	3232	2	Y	1					8
							1	9									
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	156	1	3083	2	Y	1					9
							1	9									
05	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	167	1	3198	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
*06	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	164	1	3002	2	Y	-0-					2
07	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	175	1	3186	2	Y	-0-					2

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					26
03	DLQ G-10		360	-0-	360	678	360	2			N	-0-					26
04	1012	N	334	-0-	-678	-0-	334	2			N	-0-					26
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					26
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					26

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
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
02	1848	N	1649	-0-	-199	-0-	1599	2	50	9	N	45					61
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1865	2	33	9	N	30					91
04	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1664	2	35	9	N	32					123
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1815	2	35	9	N	32					155
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2363	2	35	9	N	32					187
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2184	2	37	9	N	34	175	1			46

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	100	1	1513	2	N	52					160
							57	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	N	65					225
							72	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	N	29	186	1			68
							32	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	100	1	1765	2	N	33					101
							36	9									
06	2280	N	1762	-0-	-518	-0-	100	1	1630	2	N	29					130
							32	9									
07	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	100	1	1614	2	N	-0-					130

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
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					125
03	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1412	2	6	9	N	5					130
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5					135
05	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1580	2	6	9	N	5					140
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6	9	N	5					145
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	N	2					147

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
02	2324	X	1150	-0-	-1174	-0-	1148	2	2	9	N	2					258
03	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	1753	2	1	9	N	1	192	1			67
04	2490	X	2055	-0-	-435	-0-	2049	2	6	9	N	5					72
05	1829	X	1525	-0-	-304	-0-	1513	2	12	9	N	11					83
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	N	8					91
07	2139	X	1735	-0-	-404	-0-	1722	2	13	9	N	12					103

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 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
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-

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
02	2268	X	1990	-0-	-278	-0-	1979	2	11	9	N	10					88
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3035	2	2	9	N	2					90
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3871	2	3	9	N	3					93
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	N	2					95
06	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	2587	2			N	-0-					95
07	3441	X	2025	-0-	-1416	-0-	2023	2	2	9	N	2					97

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

02	392	N	277	-0-	-115	-0-	277	2			N	-0-					139
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					139
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					139
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					139
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					139
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

02	8568	X	8243	-0-	-325	-0-	8243	3			N	-0-					10
03	9579	X	9431	-0-	-148	-0-	9431	3			N	-0-					10
04	9270	X	9064	-0-	-206	-0-	9064	3			N	-0-					10
05	9579	X	7798	-0-	-1781	-0-	1016	1	6782	2	N	-0-					10
06	9180	X	8231	-0-	-949	-0-	1040	1	7191	2	N	-0-					10
07	9424	X	8459	-0-	-965	-0-	1066	1	7393	2	N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

02	2128	N	1303	-0-	-825	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1297	-0-	-470	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3189	-0-	189	189	3189	3			N	-0-					-0-
05	2677	N	2488	-0-	-189	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	27	1	490	2	N	4					16
							4	9									
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	31	1	528	2	N	5					21
							6	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	29	1	511	2	N	3	17	1			7
							3	9									
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	34	1	477	2	N	2					9
							2	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	509	2	N	2					11
							2	9									
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	N	4					15
							4	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1	1295	2	N	38					108
							42	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	N	65					173
							72	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	N	39	164	1			48
							43	9									
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	85	1	1207	2	N	30					78
							33	9									
06	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	90	1	1247	2	N	25					103
							28	9									
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	92	1	1287	2	N	64					167
							70	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	184	1	1801	2	Y	6					9
							7	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	219	1	1996	2	Y	1					10
							1	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	219	1	1914	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	226	1	2021	2	Y	7					12
							8	9									
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	2012	2	Y	-0-					12
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	233	1	2075	2	Y	10	20	1			2
							11	9									

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
02	4564	X	4443	-0-	-121	-0-	410	1	4024	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
03	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	426	1	3890	2	Y	10					14
							11	9									
04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	469	1	4099	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
05	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	463	1	4135	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
*06	4770	X	4375	-0-	-395	-0-	423	1	3941	2	Y	10					12
							11	9									
07	4929	X	4553	-0-	-376	-0-	458	1	4074	2	Y	19	16	1			15
							21	9									

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
02	4984	X	4375	-0-	-609	-0-	403	1	3957	2	Y	14					19
							15	9									
03	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	473	1	4310	2	Y	-0-					19
04	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	473	1	4138	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	488	1	4355	2	Y	17					22
							19	9									
*06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	456	1	4254	2	Y	-0-					22
*07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	501	1	4462	2	Y	18	37	1			3
							20	9									

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
02	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	202	1	1987	2	Y	6					10
							7	9									
03	4185	X	3466	-0-	-719	-0-	342	1	3123	2	Y	1					11
							1	9									
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	679	1	5935	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	320	1	2853	2	Y	7					15
							8	9									
*06	3360	X	2706	-0-	-654	-0-	262	1	2444	2	Y	-0-					15
07	4185	X	2896	-0-	-1289	-0-	292	1	2598	2	Y	5	19	1			1
							6	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	6636	X	6319	-0-	-317	-0-	584	1	5735	2	N	-0-					18
03	7347	X	6969	-0-	-378	-0-	689	1	6280	2	N	-0-					18
04	7020	X	6644	-0-	-376	-0-	675	1	5901	2	N	62					80
							68	9									
05	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	675	1	6019	2	N	-0-	63	1			17
*06	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	628	1	5859	2	N	-0-					17
07	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	669	1	5950	2	N	-0-					17

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
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	106	1	1040	2	N	-0-					29
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	122	1	1116	2	N	-0-					29
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	115	1	1010	2	N	-0-					29
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	114	1	1014	2	N	-0-					29
*06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	107	1	996	2	N	-0-					29
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	118	1	1051	2	N	-0-					29

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
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	347	1	3409	2	Y	-0-					11
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	405	1	3691	2	Y	-0-					11
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	396	1	3461	2	Y	28					39
							31	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	388	1	3460	2	Y	19	47	1			11
							21	9									
*06	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	343	1	3197	2	Y	-0-					11
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	480	1	4274	2	Y	-0-					11

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
02	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	186	1	1821	2	Y	-0-					9
03	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	203	1	1849	2	Y	-0-					9
04	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	205	1	1790	2	Y	29					38
							32	9									
05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	206	1	1837	2	Y	18	45	1			11
							20	9									
*06	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	180	1	1683	2	Y	-0-					11
07	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	204	1	1818	2	Y	-0-					11

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1512	X	1056	-0-	-456	-0-	98	1	958	2	N	-0-					18
03	1643	X	1254	-0-	-389	-0-	124	1	1130	2	N	-0-					18
04	1500	X	1006	-0-	-494	-0-	103	1	903	2	N	-0-					18
05	1178	X	1001	-0-	-177	-0-	101	1	900	2	N	-0-					18
*06	1200	X	920	-0-	-280	-0-	89	1	831	2	N	-0-					18
07	1240	X	867	-0-	-373	-0-	88	1	779	2	N	-0-					18

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	7868	X	7463	-0-	-405	-0-	690	1	6773	2	N	-0-					18
03	8649	X	8282	-0-	-367	-0-	818	1	7464	2	N	-0-					18
04	8370	X	7803	-0-	-567	-0-	795	1	6951	2	N	52					70
							57	9									
05	8649	X	7858	-0-	-791	-0-	792	1	7066	2	N	-0-	56	1			14
*06	8100	X	7665	-0-	-435	-0-	742	1	6923	2	N	-0-					14
07	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	792	1	7050	2	N	-0-					14

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					13
03	2759	X	88	-0-	-2671	-0-	88	2			N	-0-					13
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					13
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					13
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					13
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	478	1	6409	2	N	20					110
							22	9									
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	520	1	7131	2	N	23					133
							25	9									
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	452	1	6733	2	N	19					152
							21	9									
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	473	1	6785	2	N	16					168
							18	9									
06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	441	1	6598	2	N	15					183
							17	9									
*07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	468	1	6597	2	N	7					190
							8	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

02	1400 N	1292	-0-	-108	-0-	1292	2			N	-0-					31
03	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	1426	2	1	9	N	1					32
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					32
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					32
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					32
*07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					32

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

02	1316 N	958	-0-	-358	-0-	958	2			N	-0-					90
03	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1142	2	2	9	N	2					92
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	N	3					95
05	1054 N	676	-0-	-378	-0-	672	2	4	9	N	4					99
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					99
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					99

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	107	1	2171	2	Y	1					16
							1	9									
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	120	1	2351	2	Y	-0-					16
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2215	2	Y	-0-					16
05	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	115	1	2191	2	Y	-0-					16
*06	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	113	1	2063	2	Y	-0-					16
07	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	125	1	2278	2	Y	-0-					16

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-					51
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					51
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					51
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					51
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					51
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					138
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					138
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					138
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					138
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					138
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					138

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
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-	156	1			19
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					19
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					19
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					19

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			286
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

O'BENCO, INC. 617512
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
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					115
03	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					115
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14	1	8			128
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	N	3	118	1	1	8	12
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					12
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					12

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
02	1204	N	709	-0-	-495	-0-	709	2			N	-0-					80
03	1209	N	873	-0-	-336	-0-	873	2			N	-0-					80
04	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					80
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					80
06	840	N	629	-0-	-211	-0-	629	2			N	-0-					80
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					80

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

02	1540	X	708	-0-	-832	-0-	698	2	10	9	Y	9	21	1			27
03	1147	X	679	-0-	-468	-0-	676	2	3	9	Y	3	14	1			16
04	1080	X	1012	-0-	-68	-0-	1004	2	8	9	Y	7	13	1			10
05	1023	X	751	-0-	-272	-0-	745	2	6	9	Y	5					15
*06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1001	2	18	9	Y	16	17	1			14
*07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	Y	17	22	1			9

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

02	3080	X	2765	-0-	-315	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
*08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					153
*09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					153
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					153
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					153
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					153
*01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					153
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					153
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					153
*04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					153
*05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					153
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					153
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					153

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					82
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					82
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					82
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					82
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					82
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					82

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1347	2	36	9	N	33					162
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1347	2	33	9	N	30					192
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1891	2	34	9	N	31					223
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1880	2	36	9	N	33	181	1			75
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1605	2	34	9	N	31					106
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2113	2	26	9	N	24					130

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					77
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					77
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					77
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					77
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					77
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1439	2	243	9	N	221	182	1			179
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1439	2	161	9	N	146	178	1			147
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2183	2	218	9	N	198	182	1			163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	184	1			70
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1509	2	111	9	N	101	164	1			7
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1844	2	227	9	N	206	162	1			51

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
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			43
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			43
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			43
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			43
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	N	8			51
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2165	2	101	9	N	92			143

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
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2			84
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1			85
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			85
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10			95
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	N	6			101

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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5			107
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7			114
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			114
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3			117
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3			120
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	68	2	8	9	N	7			127

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT		576	-0-	576	576	576	2			N	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	576					N	-0-			28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	576					N	-0-			28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	576					N	-0-			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	576					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
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			149
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			149
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1366	2	52	9	N	47			196

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20	9	N	18			110
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	512	2	21	9	N	19			129
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2			131
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	971	2	15	9	N	14			145
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10			155
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1110	2	22	9	N	20			175

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
02	2772	X	1495	-0-	-1277	-0-	1475	2	20	9	N	18					73
03	3069	X	1490	-0-	-1579	-0-	1475	2	15	9	N	14					87
04	1350	X	826	-0-	-524	-0-	817	2	9	9	N	8					95
05	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	1147	2	20	9	N	18					113
*06	1590	X	1224	-0-	-366	-0-	1213	2	11	9	N	10					123
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	N	10					133

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
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3					117
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48					165
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1121	2	22	9	N	20					185
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	N	16					201
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1072	2	28	9	N	25	181	1			45
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1052	2	186	9	N	169	135	1			79

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
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					170
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					170
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					170
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1044	2	9	9	N	8					178
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	618	2	19	9	N	17					195
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	2	9	9	N	8					203

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
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2537	2	30	9	N	27					234
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2537	2	42	9	N	38	183	1			89
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2310	2	24	9	N	22					111
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2073	2	26	9	N	24					135
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	392	2	19	9	N	17					152
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					162

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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	N	8					51
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	N	14					65
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	678	2	28	9	N	25					90
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	2	8	9	N	7					97
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					102
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1370	2	20	9	N	18					120

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
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					102
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					102
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					102
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					102

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
02	DLQ G-10		7502	-0-	7502	7502	7502	2			N	-0-					23
03	DLQ G-10		7507	-0-	7507	15009	7507	2			N	-0-					23
04	16686	X	1677	-0-	-15009	-0-	1677	2			N	-0-					23
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					23
*06	8040	X	1182	-0-	-6858	-0-	1182	2			N	-0-					23
07	8308	X	1327	-0-	-6981	-0-	1327	2			N	-0-					23

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
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					7
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					7
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	455	2	44	9	N	40					47
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					47
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	1			N	-0-					47
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					47

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
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					135
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	9	N	30	155	1			10
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20					30
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					30
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					30
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	67	-0-	-157	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	1			N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					60
03	1860	N	454	-0-	-1406	-0-	388	2	66	9	N	60					120
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2634	2	33	9	N	30					150
05	1984	N	1489	-0-	-495	-0-	1489	2			N	-0-					150
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	1			N	-0-					150
07	2325	N	1582	-0-	-743	-0-	1570	2	12	9	N	11	155	1			6

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					55
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					55
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					55
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					55
07	1736	N	213	-0-	-1523	-0-	134	2	79	9	N	72	107	1			20

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	738	2	N	31	154	1			42
							34	9									
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	69	1	865	2	N	25					67
							28	9									
04	900	N	406	-0-	-494	-0-	28	1	347	2	N	28					95
							31	9									
05	930	N	341	-0-	-589	-0-	23	1	287	2	N	28					123
							31	9									
06	930	N	356	-0-	-574	-0-	25	1	307	2	N	22					145
							24	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					145

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					40
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					40
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					40
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					40
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					40
07	992	N	623	-0-	-369	-0-	623	2			N	-0-					40

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

02	4284	X	3468	-0-	-816	-0-	3468	2			N	-0-					112
03	4743	X	3652	-0-	-1091	-0-	3514	2	138	9	N	125	185	1			52
04	4050	X	3202	-0-	-848	-0-	3190	2	12	9	N	11					63
05	4185	X	2736	-0-	-1449	-0-	2587	2	149	9	N	135	181	1			17
06	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	2884	2	34	9	N	31					48
07	3844	X	2278	-0-	-1566	-0-	2235	2	43	9	N	39					87

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	588	N	373	-0-	-215	-0-	351	2	22	9	N	20					75
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	480	2	41	9	N	37					112
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	540	2	14	9	N	13					125
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					125
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	2	22	9	N	20					145
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	483	2	2	9	N	2					147

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	65	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					56
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					56
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					56
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					56
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					56
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					56

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					80
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					80
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					80
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					80
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	2			N	-0-					47
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					50
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2					52
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					52
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	505	2	6	9	N	5					57
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	N	6					63

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	1302	2			N	-0-					62
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					62
04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					62
05	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					62
06	1800	N	1370	-0-	-430	-0-	1370	2			N	-0-					62
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					62

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	672	N	627	-0-	-45	-0-	616	2	11	9	N	10					87
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	669	2	3	9	N	3					90
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					92
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	N	1					93
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					93
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2					95

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	2			N	-0-					62
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					62
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					62
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					62
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					62
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					52
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					52
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					52
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					52
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					52
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	2			N	-0-					152
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					152
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	994	2	1	9	N	1	129	1			24
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1009	2	4	9	N	4					28
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					28
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					12
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					12
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					12
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	157	2	39	9	N	35					47
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	N	10					57
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					57

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

02	1512	N	809	-0-	-703	-0-	809	2			N	-0-					187
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1111	2	33	9	N	30					217
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1964	2	87	9	N	79	161	1			135
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1805	2	45	9	N	41					176
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1694	2	31	9	N	28	162	1			42
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1692	2	28	9	N	25					67

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2454	2	24	9	N	22					152
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2714	2	14	9	N	13					165
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2697	2	24	9	N	22	135	1			52
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2828	2	41	9	N	37					89
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2546	2	11	9	N	10					99
*07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2903	2	31	9	N	28					127

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1308	2	2	9	N	2					107
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1816	2	23	9	N	21					128
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	N	10					138
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					153
06	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1601	2	10	9	N	9					162
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1828	2	14	9	N	13	153	1			22

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

02	2576	N	575	-0-	-2001	-0-	210	1	365	2	N	-0-					138
03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	219	1	425	2	N	-0-					138
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2219	2	19	9	N	17					155
05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3070	2	19	9	N	17					172
*06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2902	2	1	9	N	1					173
*07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2930	2	41	9	N	37					210

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	1487	2	9	9	N	8					178
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1559	2	23	9	N	21	177	1			22
04	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	1528	2	11	9	N	10					32
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	1375	2	6	9	N	5					37
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1519	2	7	9	N	6					43
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1600	2	37	9	N	34					77

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
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					95
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	756	2	30	9	N	27					122
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					122
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					124
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					124
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	N	10					134

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
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					46
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	729	2	25	9	N	23					69
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					74
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1641	2	21	9	N	19					93
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15					108
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1645	2	11	9	N	10					118

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
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	13	1	788	2	N	-0-					14
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	9	1	875	2	N	-0-					14
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	2	1	848	2	N	-0-					14
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	N	51					65
							56	9									
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	862	2	4	9	N	4					69
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	N	3					72

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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					196
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					196
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	534	2	4	9	N	4					200
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	512	2	37	9	N	34	163	1			71
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	490	2	4	9	N	4					75
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	2	7	9	N	6					81

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
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	472	2	6	9	N	5					206
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	415	2	21	9	N	19	191	1			34
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					34
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	421	2	6	9	N	5					39
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5					44
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					134
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5					139
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	N	11					150
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1007	2	31	9	N	28					178
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	952	2	23	9	N	21					199
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	N	12	168	1			43

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
02	672	N	440	-0-	-232	-0-	429	2	11	9	Y	10					37
03	992	N	421	-0-	-571	-0-	413	2	8	9	Y	7					44
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	61	1	499	2	Y	1					45
							1	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	5					50
							6	9									
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	337	2	2	9	Y	2					52
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					52

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	6	2			N	-0-					84
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					85
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	N	10					95
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	275	2	43	9	N	39					134
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					134
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					134

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
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					200
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2	152	1			50
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1545	2	22	9	N	20					70
05	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1603	2	20	9	N	18					88
06	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	1305	2	11	9	N	10					98
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	2	4	9	N	4					102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					3

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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					23
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					23
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					23
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					23
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					23
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					58
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					58
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					58
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					58
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					58

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	N	2					100
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5					105
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	N	2					107
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	N	8					115
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					115
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	616	2	11	9	N	10					125

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					89
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	597	2	12	9	N	11					100
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					100
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					100
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	651	2	19	9	N	17					117
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					120

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1349	2	6	9	N	5					83
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	2	8	9	N	7					90
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					90
05	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1155	2	6	9	N	5					95
06	1470	N	923	-0-	-547	-0-	921	2	2	9	N	2					97
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3					100

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		146	-0-	146	308	146	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		160	-0-	160	468	160	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24	-0-	24	492	24	2			N	-0-					-0-
*07	492	X	-0-	-0-	-492	-0-					N	-0-					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					97
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					102
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	90	1			12
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	N	6					18
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12					30
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1908	2	33	9	N	30					60

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1258	2	13	9	Y	12					55
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	2	20	9	Y	18					73
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1135	2	31	9	Y	28					101
05	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1171	2	15	9	Y	14					115
06	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	1024	2	10	9	Y	9	83	1			41
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	Y	6					47

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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					152
03	589	N	197	-0-	-392	-0-	195	2	2	9	N	2					154
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					154
05	434	N	208	-0-	-226	-0-	200	2	8	9	N	7	133	1			28
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					28
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					57
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13					70
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					75
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	2	1	550	2	N	7					82
							8	9									
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	N	6					88
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					88

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
02	1316	N	1251	-0-	-65	-0-	1244	2	7	9	Y	6					146
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1383	2	17	9	Y	15	138	1			23
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1277	2	13	9	Y	12					35
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	Y	13					48
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1320	2	6	9	Y	5					53
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	Y	11					64

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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					78
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					78
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	4					82
							4	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					82
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					82
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3					85

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
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	2			N	-0-					165
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					165
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					165
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	698	2	41	9	N	37					202
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	627	2	7	9	N	6					208
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	569	2	8	9	N	7					215

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					18
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					18

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
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					172
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	562	2	22	9	N	20					192
04	540	N	190	-0-	-350	-0-	189	2	1	9	N	1					193
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					193
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	325	2	3	9	N	3	168	1			28
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					30

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3					60
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3					63
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2					65
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					65
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					65
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2					67

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-					121
03	1519	N	710	-0-	-809	-0-	710	2			N	-0-					121
04	1170	N	474	-0-	-696	-0-	474	2			N	-0-					121
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					121
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	1792	2	6	9	Y	5					134
03	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2000	2	17	9	Y	15					149
04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1860	2	6	9	Y	5					154
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1874	2	22	9	Y	20					174
06	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	1742	2	3	9	Y	3					177
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1903	2	8	9	Y	7					184

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	9			59
							10	9							
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	22	1	1007	2	N	16			75
							18	9							
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	53	1	968	2	N	14			89
							15	9							
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	16	1	979	2	N	13			102
							14	9							
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	980	2	11	9	N	10			112
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	2	13	9	N	12			124

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-			55
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			55
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-			55
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			55
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-			55
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	Y	9					45
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1374	2	13	9	Y	12	41	1			16
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	Y	12					28
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	2	14	9	Y	13	34	1			7
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	Y	12					19
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	Y	10					29

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					194
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10					204
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	2	30	9	N	27	183	1			48
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	823	2	29	9	N	26					74
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					82
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	789	2	19	9	N	17					99

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					92
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					92
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					92
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					92
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					92
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					92

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	2	8	9	N	7					198
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1990	2	4	9	N	4	172	1			30
04	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	21	1	1912	2	N	5					35
							6	9									
05	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	5	1	1973	2	N	7					42
							8	9									
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	90	1	1816	2	N	8					50
							9	9									
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2159	2	8	9	N	7					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1					80
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	972	2	13	9	N	12					92
04	1020	N	790	-0-	-230	-0-	782	2	8	9	N	7					99
05	1054	N	800	-0-	-254	-0-	59	1	733	2	N	7					106
							8	9									
06	960	N	733	-0-	-227	-0-	48	1	676	2	N	8					114
							9	9									
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	2	8	9	N	7					121

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	55	7			-0-
*02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
*03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					72

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					63
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					63
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					63
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3					66
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					66
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					66

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

02	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-					65
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-					65
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					65
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					65
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	Y	6					79
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	563	2	21	9	Y	19	80	1			18
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9					27
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	904	2	30	9	Y	27					54
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	Y	9					63
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	866	2	15	9	Y	14					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	696	2	7	9	Y	6	18	1			9
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	785	2	6	9	Y	5					14
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	Y	10					24
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	734	2	9	9	Y	8					32
06	780	N	341	-0-	-439	-0-	333	2	8	9	Y	7	35	1			4
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	Y	6					10

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
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	925	2	6	9	Y	5					72
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	Y	3					75
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					75
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					75
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					75
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	Y	2					77

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4					67
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	Y	6					73
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	Y	5					78
							6	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	74	1	816	2	Y	2					80
							2	9									
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	Y	5					85
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	712	2	13	9	Y	12					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1018	-0-	-634	-0-	1015	2	3	9	N	3					75
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					85
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	N	10					95
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					102
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					107
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	18					125

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	635	2	8	9	N	7					97
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15					112
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	659	2	11	9	N	10					122
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	638	2	6	9	N	5					127
06	690	N	540	-0-	-150	-0-	531	2	9	9	N	8					135
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	2	9	9	N	8					143

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	2			N	-0-					95
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	834	2	35	9	N	32					127
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	672	2	13	9	N	12					139
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	819	2	28	9	N	25					164
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	769	2	11	9	N	10					174
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7					181

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2283	2	6	9	N	5					122
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	N	12	91	1			43
04	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2	1	2357	2	N	10					53
							11	9									
05	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	23	1	2321	2	N	7					60
							8	9									
06	2610	N	2152	-0-	-458	-0-	4	1	2142	2	N	5					65
							6	9									
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2307	2	13	9	N	12					77

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	667	2	14	9	N	13					90
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	694	2	19	9	N	17					107
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	2	11	9	N	10					117
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	746	2	14	9	N	13					130
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	698	2	11	9	N	10					140
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8	78	1			70

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					50
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					50
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					50
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	N	17					67
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					67
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	515	2			N	-0-					102
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					102
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	6	1	429	2	N	8					110
							9	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					110
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					110
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	511	2	9	9	N	8					118

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	448	N	263	-0-	-185	-0-	263	2			N	-0-					155
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	141	1			14
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	399	2	32	9	N	29					43
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					43
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					43
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	N	4					47

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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					97
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					97
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					97
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					97
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					97
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	-0-					137
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					137
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	-0-					137
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					137
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					137
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7	9	N	6					143

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					24
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					24
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					24
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					24
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					24
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	44	1	155	2	Y	-0-	6	1			2
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	87	1	176	2	Y	-0-					2
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	65	1	222	2	Y	-0-					2
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	215	2	Y	3					5
							3	9									
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	237	2	Y	2					7
							2	9									
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	9	1			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					68
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					68
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1686	-0-	-22	-0-	1662	2	24	9	N	22	182	1			64
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1821	2	26	9	N	24					88
04	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1694	2	23	9	N	21					109
05	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1683	2	20	9	N	18					127
06	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	1359	2	17	9	N	15					142
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1705	2	30	9	N	27					169

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
02	T. A.		420	-0-	420	420	418	2	2	9	Y	2					70
03	T. A.		452	-0-	452	872	444	2	8	9	Y	7					77
04	T. A.		357	-0-	357	1229	15	1	336	2	Y	5					82
							6	9									
05	1746	X	517	-0-	-1229	-0-	1	1	509	2	Y	6					88
							7	9									
*06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					90
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	2	6	9	Y	5					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					160
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					160
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					160
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					160
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3	89	1			74
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					74

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
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					12
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					12
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					12
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	126	2	1	9	N	1					13
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					108
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					108
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					108
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					108
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4	87	1			25
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	121	2	19	9	N	17					42

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					95
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					95
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					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
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1242	2	34	9	N	31					93
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	N	20					113
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2177	2	44	9	N	40					153
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2165	2	44	9	N	40					193
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					193
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					193

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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					172
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	618	2	29	9	N	26					198
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1223	2	24	9	N	22	170	1			50
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	N	20					70
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	822	2	19	9	N	17					87
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	N	11					98

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					143
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					143
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					143
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					143
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	386	2	44	9	N	40	175	1			8
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-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

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
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	6	1	1225	2	N	-0-					67
03	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	7	1	1443	2	N	3					70
							3	9									
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1	1	1232	2	N	5					75
							6	9									
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1278	2	9	9	N	8					83
06	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2			N	-0-					83
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	N	4					87

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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	2	N	-0-					87
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	3					90
							3	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	3					93
							3	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	333	2	N	4					97
							4	9									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	5	1	335	2	N	1					98
							1	9									
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	83	1			24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					62
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					62
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					62
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					62
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					167
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	87	2	28	9	N	25					192
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	N	8					200
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					200
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-	164	1			36
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					36

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					41
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					41
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					41
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					41
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					45
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	N	5					60
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1198	2	33	9	N	30					90
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13					103
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1339	2	22	9	N	20					123
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1242	2	17	9	N	15					138
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	98	1			41

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

02	448	N	420	-0-	-28	-0-	413	2	7	9	N	6					48
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					48
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					48
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	393	2	10	9	N	9					57
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					60
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					63

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	682	2	25	9	N	23					200
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	617	2	8	9	N	7	177	1			30
04	510	N	74	-0-	-436	-0-	72	2	2	9	N	2					32
05	775	N	326	-0-	-449	-0-	319	2	7	9	N	6					38
06	600	N	55	-0-	-545	-0-	55	2			N	-0-					38
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	2	11	9	N	10					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	1708	N	1662	-0-	-46	-0-	1637	2	25	9	N	23					255
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1795	2	45	9	N	41	183	1			113
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1735	2	35	9	N	32					145
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1770	2	36	9	N	33					178
06	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1718	2	34	9	N	31	164	1			45
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1751	2	35	9	N	32					77

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
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					67
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					67
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					67
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					67
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					67
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					67

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
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	219	2	19	9	N	17					165
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	289	2	29	9	N	26	171	1			20
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	169	2	9	9	N	8					28
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	336	2	24	9	N	22					50
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	639	2	41	9	N	37					87

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
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					35
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					35
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					35
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					35
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					35
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					35

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	2268	N	2080	-0-	-188	-0-	2070	2	10	9	N	9					172
03	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	1947	2			N	-0-	153	1			19
04	2340	N	2116	-0-	-224	-0-	2112	2	4	9	N	4					23
05	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2072	2	2	9	N	2					25
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2			N	-0-					25
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3					28

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

02	476	N	453	-0-	-23	-0-	444	2	9	9	N	8					138
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	449	2	N	5					143
							6	9									
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	25	1	415	2	N	9					152
							10	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3					155
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					162

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	373	2	7	9	N	6					78
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					78
04	480	N	249	-0-	-231	-0-	247	2	2	9	N	2					80
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	531	2	24	9	N	22					102
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	476	2	18	9	N	16					118
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					118

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					38
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					38
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					38
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					38
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	-0-					38
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					38

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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					101

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

02	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2493	2	6	9	N	5					73
03	2821	N	2616	-0-	-205	-0-	2599	2	17	9	N	15					88
04	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	28	1	2526	2	N	-0-					88
05	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	6	1	2631	2	N	2					90
							2	9									
06	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	118	1	2382	2	N	3					93
							3	9									
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2405	2	4	9	N	4					97

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					68
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					68
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					68
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					68
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					68
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					68

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	982	2	6	9	N	5					177
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1074	2	31	9	N	28	167	1			38
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					53
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12					65
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1109	2	20	9	N	18					83
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					95

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

02	1120	N	372	-0-	-748	-0-	350	2	22	9	Y	20	162	1			59
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1200	2	28	9	Y	25	67	1			17
04	1080	N	556	-0-	-524	-0-	520	2	36	9	Y	33					50
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	2	15	9	Y	14					64
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1169	2	22	9	Y	20	62	1			22
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	979	2	28	9	Y	25					47

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

02	336	N	9	-0-	-327	-0-	8	2	1	9	Y	1	44	1			28
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	2	8	9	Y	7					35
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	878	2	19	9	Y	17					52
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	Y	6	46	1			12
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	Y	8					20
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	557	2	12	9	Y	11					31

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-					7
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					7
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					7
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	405	1	290	2	N	-0-					7
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					7
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	432	2	2	9	Y	2	18	1			7
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	2	2	9	Y	2	7	1			2
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	324	2	8	9	Y	7					9
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	319	2	9	9	Y	8					17
06	420	N	258	-0-	-162	-0-	243	2	15	9	Y	14	23	1			8
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	317	2	26	9	Y	24					32

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					20
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20
04	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					20
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	Y	10					30
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					30
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-					15
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					15
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					15
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	326	2	11	9	Y	10					25
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	426	2	33	9	Y	30					55
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3					58

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25	7			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					25

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

02	1960	X	1585	-0-	-375	-0-	1550	2	35	9	Y	32					158
03	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	2057	2	43	9	Y	39	136	1			61
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2056	2	45	9	Y	41					102
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2033	2	48	9	Y	44	113	1			33
06	2040	X	1949	-0-	-91	-0-	1904	2	45	9	Y	41					74
*07	2108	X	1834	-0-	-274	-0-	1797	2	37	9	Y	34					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1179	-0-	1179	1179	1178	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		1449	-0-	1449	2628	1442	2	7	9	Y	6					6

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					170
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					170
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					170
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					170
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	154	2	30	9	N	27	180	1			17

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
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1859	2	28	9	Y	25	69	1			33
03	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2046	2	22	9	Y	20					53
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1904	2	42	9	Y	38					91
05	2077	N	1683	-0-	-394	-0-	1655	2	28	9	Y	25					116
06	2010	N	1243	-0-	-767	-0-	1210	2	33	9	Y	30	139	1			7
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	824	2	28	9	Y	25					32

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					80
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					80
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					80
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	329	2	11	9	N	10					90
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					90
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					90

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			Y	-0-					90
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	517	2	22	9	Y	20					110
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					110
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	85	1	523	2	Y	4					114
							4	9									
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	437	2	4	9	Y	4					118
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	Y	4	95	1			27

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1318	-0-	-110	-0-	1294	2	24	9	N	22					207
03	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1769	2	77	9	N	70	174	1			103
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1820	2	33	9	N	30					133
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	156	1	1934	2	N	50					183
							55	9									
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	132	1	1851	2	N	24	150	1			57
							26	9									
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1991	2	44	9	N	40					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					51
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					51
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					51
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					51
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					51
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					51

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
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-					103
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					103
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					103
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					103
*06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					103
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					103

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					48

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	166	1	584	2	Y	-0-	20	1			11
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	261	1	526	2	Y	-0-					11
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	213	1	723	2	Y	1					12
							1	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	220	1	773	2	Y	6					18
							7	9									
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	147	1	697	2	Y	3					21
							3	9									
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	Y	2	18	1			5

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

02	476	N	379	-0-	-97	-0-	379	2			Y	-0-					40
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					40
04	510	N	405	-0-	-105	-0-	404	2	1	9	Y	1					41
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					41
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					41
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					41

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	253	1	891	2	Y	2	43	1			17
							2	9									
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	296	1	595	2	Y	2					19
							2	9									
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	237	1	803	2	Y	5					24
							6	9									
05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	214	1	756	2	Y	7					31
							8	9									
06	1230	X	623	-0-	-607	-0-	108	1	511	2	Y	4					35
							4	9									
*07	1271	X	857	-0-	-414	-0-	844	2	13	9	Y	12	42	1			5

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	812	N	256	-0-	-556	-0-	36	1	217	2	Y	3					45
							3	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	Y	13					58
							14	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	5					63
							6	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	Y	15					78
							17	9									
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	681	2	30	9	Y	27	83	1			22
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	2	7	9	Y	6					28

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	768	-0-	-372	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					123
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					123
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					123
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					123
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					123
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	252	2	44	9	Y	40					163

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

02	361	X	80	-0-	-281	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					37
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	148	2	91	9	N	83					120
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	77	2	8	9	N	7	90	1			37
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					37
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	2			N	-0-					37
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					37

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	1167	2	25	9	Y	23					220
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1209	2	9	9	Y	8	218	1			10
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1223	2	20	9	Y	18					28
05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	9	1	1235	2	Y	7					35
							8	9									
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					35
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	2	13	9	Y	12					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	95	1	1296	2	Y	5					49
							6	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	2	Y	25	37	1			37
							28	9									
04	1500	N	856	-0-	-644	-0-	850	2	6	9	Y	5					42
05	1550	N	404	-0-	-1146	-0-	387	2	17	9	Y	15					57
06	1410	N	264	-0-	-1146	-0-	258	2	6	9	Y	5					62
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8					70

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1012	2	Y	5					43
							6	9									
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	23	1	791	2	Y	22	35	1			30
							24	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	Y	5					35
05	1209	N	850	-0-	-359	-0-	829	2	21	9	Y	19					54
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	Y	5					59
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	916	2	9	9	Y	8					67

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	552	2	14	9	Y	13	36	1			20
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	392	2	10	9	Y	9					29
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	490	2	17	9	Y	15					44
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	502	2	17	9	Y	15					59
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	388	2	17	9	Y	15	67	1			7
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	407	2	13	9	Y	12					19

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	616	N	473	-0-	-143	-0-	465	2	8	9	N	7					92
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	N	13					105
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	548	2	11	9	N	10					115
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					115
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	526	2	9	9	N	8					123
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	70	1			60

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
02	T. A.		1102	-0-	1102	1102	1096	2	6	9	Y	5					89
03	T. A.		1248	-0-	1248	2350	1226	2	22	9	Y	20	88	1			21
04	T. A.		1185	-0-	1185	3535	1175	2	10	9	Y	9					30
05	4267	X	732	-0-	-3535	-0-	714	2	18	9	Y	16					46
*06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1387	2	10	9	Y	9					55
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	606	2	10	9	Y	9					64

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	2	11	9	Y	10					31
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	559	2	9	9	Y	8					39
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	53	1	440	2	Y	1					40
							1	9									
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	39	1	457	2	Y	5					45
							6	9									
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					46
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	230 1	1 9	808	2	Y	1	51	1			23
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	611 2	1 9	1230	2	Y	2					25
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	263 4	1 9	895	2	Y	4					29
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	254 20	1 9	893	2	Y	18					47
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	190 9	1 9	899	2	Y	8					55
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	Y	5	50	1			10

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
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1156	2	6	9	Y	5					165
03	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1288	2	20	9	Y	18	148	1			35
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1271	2	6	9	Y	5					40
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1129	2	6	9	Y	5					45
06	1260	N	872	-0-	-388	-0-	859	2	13	9	Y	12					57
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	305	2	23	9	Y	21					78

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	73	1			21

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1924	2	19	9	Y	17	92	1			60
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2131	2	24	9	Y	22					82
04	2220	N	2008	-0-	-212	-0-	1979	2	29	9	Y	26					108
05	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2064	2	11	9	Y	10	90	1			28
06	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1919	2	13	9	Y	12					40
*07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18	9	Y	16					56

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					28
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	Y	8	31	1			5
04	630	N	503	-0-	-127	-0-	497	2	6	9	Y	5					10
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	Y	4					14
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	490	2	3	9	Y	3					17
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7					24

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	1	1	67	2	N	11					23
							12	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					23
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	60	2	N	2					25
							2	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					25
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					25
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	1208	2	3	9	Y	3					65
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1339	2	8	9	Y	7					72
04	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1	1	1288	2	Y	5					77
							6	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1221	2	Y	2					79
							2	9									
06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1247	2	6	9	Y	5					84
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	Y	13					97

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	2	7	9	Y	6	32	1			27
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					30
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4					34
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6	26	1			14
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	Y	8					22
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	Y	11					33

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4					4
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					5
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					6
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	99	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	Y	6					6

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

02	T. A.		1745	-0-	1745	1745	119	1	1622	2	Y	4					47
							4	9									
03	T. A.		2033	-0-	2033	3778	56	1	1949	2	Y	25	38	1			34
							28	9									
04	T. A.		1772	-0-	1772	5550	1766	2	6	9	Y	5					39
05	7323	X	1773	-0-	-5550	-0-	1751	2	22	9	Y	20					59
*06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	Y	5					64
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1753	2	10	9	Y	9					73

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3663	2	8	9	N	7					145
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4000	2	26	9	N	24	142	1			27
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3856	2	9	9	N	8					35
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3901	2	20	9	N	18					53
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3516	2	19	9	N	17					70
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3669	2	6	9	N	5					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					143
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	89	2	10	9	N	9					152
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					152
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					152
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					152
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	143	2	31	9	N	28					180

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

02	448	N	338	-0-	-110	-0-	52	1	286	2	N	-0-					4
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	38	1	294	2	N	-0-					4
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	43	1	340	2	N	-0-					4
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	34	1	226	2	N	-0-					4
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	3	1	177	2	N	3					7
							3	9									
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					8

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					57
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					57
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					57
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					60
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					60
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					60

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					49
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					49
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					49
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					49
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	Y	6	18	1			10
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5					15
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	Y	10					25
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	Y	8					33
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1094	2	8	9	Y	7	36	1			4
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1122	2	7	9	Y	6					10

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 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
02	1876	N	1381	-0-	-495	-0-	45	1	1336	2	N	-0-					8
03	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					8
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					8
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1745	2	66	9	N	60					68
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					68
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	N	15					83

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	980	X	92	-0-	-888	-0-	1	1	89	2	Y	2					109
							2	9									
03	1085	X	736	-0-	-349	-0-	724	2	12	9	Y	11					120
04	690	X	508	-0-	-182	-0-	504	2	4	9	Y	4					124
05	713	X	668	-0-	-45	-0-	21	1	547	2	Y	91	96	1			119
							100	9									
06	720	X	246	-0-	-474	-0-	237	2	9	9	Y	8					127
*07	744	X	260	-0-	-484	-0-	256	2	4	9	Y	4					131

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
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	Y	6					154
							7	9									
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	447	2	12	9	Y	11					165
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	655	2	4	9	Y	4					169
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	22	1	571	2	Y	30	88	1			111
							33	9									
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					113
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					114

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					16
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					16
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					17
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					17
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	12	1			5
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					5

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

02	532	N	423	-0-	-109	-0-	408	2	15	9	Y	14	16	1			19
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	Y	9	13	1			15
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	2	12	9	Y	11	14	1			12
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	Y	7					19
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	15	1			12
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	Y	7	14	1			5

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

02	56	N	36	-0-	-20	-0-	34	2	2	9	Y	2	5	1			9
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-	3	1			6
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	3	1			4
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	Y	3	3	1			4
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	2	1			2

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

02	812	N	580	-0-	-232	-0-	577	2	3	9	N	3					148
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					148
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	2	22	9	N	20					168
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	162	1			25
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	N	3					28
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2474	-0-	-18	-0-	2460	2	14	9	Y	13	35	1			13
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2939	2	11	9	Y	10					23
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2418	2	21	9	Y	19					42
05	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	2577	2	18	9	Y	16					58
06	2700	N	2033	-0-	-667	-0-	2016	2	17	9	Y	15	72	1			1
*07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	Y	12					13

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

02	616	X	475	-0-	-141	-0-	105	1	368	2	Y	2	54	1			23
							2	9									
03	682	X	595	-0-	-87	-0-	197	1	396	2	Y	2					25
							2	9									
04	660	X	649	-0-	-11	-0-	146	1	497	2	Y	5					30
							6	9									
05	682	X	544	-0-	-138	-0-	117	1	414	2	Y	12					42
							13	9									
06	660	X	486	-0-	-174	-0-	84	1	396	2	Y	5					47
							6	9									
*07	589	X	400	-0-	-189	-0-	385	2	15	9	Y	14	54	1			7

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					42
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					42
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					42
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					42
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

02	T. A.		696	-0-	696	696	48	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		472	-0-	472	1168	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		424	-0-	424	1592	424	2			Y	-0-					-0-
05	2157	X	565	-0-	-1592	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 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
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	Y	18	21	1			32
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11	9	Y	10	16	1			26
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10	16	1			20
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	2	8	9	Y	7					27
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	Y	5	14	1			18
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6	13	1			11

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

02	1428	N	1267	-0-	-161	-0-	1261	2	6	9	N	5					87
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1436	2	25	9	N	23					110
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13	9	N	12					122
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	10	1	1583	2	N	20					142
							22	9									
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	N	18					160
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	N	10					170

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

02	1400	N	1088	-0-	-312	-0-	153	1	929	2	N	5					37
							6	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	182	1	1692	2	N	19					56
							21	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	75	1	1897	2	N	6					62
							7	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1983	2	N	14					76
							15	9									
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1834	2	34	9	N	31	91	1			16
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2052	2	7	9	N	6					22

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

02	784	N	638	-0-	-146	-0-	627	2	11	9	N	10					138
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	655	2	18	9	N	16	100	1			54
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	555	2	14	9	N	13					67
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	5	1	550	2	N	10					77
							11	9									
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	1	1	528	2	N	18					95
							20	9									
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					95

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

02	1708	N	1565	-0-	-143	-0-	101	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	145	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	230	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	245	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	412	1	1173	2	N	-0-					-0-
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	987	2	N	4					49
							4	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	2	N	25	38	1			36
							28	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	2	7	9	N	6					42
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	828	2	20	9	N	18					60
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	N	5					65
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10	9	N	9					74

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					123
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					123
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					123
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	98	2	19	9	N	17					140
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					140
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					140

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9					92
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1026	2	18	9	N	16					108
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					113
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	889	2	11	9	N	10					123
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	957	2	4	9	N	4					127
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1					128

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-					68
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	N	-0-					68
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	N	-0-					68
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					68
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					68
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					68

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	N	15					175
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	N	11					186
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	148	1			38
05	1519	N	1150	-0-	-369	-0-	1139	2	11	9	N	10					48
06	1080	N	542	-0-	-538	-0-	534	2	8	9	N	7					55
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	509	2	22	9	N	20					75

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	149	1	2153	2	N	57	180	1			100
							63	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	210	1	2347	2	N	67					167
							74	9									
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	346	1	2130	2	N	92	179	1			80
							101	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	385	1	2219	2	N	48					128
							53	9									
*06	3000	N	3047	-0-	47	47	776	1	2213	2	N	53	156	1			25
							58	9									
*07	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2297	2	74	9	N	67					92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	756	N	597	-0-	-159	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

02	4564	X	4089	-0-	-475	-0-	4045	2	44	9	Y	40	45	1			59
03	4991	X	4565	-0-	-426	-0-	4535	2	30	9	Y	27	38	1			48
04	4830	X	4379	-0-	-451	-0-	4355	2	24	9	Y	22	36	1			34
05	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	4514	2	14	9	Y	13					47
06	4410	X	4193	-0-	-217	-0-	4175	2	18	9	Y	16	34	1			29
*07	4557	X	4135	-0-	-422	-0-	4120	2	15	9	Y	14	30	1			13

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3876	2	20	9	N	18					93
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4332	2	21	9	N	19					112
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4115	2	1	9	N	1					113
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4103	2	2	9	N	2					115
*06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3782	2	6	9	N	5					120
*07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3678	2	11	9	N	10					130

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

02	420	N	156	-0-	-264	-0-	156	2			N	-0-					50
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					50
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					50
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	N	-0-					50
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					50
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	317	2	33	9	N	30					80

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	951	2	2	9	N	2					65
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10					75
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	N	8					83
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12					95
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1638	2	13	9	N	12					107
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1681	2	11	9	N	10					117

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1275	2	41	9	Y	37	26	1			36
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1789	2	98	9	Y	89	53	1			72
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1193	2	79	9	Y	72	71	1			73
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	914	2	52	9	Y	47					120
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	808	2	59	9	Y	54	88	1			86
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1048	2	51	9	Y	46	83	1			49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	1260	N	843	-0-	-417	-0-	836	2	7	9	N	6					38
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	176	2	8	9	N	7					45
04	600	N	153	-0-	-447	-0-	6	1	145	2	N	2					47
							2	9									
05	930	N	156	-0-	-774	-0-	155	2	1	9	N	1					48
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	129	2	1	9	N	1					49
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3					52

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
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1272	2	6	9	N	5					145
03	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1303	2	13	9	N	12					157
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	54	1	1323	2	N	10					167
							11	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1420	2	20	9	N	18					185
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	N	9	161	1			33
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	N	15					48

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
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	736	2	2	9	N	2	11	1			10
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	842	2	3	9	N	3					13
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3					16
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1	11	1			6
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	748	2	2	9	N	2					8
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					10

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	759	2	43	9	N	39	43	1			65
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	104	2	29	9	N	26	37	1			54
04	630	N	25	-0-	-605	-0-	19	2	6	9	N	5	27	1			32
05	899	N	80	-0-	-819	-0-	79	2	1	9	N	1					33
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	27	2	1	9	N	1	15	1			19
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	9	1			10

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1			2
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					2
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					3
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	N	1					4
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	4	1			2
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	145	2	7	9	N	6					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3389	2	50	9	Y	45	178	1			60
03	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3672	2	41	9	Y	37	81	1			16
04	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3567	2	52	9	Y	47					63
05	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	3459	2	23	9	Y	21					84
06	3690	X	3403	-0-	-287	-0-	3377	2	26	9	Y	24	85	1			23
*07	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3526	2	28	9	Y	25					48

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
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	29	1	401	2	N	4					42
							4	9									
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	12	1	425	2	N	23	33	1			32
							25	9									
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	397	2	6	9	N	5					37
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	450	2	22	9	N	20					57
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	409	2	6	9	N	5					62
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	2	10	9	N	9					71

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
02	2100	X	1746	-0-	-354	-0-	7	1	1720	2	N	17					140
							19	9									
03	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	36	1	1535	2	N	2					142
							2	9									
04	1860	N	673	-0-	-1187	-0-	27	1	635	2	N	10					152
							11	9									
05	1922	N	562	-0-	-1360	-0-	20	1	520	2	N	20					172
							22	9									
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	1311	2	6	9	N	5					177
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1394	2	12	9	N	11					188

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
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2338	2	13	9	Y	12					61
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20	9	Y	18					79
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2441	2	31	9	Y	28					107
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2492	2	15	9	Y	14					121
*06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2326	2	10	9	Y	9	83	1			47
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	Y	6					53

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
02	952	N	248	-0-	-704	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	292	-0-	-855	-0-	8	1	284	2	N	-0-					-0-
04	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-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
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					48
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					48
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	144	2	2	9	N	2					50
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					50
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					50
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	621	-0-	-23	-0-	224	1	391	2	N	5					63
							6	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	231	1	450	2	N	5					68
							6	9									
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	637	2	4	9	N	4					72
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	612	2	1	9	N	1					73
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	583	2	6	9	N	5					78
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	571	2	26	9	N	24					102

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
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	N	15					147
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1934	2	43	9	N	39	168	1			18
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1798	2	43	9	N	39					57
05	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1773	2	23	9	N	21					78
06	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1702	2	21	9	N	19					97
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1771	2	25	9	N	23					120

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
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					50
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	945	2	11	9	N	10					60
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	N	10					70
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	994	2	25	9	N	23					93
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	N	7					100
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	N	7					107

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2661	-0-	-83	-0-	2661	2			N	-0-					142
03	2976	N	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					142
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2765	2	44	9	N	40					182
05	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	2770	2	91	9	N	83	180	1			85
*06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					85
*07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					85

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			N	-0-					114
03	1302	N	910	-0-	-392	-0-	910	2			N	-0-					114
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					114
05	1240	N	953	-0-	-287	-0-	953	2			N	-0-					114
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					114
07	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-					114

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
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	379	2	8	9	N	7					160
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	N	12					172
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	402	2	29	9	N	26					198
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	290	2	21	9	N	19	179	1			38
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	308	2	6	9	N	5					43
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	333	2	13	9	N	12					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	154	2	33	9	N	30					30
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					35
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	171	2	3	9	N	3					38
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	195	2	24	9	N	22					60

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
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	653	2	53	9	N	48	184	1			99
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	724	2	19	9	N	17	107	1			9
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	651	2	34	9	N	31					40
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	625	2	20	9	N	18					58
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	489	2	24	9	N	22					80
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	695	2	52	9	N	47					127

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1382	2	9	9	N	8					33
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					33
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					33
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	2	10	9	N	9					42
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					42
07	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			N	-0-					42

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
02	1260	N	647	-0-	-613	-0-	647	2			N	-0-					185
03	1457	N	896	-0-	-561	-0-	820	2	76	9	N	69	224	1			30
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1094	2	57	9	N	52					82
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1262	2	45	9	N	41					123
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1203	2	32	9	N	29					152
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1091	2	55	9	N	50					202

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	438	-0-	-150	-0-	438	2			N	-0-					164
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					164
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	395	2	2	9	N	2					166
05	496	N	330	-0-	-166	-0-	328	2	2	9	N	2					168
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					168
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					168

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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					135
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	718	2	3	9	N	3					138
04	2430	N	1845	-0-	-585	-0-	1823	2	22	9	N	20					158
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1277	2	33	9	N	30					188
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					188
07	1922	N	654	-0-	-1268	-0-	654	2			N	-0-					188

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					112
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					112
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					112
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					112
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					112
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					112

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	727	2	88	9	Y	80					136
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	886	2	84	9	Y	76	123	1			89
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	691	2	64	9	Y	58	112	1			35
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	743	2	72	9	Y	65					100
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	Y	2	100	1			2
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	Y	3					5

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

02	2209	N	984	-0-	-1225	-0-	984	2			Y	-0-	25	1			11
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			Y	-0-					11
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					11
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					11
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1228	2	66	9	Y	60					71
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					71

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

02	420	N	99	-0-	-321	-0-	47	2	52	9	Y	47	169	1			118
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	299	2	22	9	Y	20					138
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	14	2	24	9	Y	22					160
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	46	2	36	9	Y	33					193
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	166	2	2	9	Y	2					195
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					195

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	COHEN				WELL #: 1	RRCID -> 150845	COMPL. DATE 06/23/1994					TOTAL DEPTH 8605	PERF. 7740 - 7751				
02	T. A.		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					50
03	T. A.		996	-0-	996	1884	996	2			Y	-0-					50
04	T. A.		963	-0-	963	2847	963	2			Y	-0-					50
05	3851	X	1004	-0-	-2847	-0-	1002	2	2	9	Y	2					52
*06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					52
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					52

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

02	1064	X	841	-0-	-223	-0-	841	2			N	-0-					154
03	992	X	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					154
04	960	X	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					154
05	992	X	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					154
*06	930	X	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					154
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					154
	SND OPERATING, L.L.C.					797127											
	MCFADDIN				WELL #: 1 C	RRCID -> 109563	COMPL. DATE 07/05/1983					TOTAL DEPTH 8856	PERF. 7862 - 7876				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
	FREDONIA INVESTMENTS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 113265	COMPL. DATE 09/13/1984					TOTAL DEPTH 10355	PERF. 7752 - 8066				
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	819	2			N	-0-					37
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					37
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					37
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					37
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					37
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					37
	MCLAIN, RUFUS				WELL #: 1	RRCID -> 113297	COMPL. DATE 08/06/1984					TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7775 - 7783				
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					32
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					32
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					32
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					32
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					32
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	1904	X	1818	-0-	-86	-0-	1810	2	8	9	N	7					35
03	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	1665	2	2	9	N	2					37
04	1650	X	1377	-0-	-273	-0-	1377	2			N	-0-					37
05	2015	X	1482	-0-	-533	-0-	1482	2			N	-0-					37
06	1950	X	1716	-0-	-234	-0-	1710	2	6	9	N	5					42
*07	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6	9	N	5					47

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					30
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					30
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					30

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2015 - PLUGGED 03/18/15

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

O	ALLOW	N	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					71
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					71
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					71
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					72
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					72
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					72

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

O	ALLOW	N	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					80
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					80
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					80
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					80
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					80
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 5842

O	ALLOW	N	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

NAVARRO CROSSING //CONT.// 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. //CONT.// 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PERRONE WELL #: 3 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 117330 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
02	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	288	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	330	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	360	1	1295	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	372	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	390	1	1758	2	N	-0-					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	403	1	1738	2	N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	963	2			N	-0-					9
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					9
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					9
05	1054	N	586	-0-	-468	-0-	586	2			N	-0-					9
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					9
07	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					188
03	4123	X	2	-0-	-4121	-0-	2	2			Y	-0-					188
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					188
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					188
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					188
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					188

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	425	3	56	9	N	51					204
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	508	3	14	9	N	13	188	1			29
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					29
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					29
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	208	-0-	-240	-0-	208	3			N	-0-	81	1			8
03	434	#	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					8
04	570	#	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					8
05	589	#	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					8
06	570	#	389	-0-	-181	-0-	389	3			N	-0-					8
07	434	#	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					8

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					124
03	496	N	107	-0-	-389	-0-	81	2	26	9	N	24					148
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	9	N	30					178
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					178
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					178
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	#	1725	-0-	-403	-0-	1725	2			N	-0-					199
03	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2350	2	7	9	N	6					205
04	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					210
05	2015	#	1706	-0-	-309	-0-	1702	2	4	9	N	4					214
06	2280	#	1805	-0-	-475	-0-	1796	2	9	9	N	8					222
*07	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2391	2	17	9	N	15					237

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	R	933	-0-	-0-	-0-	450	1	483	2	N	-0-					87
03	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	450	1	561	2	N	13					100
							14	9									
04	829	R	829	-0-	-0-	-0-	450	1	360	2	N	17					117
							19	9									
05	1023	#	735	-0-	-288	-0-	450	1	266	2	N	17					134
							19	9									
06	990	#	806	-0-	-184	-0-	450	1	356	2	N	-0-					134
07	1023	#	788	-0-	-235	-0-	450	1	338	2	N	-0-					134

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					38
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	73	3	4	9	Y	4					42
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	89	3	18	9	Y	16					58
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	80	3	3	9	Y	3					61
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	90	3	6	9	Y	5	20	1			46
07	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	48	3	4	9	Y	4	16	1			34

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

02	499	N	499	-0-	-0-		-0-	22 13	1 9	464	3	Y	12	11	1			5
03	1953	N	587	-0-	-1366	B	-0-	23 34	1 9	530	3	Y	31	34	1			2
04	1050	N	978	-0-	-72	B	-0-	34 21	1 9	923	3	Y	19	17	1			4
05	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	28 13	1 9	619	3	Y	12	11	1			5
06	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	49 32	1 9	908	3	Y	29	26	1			8
07	1023	N	697	-0-	-326	B	-0-	43 19	1 9	635	3	Y	17	17	1			8

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

02	1540	N	1280	-0-	-260		-0-	1183	3	97	9	Y	88	79	1			13
03	1240	N	1183	-0-	-57	B	-0-	1086	3	97	9	Y	88	84	1			17
04	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	847	3	84	9	Y	76	79	1			14
05	1426	N	1039	-0-	-387	B	-0-	948	3	91	9	Y	83	83	1			14
06	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1182	3	73	9	Y	66	69	1			11
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1346	3	123	9	Y	112	109	1			14

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

02	4536	X	4315	-0-	-221		-0-	3919	3	396	9	N	360	378	1			48
03	5022	X	4217	-0-	-805	B	-0-	3873	3	344	9	N	313	299	1			62
04	4860	X	3902	-0-	-958	B	-0-	3547	3	355	9	N	323	327	1			58
05	4805	X	3687	-0-	-1118	B	-0-	3280	3	407	9	N	370	406	1			22
06	4620	X	3736	-0-	-884	B	-0-	3370	3	366	9	N	333	343	1			12
07	4774	X	3819	-0-	-955	B	-0-	3428	3	391	9	N	355	334	1			33

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 05/19/2014 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

02	5746	X	5746	-0-	-0-		-0-	5746	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-		-0-	6417	3			N	-0-					-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-		-0-	6405	3			N	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-		-0-	6593	3			N	-0-					-0-
06	6890	X	6890	-0-	-0-		-0-	6890	3			N	-0-					-0-
*07	6876	X	6876	-0-	-0-		-0-	6876	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

02	6972	X	5725	-0-	-1247		-0-	5725	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6244	-0-	-1475		-0-	6244	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6031	-0-	-1259		-0-	6031	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6103	-0-	-1058		-0-	6103	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6431	-0-	-19		-0-	6431	3			N	-0-					-0-
*07	6466	X	6466	-0-	-0-		-0-	6466	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

02	6944	X	6677	-0-	-267		-0-	6677	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6866	-0-	-791		-0-	6866	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6870	-0-	-390		-0-	6870	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6870	-0-	-601		-0-	6870	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6934	-0-	-236		-0-	6934	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	5865	-0-	-1513		-0-	5865	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

02	5040	X	4137	-0-	-903		-0-	4137	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4779	-0-	-429		-0-	4779	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	5004	-0-	-36		-0-	5004	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4829	-0-	-162		-0-	4829	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4250	-0-	-490		-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	3930	-0-	-1247		-0-	3930	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

02	1316	X	1108	-0-	-208		-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1171	-0-	-286		-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-		-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1153	-0-	-87		-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-		-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40		-0-	1231	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
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1180	-0-	-108	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	630	N	148	-0-	-482	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	782	-0-	-272	-0-	782	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	5296	-0-	-2628	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8416	-0-	-171	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7781	-0-	-620	-0-	7781	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
02	5460	X	2082	-0-	-3378	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3			N	-0-					-0-
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	6908	-0-	-1927	-0-	6908	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

02	2464	X	2436	-0-	-28	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2623	-0-	-17	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	332	-0-	-2396	-0-	329	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2610	X	1119	-0-	-1491	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

02	1848	N	1709	-0-	-139	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1804	-0-	-87	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	414	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
06	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	9002	-0-	-422	-0-	9002	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

02	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	6973	-0-	-1149	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7221	-0-	-789	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	5053	-0-	-3224	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6416	-0-	-1594	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	5143	-0-	-3103	-0-	5143	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

02	5096	X	4905	-0-	-191	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5246	-0-	-179	-0-	5246	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 #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	759	-0-	-1411	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2048	-0-	-525	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

02	17808	X	16749	-0-	-1059	-0-	16749	3			N	-0-					-0-
03	19871	X	17435	-0-	-2436	-0-	17435	3			N	-0-					-0-
04	19230	X	18972	-0-	-258	-0-	18972	3			N	-0-					-0-
05	19871	X	18681	-0-	-1190	-0-	18681	3			N	-0-					-0-
06	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	19328	3			N	-0-					-0-
07	19592	X	19449	-0-	-143	-0-	19449	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

02	7644	X	6652	-0-	-992	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7060	-0-	-1341	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	7273	-0-	-1004	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	7467	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	N	20					155
03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	N	5					160
04	600	#	542	-0-	-58	-0-	534	2	8	9	N	7					167
05	713	#	419	-0-	-294	-0-	397	2	22	9	N	20					187
06	690	#	322	-0-	-368	-0-	308	2	14	9	N	13					200
07	713	#	424	-0-	-289	-0-	400	2	24	9	N	22					222

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2461	2	88	9	Y	80	83	1	1	8	39
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4433	2	112	9	Y	102	86	1			55
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2598	2	67	9	Y	61	91	1			25
05	3100	N	3437	-0-	337	337	3253	2	184	9	Y	167	147	1			45
06	2678	X	2341	-0-	-337	-0-	2234	2	107	9	Y	97	112	1			30
07	2077	X	1932	-0-	-145	-0-	1815	2	117	9	Y	106	121	1			15

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	2015	2	88	9	Y	80	94	1	1	8	38
03	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	2482	2	78	9	Y	71	71	1	1	8	37
04	2670	X	2201	-0-	-469	-0-	2133	2	68	9	Y	62	73	1			26
05	2604	X	2401	-0-	-203	-0-	2241	2	160	9	Y	145	130	1	2	8	39
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3364	2	198	9	Y	180	151	1			68
*07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3058	2	243	9	Y	221	246	1			43

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1988	2	133	9	Y	121	97	1	3	8	57
03	3100	N	3681	-0-	581	581	3514	2	167	9	Y	152	116	1			93
04	2626	N	2045	-0-	-581	-0-	1950	2	95	9	Y	86	144	1			35
05	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1300	2	140	9	Y	127	127	1			35
06	1620	X	915	-0-	-705	-0-	839	2	76	9	Y	69	82	1			22
07	1674	X	1076	-0-	-598	-0-	959	2	117	9	Y	106	112	1			16

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
02	4284	X	3373	-0-	-911	-0-	3315	2	58	9	Y	53	57	1	1	8	25
03	4743	X	2670	-0-	-2073	-0-	2637	2	33	9	Y	30	39	1			16
04	4140	X	3413	-0-	-727	-0-	3370	2	43	9	Y	39	39	1			16
05	3720	X	2743	-0-	-977	-0-	2668	2	75	9	Y	68	65	1			19
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3898	2	91	9	Y	83	76	1			26
*07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4430	2	141	9	Y	128	135	1			19

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. (I) GAS 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	4452	X	3404	-0-	-1048	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	2869	-0-	-1901	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	2760	-0-	-2169	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	1428	-0-	-3342	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	1522	-0-	-3407	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

02	9352	X	7139	-0-	-2213	-0-	7086	2	53	9	Y	48					217
03	10354	X	6743	-0-	-3611	-0-	6665	2	78	9	Y	71	183	1			105
04	10020	X	7193	-0-	-2827	-0-	7121	2	72	9	Y	65					170
05	10354	X	8636	-0-	-1718	-0-	8573	2	63	9	Y	57	177	1			50
06	10020	X	6902	-0-	-3118	-0-	6841	2	61	9	Y	55					105
07	7905	X	6306	-0-	-1599	-0-	6245	2	61	9	Y	55					160

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

02	1400	N	6	-0-	-1394	-0-	6	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2315	2	132	9	Y	120	56	1			64
04	3000	N	5142	-0-	2142	2142	4857	2	285	9	Y	259	204	1	2	8	117
05	3100	N	5838	-0-	2738	4880	5777	2	61	9	Y	55	146	1			26
06	3000	N	2206	-0-	-794	4086	2187	2	19	9	Y	17	38	1			5
*07	6459	X	2373	-0-	-4086	-0-	2345	2	28	9	Y	25	26	1			4

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

02	5852	X	4405	-0-	-1447	-0-	4329	2	76	9	Y	69	78	1	1	8	33
03	5859	X	4832	-0-	-1027	-0-	4773	2	59	9	Y	54	58	1			29
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5999	2	76	9	Y	69	70	1			28
05	5580	X	4387	-0-	-1193	-0-	4379	2	8	9	Y	7	33	1			2
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6838	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	6293	X	6067	-0-	-226	-0-	6056	2	11	9	Y	10	12	1			1

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

02	4088	X	3604	-0-	-484	-0-	3438	2	166	9	Y	151	143	1	2	8	83
03	4526	X	2946	-0-	-1580	-0-	2848	2	98	9	Y	89	124	1			48
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3911	2	138	9	Y	125	121	1			52
05	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	3729	2	53	9	Y	48	87	1			13
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5606	2	67	9	Y	61	55	1			19
*07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6601	2	107	9	Y	97	102	1			14

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

02	1680	X	27	-0-	-1653	-0-	27	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	217	X	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1995	-0-	-161	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 10576 - 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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF. 10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	465	-0-	-375	-0-	465	3			Y	-0-					83
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					83
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					83
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					83
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					83
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	789	-0-	-1759	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	485	-0-	-941	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	513	-0-	-627	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	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
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			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
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	598	-0-	-549	-0-	598	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
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	337	-0-	-1103	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	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
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	25	-0-	-1432	-0-	25	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
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	629	-0-	-841	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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
02	8693	X	3774	-0-	-4919	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1975	-0-	-350	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1213	-0-	-439	-0-	1201	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1459	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	3	19	9	Y	17	16	1			2
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	3	21	9	Y	19	19	1			2
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1598	3	18	9	Y	16	17	1			1
07	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	1510	3	14	9	Y	13	13	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 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
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1036	N	1026	-0-	-10	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1120	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-

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
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1893	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	1767	X	1624	-0-	-143	-0-	1621	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	2100	X	1577	-0-	-523	-0-	1575	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	1520	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2100	X	1755	-0-	-345	-0-	1754	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2108	X	1607	-0-	-501	-0-	1606	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4448	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3210	-0-	210	1558	3210	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3022	-0-	-78	1480	3022	3			Y	-0-					-0-
06	4172	X	2692	-0-	-1480	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
*07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-

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
02	448	N	210	-0-	-238	-0-	210	3			Y	-0-					181
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					181
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					181
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

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
02	756	X	636	-0-	-120	-0-	623	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	806	X	735	-0-	-71	-0-	714	3	21	9	Y	19	19	1			1
04	780	X	648	-0-	-132	-0-	627	3	21	9	Y	19	18	1			2
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	697	3	25	9	Y	23	23	1			2
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	754	3	21	9	Y	19	20	1			1
*07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	875	3	17	9	Y	15	15	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
02	840	N	328	-0-	-512	-0-	328	3			N	-0-					54
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					54
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 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
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					170
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					170
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					170
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1108	-0-	-292	-0-	1097	3	11	9	Y	10	10	8			56
03	1395	N	928	-0-	-467	-0-	928	3			Y	-0-					56
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					56
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					56
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	3	12	9	Y	11	11	8			56
07	1674	N	1214	-0-	-460	-0-	1208	3	6	9	Y	5	5	8			56

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1012	-0-	-164	-0-	1012	3			Y	-0-					27
03	1209	N	420	-0-	-789	-0-	420	3			Y	-0-					27
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					27
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					27
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					27
07	1550	N	894	-0-	-656	-0-	894	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2056	-0-	-16	-0-	2056	3			Y	-0-					31
03	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	3			Y	-0-					31
04	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2389	3			Y	-0-					31
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					31
06	2310	N	2255	-0-	-55	-0-	2255	3			Y	-0-					31
07	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	2283	3			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1223	-0-	-149	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3404	-0-	304	304	3404	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3041	-0-	41	345	3041	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
06	2040	X	913	-0-	-1127	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1601	-0-	-507	-0-	1599	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1065	-0-	-279	-0-	1054	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	1260	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1500	N	1107	-0-	-393	-0-	1089	3	18	9	Y	16	14	1			2
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1382	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	1
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	15	1			1
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	3	12	9	Y	11	12	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	1739	-0-	-1537	-0-	1713	3	26	9	Y	24					45
03	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2681	3	41	9	Y	37	64	1			18
04	2460	X	2152	-0-	-308	-0-	2124	3	28	9	Y	25					43
05	2294	X	2017	-0-	-277	-0-	1992	3	25	9	Y	23					66
06	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	1962	3	25	9	Y	23	60	1			29
07	2728	X	1865	-0-	-863	-0-	1847	3	18	9	Y	16					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 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
02	2240	X	1511	-0-	-729	-0-	1507	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2480	X	1930	-0-	-550	-0-	1924	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	1760	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	1953	X	1641	-0-	-312	-0-	1635	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1890	X	1606	-0-	-284	-0-	1600	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	1652	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1155	-0-	-329	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-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
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	932	-0-	-272	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	809	-0-	-301	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	676	-0-	-626	-0-	676	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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1400	N	336	-0-	-1064	-0-	324	3	12	9	N	11	11	8			300
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	4	181	1			123
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
02	1232	N	613	-0-	-619	-0-	606	3	7	9	Y	6					12
03	1364	N	771	-0-	-593	-0-	767	3	4	9	Y	4					16
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	783	3	10	9	Y	9	13	1			12
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	Y	1					13
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-	10	1			3
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					3

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
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	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

02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

02	1036	N	116	-0-	-920	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	862	-0-	-285	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	840	N	193	-0-	-647	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

02	2633	N	2594	-0-	-39	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
*07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

02	1876	N	1694	-0-	-182	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

02	1064	N	647	-0-	-417	-0-	646	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			Y	-0-					4
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					4
05	713	N	308	-0-	-405	-0-	307	3	1	9	Y	1	1	8			4
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					4
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 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
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	175	3	52	9	Y	47	46	1			4
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	218	3	84	9	Y	76	77	1			3
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	194	3	90	9	Y	82	76	1			9
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	201	3	103	9	Y	94	95	1			8
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	131	3	87	9	Y	79	82	1			5
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	150	3	68	9	Y	62	64	1			3

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 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
02	2660	X	2555	-0-	-105	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
*07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 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
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 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
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1075	-0-	-965	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

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
02	504	N	305	-0-	-199	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	640	-0-	-538	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 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
02	1708	N	585	-0-	-1123	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	550	-0-	-1620	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 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
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1542	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1789	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1643	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	1539	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1620	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 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
02	1904	N	1189	-0-	-715	-0-	1189	3			Y	-0-					4
03	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1453	3			Y	-0-					4
04	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	3			Y	-0-					4
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					4
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1857	3	153	9	Y	139	143	1			-0-
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		619	-0-	619	619	619	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	619					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	619					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 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
02	2016	N	824	-0-	-1192	-0-	824	3			Y	-0-					40
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					40
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					40
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					60
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					60
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	3			Y	-0-					60
05	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			Y	-0-					60
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					60
07	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			Y	-0-					60

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	X	249	-0-	-647	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	8			83
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					83
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					83
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					83
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					83
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1232	N	1110	-0-	-122	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

02	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1421	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	1519	X	431	-0-	-1088	-0-	417	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1230	X	508	-0-	-722	-0-	490	3	18	9	Y	16	14	1			2
05	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1307	3	18	9	Y	16	17	1			1
06	1530	X	431	-0-	-1099	-0-	414	3	17	9	Y	15	15	1			1
07	1581	X	825	-0-	-756	-0-	814	3	11	9	Y	10	11	1			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3			Y	-0-					104
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					104
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					104
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					104
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	35	3	12	9	Y	11	11	8			104
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	Y	5	5	8			104

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	969	-0-	-798	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					6
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					6
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					6
05	1426	N	443	-0-	-983	-0-	443	3			Y	-0-					6
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					6
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	758	-0-	-792	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

02	812	N	500	-0-	-312	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	728	-0-	-292	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	755	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

02	1232	X	1181	-0-	-51	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	944	-0-	-420	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	815	-0-	-505	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	966	-0-	-336	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	1067	-0-	-193	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	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

02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

02	924	N	847	-0-	-77	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

02	3024	X	2459	-0-	-565	-0-	2446	3	13	9	Y	12					26
03	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2926	3	26	9	Y	24	38	1			12
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3298	3	18	9	Y	16					28
05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	3030	3	15	9	Y	14					42
06	3240	X	2470	-0-	-770	-0-	2455	3	15	9	Y	14	38	1			18
07	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	3079	3	11	9	Y	10					28

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

02	1428	N	1184	-0-	-244	-0-	1114	3	70	9	Y	64					137
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					137
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					137
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	3	3	9	Y	3	3	8			137
06	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1515	3	3	9	Y	3	3	8			137
07	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1381	3	3	9	Y	3	3	8			137

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-					6
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					6
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					6
05	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			Y	-0-					6
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					147
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					147
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					147
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	148	3	42	9	Y	38	5	8			147

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
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	136	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	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
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1161	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1131	3	2	9	Y	2	2	8			-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
02	2408	X	1555	-0-	-853	-0-	1488	3	67	9	Y	61	59	1			6
03	2666	N	2340	-0-	-326	-0-	2233	3	107	9	Y	97	100	1			3
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2681	3	119	9	Y	108	99	1			12
05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	2926	3	133	9	Y	121	123	1			10
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2419	3	114	9	Y	104	107	1			7
*07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2812	3	88	9	Y	80	84	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

02	2912	X	1970	-0-	-942	-0-	1940	3	30	9	Y	27					53
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3238	3	50	9	Y	45	76	1			22
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3091	3	34	9	Y	31					53
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2744	3	35	9	Y	32					85
06	3180	X	2993	-0-	-187	-0-	2950	3	43	9	Y	39	78	1			46
07	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	2860	3	30	9	Y	27					73

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

02	392	N	133	-0-	-259	-0-	122	3	11	9	Y	10	10	8			37
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					37
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			Y	-0-					37
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					37
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	241	3	12	9	Y	11	11	8			37
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	Y	5	5	8			37

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

02	1176	X	14	-0-	-1162	-0-	14	3			Y	-0-					25
03	1302	X	989	-0-	-313	-0-	989	3			Y	-0-					25
04	1140	X	41	-0-	-1099	-0-	41	3			Y	-0-					25
05	1178	X	563	-0-	-615	-0-	563	3			Y	-0-					25
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					25
07	992	X	8	-0-	-984	-0-	8	3			Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

02	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	3			Y	-0-					129
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					129
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					129
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

02	1316	X	735	-0-	-581	-0-	733	3	2	9	Y	2	2	8			4
03	1302	X	111	-0-	-1191	-0-	111	3			Y	-0-					4
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					4
05	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	1182	3	1	9	Y	1	1	8			4
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1033	3	37	9	Y	34	38	1			-0-
07	1426	X	1016	-0-	-410	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

02	616	N	450	-0-	-166	-0-	138	3	312	9	Y	284	272	1			26
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	220	3	387	9	Y	352	366	1			12
04	990	N	647	-0-	-343	-0-	219	3	428	9	Y	389	359	1			42
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	169	3	483	9	Y	439	445	1			36
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	115	3	411	9	Y	374	386	1			24
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	290	302	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 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
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1761	-0-	-489	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1059	-0-	-1191	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

HENDERSON SWD,CASTLE TX PROD LP WELL #: 1 RRCID -> 129670 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6546 - 6580

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P&A 02/13/15

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	922	-0-	-1341	-0-	922	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	4	-0-	-1886	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

02	3500	X	2672	-0-	-828	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2024	-0-	-1355	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	988	-0-	-2282	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2384	-0-	-840	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

02	308	X	58	-0-	-250	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	186	X	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	X	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	186	X	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	943	-0-	-1351	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	595	-0-	-1625	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	391	-0-	-1903	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
*07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	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
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	808	-0-	-1269	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	851	-0-	-1159	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	566	-0-	-519	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	780	N	271	-0-	-509	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	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
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2632	X	2198	-0-	-434	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	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
02	952	N	649	-0-	-303	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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
02	1736	N	949	-0-	-787	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1135	-0-	-845	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1344	-0-	-1229	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	893	-0-	-1597	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1254	-0-	-1319	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	1667	-0-	-348	-0-	1667	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
02	1456	N	1225	-0-	-231	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	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
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	992	N	786	-0-	-206	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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
02	2184	X	579	-0-	-1605	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	776	-0-	-1642	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	704	-0-	-796	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	667	-0-	-883	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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
02	1008	N	612	-0-	-396	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	744	N	513	-0-	-231	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	682	N	231	-0-	-451	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
02	1568	X	440	-0-	-1128	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	509	-0-	-1072	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	268	-0-	-962	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	375	-0-	-741	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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
02	2800	N	3272	-0-	472	472	3272	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3803	-0-	703	1175	3803	3			N	-0-					-0-
04	4736	X	3561	-0-	-1175	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	502	-0-	-2108	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	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
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	745	-0-	-557	-0-	745	3			N	-0-					-0-

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
02	1064	X	407	-0-	-657	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	359	-0-	-1129	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	343	-0-	-1097	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	191	-0-	-1297	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3097	-0-	97	191	3097	3			N	-0-					-0-
05	3434	X	3243	-0-	-191	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3318	-0-	218	218	3318	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	19	-0-	-1031	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

02	476	N	403	-0-	-73	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

02	896	N	573	-0-	-323	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

02	1372	X	321	-0-	-1051	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	207	-0-	-1312	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1096	-0-	-254	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	403	-0-	-647	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	775	N	53	-0-	-722	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

02	1316	N	608	-0-	-708	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

02	2800	X	1813	-0-	-987	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1482	-0-	-1848	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

02	8951	X	2043	-0-	-6908	-0-	2043	3			Y	-0-					79
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	40	58	1			61
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					61
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					61
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					61
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2800	N	2969	-0-	169	169	2969	3			N	-0-					-0-
03	2814	N	2645	-0-	-169	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1238	-0-	-922	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	782	-0-	-1450	-0-	782	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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
*07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	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
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	720	N	406	-0-	-314	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	480	N	194	-0-	-286	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2152	-0-	-424	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2037	-0-	-443	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1368	-0-	-552	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1016	-0-	-1371	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	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
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	139	3	193	9	Y	175	168	1			16
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	324	3	240	9	Y	218	226	1			8
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	202	3	263	9	Y	239	221	1			26
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	3	298	9	Y	271	275	1			22
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	3	254	9	Y	231	238	1			15
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	71	3	198	9	Y	180	187	1			8

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

02	84	X	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-

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
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1383	-0-	-185	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	N	34	-0-	-1578	-0-	34	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	722	-0-	-62	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2545	-0-	-563	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	788	-0-	-2092	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1569	-0-	-1407	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1310	-0-	-1570	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1170	-0-	-930	-0-	1128	3	42	9	Y	38	37	1			3
03	2325	X	1816	-0-	-509	-0-	1774	3	42	9	Y	38	40	1			1
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1722	3	46	9	Y	42	38	1			5
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2294	3	51	9	Y	46	47	1			4
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2005	3	44	9	Y	40	41	1			3
*07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2254	3	33	9	Y	30	32	1			1

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	780	-0-	-984	-0-	780	3			Y	-0-					149
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	8	110	1			47
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					47
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1566	-0-	-142	-0-	1566	3			Y	-0-					33
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					33
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					33
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					33
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1821	3	55	9	Y	50					83
07	1891	N	1285	-0-	-606	-0-	1285	3			Y	-0-					83

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1370	-0-	-645	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1863	-0-	-267	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1694	-0-	-507	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1697	-0-	-433	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1464	-0-	-551	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	865	N	144	-0-	-721	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2221	-0-	-1447	-0-	2201	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	4185	X	1254	-0-	-2931	-0-	1229	3	25	9	Y	23	24	1			1
04	4050	X	3171	-0-	-879	-0-	3142	3	29	9	Y	26	24	1			3
05	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	3935	3	32	9	Y	29	30	1			2
06	3810	X	3513	-0-	-297	-0-	3484	3	29	9	Y	26	26	1			2
*07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3457	3	21	9	Y	19	20	1			1

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	579	-0-	-231	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	539	-0-	-298	-0-	537	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2006	-0-	-598	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1761	-0-	-1329	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
07	2852	X	1532	-0-	-1320	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1767	X	57	-0-	-1710	-0-	50	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	Y	8	7	1			1
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3968	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3585	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
*07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3087	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	822	-0-	-494	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
04	1410	X	951	-0-	-459	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1517	-0-	-223	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	906	-0-	-892	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	861	-0-	-147	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	529	-0-	-311	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	968	-0-	-124	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	990	-0-	-374	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	814	-0-	-506	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
06	1050	X	940	-0-	-110	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
07	1085	X	830	-0-	-255	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	3	2	9	Y	2	2	8			-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
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	311	3	41	9	Y	37	36	1			3
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	258	3	52	9	Y	47	48	1			2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	312	3	56	9	Y	51	47	1			6
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	546	3	63	9	Y	57	58	1			5
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	448	3	53	9	Y	48	50	1			3
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	400	3	42	9	Y	38	39	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	926	-0-	-474	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	643	-0-	-467	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	588	-0-	-559	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1809	-0-	-20	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2037	-0-	-102	-0-	2037	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

02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
05	992	X	758	-0-	-234	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	771	-0-	-189	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
07	992	X	736	-0-	-256	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	705	-0-	-907	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

02	1288	N	913	-0-	-375	-0-	905	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1503	3	18	9	Y	16	14	1			2
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1500	3	32	9	Y	29	29	1			2
06	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1321	3	29	9	Y	26	26	1			2
07	1581	N	728	-0-	-853	-0-	706	3	22	9	Y	20	21	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	894	-0-	-501	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1982	-0-	-566	-0-	1970	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	2759	N	1521	-0-	-1238	-0-	1504	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	1119	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	2201	N	1786	-0-	-415	-0-	1753	3	33	9	Y	30	30	1			2
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1470	3	30	9	Y	27	27	1			2
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1145	3	22	9	Y	20	21	1			1

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
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	830	-0-	-534	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	723	-0-	-477	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1192	-0-	-236	-0-	1147	3	45	9	Y	41	39	1			4
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1761	3	43	9	Y	39	42	1			1
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1621	3	48	9	Y	44	40	1			5
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1845	3	54	9	Y	49	50	1			4
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1670	3	46	9	Y	42	43	1			3
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1688	3	35	9	Y	32	34	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1091	-0-	-393	-0-	1081	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1502	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
04	1710	N	1202	-0-	-508	-0-	1188	3	14	9	Y	13	12	1			1
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	3	17	9	Y	15	15	1			1
06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1415	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	1240	N	676	-0-	-564	-0-	666	3	10	9	Y	9	10	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1155	-0-	-385	-0-	1135	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	3	25	9	Y	23	24	1			1
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1676	3	29	9	Y	26	24	1			3
05	1271	N	326	-0-	-945	-0-	294	3	32	9	Y	29	30	1			2
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	26	26	1			2
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2456	-0-	-1520	-0-	2428	3	28	9	Y	25	24	1			2
03	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	3855	3	37	9	Y	34	35	1			1
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3767	3	41	9	Y	37	34	1			4
05	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3743	3	64	9	Y	58	57	1			5
06	3780	X	3513	-0-	-267	-0-	3459	3	54	9	Y	49	51	1			3
07	3937	X	3468	-0-	-469	-0-	3425	3	43	9	Y	39	40	1			2

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	1109	-0-	-95	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
04	1380	X	834	-0-	-546	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
05	1426	X	697	-0-	-729	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	1380	X	699	-0-	-681	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
07	1240	X	617	-0-	-623	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	453	-0-	-695	-0-	433	3	20	9	Y	18					43
03	1240	N	345	-0-	-895	-0-	326	3	19	9	Y	17					60
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	599	3	39	9	Y	35	48	1			47
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3					50
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	Y	1	40	1			11
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			Y	-0-					11

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
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	942	-0-	-498	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-

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
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-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
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	928	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1164	3	21	9	Y	19	19	1			1
04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	824	3	22	9	Y	20	19	1			2
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1264	3	25	9	Y	23	23	1			2
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1341	3	21	9	Y	19	20	1			1
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1317	3	18	9	Y	16	16	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

02	1456	X	1085	-0-	-371	-0-	1074	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1254	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1140	X	891	-0-	-249	-0-	873	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	1114	3	19	9	Y	17	18	1			1
06	1230	X	1149	-0-	-81	-0-	1131	3	18	9	Y	16	16	1			1
07	1271	X	1030	-0-	-241	-0-	1018	3	12	9	Y	11	12	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

02	1092	X	736	-0-	-356	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
04	1110	X	837	-0-	-273	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1680	X	656	-0-	-1024	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	1736	X	569	-0-	-1167	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
	CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 170029					COMPL. DATE 06/25/1998					TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	3	14	9	Y	13	12	1			1
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1675	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1604	3	14	9	Y	13	12	1			1
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1695	3	17	9	Y	15	15	1			1
06	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1499	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1537	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
	BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 179121					COMPL. DATE 06/23/2000					TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586
02	2800	N	2935	-0-	135	135	2914	3	21	9	Y	19	51	1			7
03	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	2438	3			Y	-0-					7
04	3000	N	3125	-0-	125	125	3093	3	32	9	Y	29					36
05	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	2215	3			Y	-0-					36
06	2280	X	2154	-0-	-126	-0-	2154	3			Y	-0-					36
07	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	2239	3	7	9	Y	6	38	1			4
	BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 180342					COMPL. DATE 07/14/2000					TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628
02	2296	N	1853	-0-	-443	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
	BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 180343					COMPL. DATE 08/07/2000					TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1976	3	25	9	Y	23	9	1			14
	BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 180344					COMPL. DATE 10/04/2000					TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3683	3	34	9	Y	31	73	1			11
03	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	4738	3			Y	-0-					11
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4832	3	52	9	Y	47					58
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			Y	-0-					58
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			Y	-0-					58
07	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	4738	3	22	9	Y	20	66	1			12
	LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #: 7		RRCID -> 182214					COMPL. DATE 11/22/2000					TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484
02	3276	X	1549	-0-	-1727	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1375	-0-	-764	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	27	-0-	-1623	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	526	-0-	-286	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	899	N	395	-0-	-504	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	5	-0-	-1405	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2030	-0-	-760	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1019	-0-	-1201	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3564	-0-	464	464	3564	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	968	-0-	-922	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-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
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
*07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

02	392	N	5	-0-	-387	-0-	5	3			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	331	3	32	9	Y	29					86
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	509	3	42	9	Y	38					124
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	460	3	88	9	Y	80	100	1			104
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	422	3	33	9	Y	30					134
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	409	3	52	9	Y	47	106	1			75
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	409	3	42	9	Y	38					113

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
02	1932	X	1812	-0-	-120	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1669	-0-	-470	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1599	-0-	-447	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	838	-0-	-1142	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2419	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
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	458	-0-	-906	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4716	-0-	-174	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	1319	-0-	-3601	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10631 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2015

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
02	3472	X	346	-0-	-3126	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1512	X	651	-0-	-861	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	267	-0-	-1407	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	322	-0-	-1658	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

02	4676	X	3264	-0-	-1412	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2801	-0-	-1012	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	973	-0-	-2537	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

02	2184	N	952	-0-	-1232	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	339	-0-	-1431	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4118	-0-	-142	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3714	-0-	-781	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	660	N	341	-0-	-319	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2176	-0-	-64	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4642	-0-	1542	1542	4642	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4538	-0-	1538	3080	4538	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4518	-0-	1418	4498	4518	3			N	-0-					-0-
06	5663	X	1165	-0-	-4498	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3884	-0-	-526	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6592	-0-	-662	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	2288	-0-	-4732	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6055	-0-	-1199	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	747	-0-	-2133	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	338	-0-	-902	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	259	-0-	-3641	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	492	-0-	-768	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

02	1652	N	1070	-0-	-582	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2202	-0-	-30	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

02	2800	N	3580	-0-	780	1146	3580	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3880	-0-	780	1926	3880	3			N	-0-					-0-
04	5560	X	3634	-0-	-1926	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
*07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2016	X	1653	-0-	-363	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1384	-0-	-848	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	2380	X	2003	-0-	-377	-0-	1964	3	39	9	Y	35	34	1			3
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2521	3	45	9	Y	41	43	1			1
04	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	2424	3	50	9	Y	45	41	1			5
05	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	2420	3	55	9	Y	50	51	1			4
06	2550	X	1958	-0-	-592	-0-	1910	3	48	9	Y	44	45	1			3
07	2573	X	1800	-0-	-773	-0-	1764	3	36	9	Y	33	35	1			1

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
02	2436	N	2056	-0-	-380	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2267	-0-	-523	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1665	-0-	-855	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					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
02	2800	N	2811	-0-	11	11	2811	3			N	-0-					-0-
03	3031	N	3020	-0-	-11	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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
02	2436	N	2258	-0-	-178	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1465	-0-	-935	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2012	-0-	-530	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1340	-0-	-970	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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
02	2268	X	2159	-0-	-109	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1241	-0-	-1249	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	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
02	2464	N	2113	-0-	-351	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3033	-0-	33	33	3033	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2600	-0-	-33	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
*07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	426	-0-	-666	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3878	-0-	778	778	3878	3			N	-0-					-0-
04	2689	N	1911	-0-	-778	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
*07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	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
02	2744	N	2466	-0-	-278	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2548	-0-	-490	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
*07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	947	-0-	-510	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	299	-0-	-1171	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	320	-0-	-982	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

02	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

02	2044	X	1729	-0-	-315	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

02	3248	X	3160	-0-	-88	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
*07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	14	1			2
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	3	19	9	Y	17	18	1			1
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	3	17	9	Y	15	15	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

02	252	N	197	-0-	-55	-0-	171	3	26	9	Y	24	23	1			2
03	248	N	44	-0-	-204	-0-	13	3	31	9	Y	28	29	1			1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	30	28	1			3
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	196	3	37	9	Y	34	34	1			3
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	63	3	32	9	Y	29	30	1			2
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	69	3	24	9	Y	22	23	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

02	1316	X	788	-0-	-528	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

02	2044	X	1332	-0-	-712	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1878	-0-	-168	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1788	-0-	-192	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

02	1988	N	1519	-0-	-469	-0-	1516	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	1946	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1979	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1676	-0-	-214	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

02	2240	X	1779	-0-	-461	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1578	-0-	-747	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1279	-0-	-851	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1387	-0-	-814	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1074	-0-	-1056	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1022	-0-	-962	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	356	-0-	-754	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2829	-0-	-81	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
*07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	546	-0-	-446	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	3	7	9	Y	6					15
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1486	3	6	9	Y	5					20
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1481	3	13	9	Y	12	16	1			16
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1567	3	19	9	Y	17					33
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1452	3	41	9	Y	37	26	1			44
07	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1410	3	34	9	Y	31					75

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
02	1764	N	1587	-0-	-177	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1912	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
02	3276	X	3059	-0-	-217	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2186	-0-	-1286	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	36	-0-	-3264	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	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
02	728	N	619	-0-	-109	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	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
02	3080	X	2977	-0-	-103	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
*07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	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
02	1624	N	1288	-0-	-336	-0-	1255	3	33	9	Y	30	28	1			3
03	1798	N	961	-0-	-837	-0-	929	3	32	9	Y	29	31	1			1
04	1710	N	607	-0-	-1103	-0-	573	3	34	9	Y	31	29	1			3
05	1426	N	50	-0-	-1376	-0-	10	3	40	9	Y	36	36	1			3
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1784	3	34	9	Y	31	32	1			2
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2011	3	26	9	Y	24	25	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	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
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	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
02	952	X	723	-0-	-229	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	979	-0-	-385	-0-	979	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	2212	N	2090	-0-	-122	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4710	-0-	1610	1610	4710	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3761	-0-	761	2371	3761	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4768	-0-	1668	4039	4768	3			N	-0-					-0-
06	6639	X	2600	-0-	-4039	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	13	13	1			1
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	139	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22	9	Y	20	18	1			2
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1275	3	25	9	Y	23	23	1			2
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	20	1			1
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2100	3	17	9	Y	15	15	1			1

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

02	2782	X	2714	-0-	-68	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2286	-0-	-774	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	1384	-0-	-1676	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1822	-0-	-2138	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
06	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	806	N	4	-0-	-802	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	1895	-0-	-2755	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

02	3220	X	1053	-0-	-2167	-0-	984	3	69	9	Y	63	60	1			6
03	3565	X	1175	-0-	-2390	-0-	1091	3	84	9	Y	76	79	1			3
04	3090	X	1120	-0-	-1970	-0-	1029	3	91	9	Y	83	77	1			9
05	2108	X	1615	-0-	-493	-0-	1510	3	105	9	Y	95	96	1			8
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2648	3	88	9	Y	80	83	1			5
*07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2299	3	69	9	Y	63	65	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1810	-0-	-430	-0-	1786	3	24	9	Y	22	21	1			2
03	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2191	3	30	9	Y	27	28	1			1
04	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1909	3	32	9	Y	29	27	1			3
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1843	3	37	9	Y	34	34	1			3
06	2160	N	1782	-0-	-378	-0-	1751	3	31	9	Y	28	29	1			2
07	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	1744	3	24	9	Y	22	23	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	4	-0-	-2306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

02	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	3131	3	28	9	Y	25	60	1			9
03	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	3347	3			Y	-0-					9
04	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3316	3	41	9	Y	37					46
05	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	3			Y	-0-					46
06	3390	X	3237	-0-	-153	-0-	3237	3			Y	-0-					46
07	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3304	3	59	9	Y	54	67	1			33

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1460	-0-	-2680	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

02	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4728	-0-	-132	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
*07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2426	-0-	-829	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2602	-0-	-653	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1040	-0-	-1930	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
*07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	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
02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	901	-0-	-329	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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
02	2716	X	2616	-0-	-100	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	2461	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
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1897	-0-	-428	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	600	-0-	-1830	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	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
02	2212	X	1374	-0-	-838	-0-	1333	3	41	9	Y	37	36	1			3
03	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	2253	3	48	9	Y	44	45	1			2
04	2280	X	1504	-0-	-776	-0-	1452	3	52	9	Y	47	44	1			5
05	2356	X	546	-0-	-1810	-0-	487	3	59	9	Y	54	55	1			4
06	2220	X	1148	-0-	-1072	-0-	1097	3	51	9	Y	46	47	1			3
07	2294	X	1044	-0-	-1250	-0-	1005	3	39	9	Y	35	37	1			1

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
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2509	-0-	-746	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1985	-0-	-895	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2005	-0-	-1405	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2500	-0-	-272	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	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
02	3080	X	1757	-0-	-1323	-0-	1739	3	18	9	Y	16	16	1			1
03	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2477	3	31	9	Y	28	28	1			1
04	3120	X	2047	-0-	-1073	-0-	2014	3	33	9	Y	30	28	1			3
05	3162	X	1772	-0-	-1390	-0-	1735	3	37	9	Y	34	34	1			3
06	2970	X	1566	-0-	-1404	-0-	1534	3	32	9	Y	29	30	1			2
07	2511	X	1519	-0-	-992	-0-	1495	3	24	9	Y	22	23	1			1

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
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	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
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1111	-0-	-1589	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	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
02	3752	X	3629	-0-	-123	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	1273	-0-	-2747	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	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
02	3108	X	3045	-0-	-63	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	863	-0-	-2407	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	4228	X	3644	-0-	-584	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	1725	-0-	-2265	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
*07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	1493	-0-	-1895	-0-	1464	3	29	9	Y	26	25	1			2
03	3348	X	1508	-0-	-1840	-0-	1473	3	35	9	Y	32	33	1			1
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1467	3	39	9	Y	35	32	1			4
05	1643	X	1476	-0-	-167	-0-	1433	3	43	9	Y	39	40	1			3
06	1590	X	1246	-0-	-344	-0-	1209	3	37	9	Y	34	35	1			2
07	1643	X	1290	-0-	-353	-0-	1261	3	29	9	Y	26	27	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1892	-0-	-348	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2290	-0-	-110	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2526	-0-	-470	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	625	-0-	-2315	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	143	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	24	1			1
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	149	3	29	9	Y	26	24	1			3
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	228	3	32	9	Y	29	30	1			2
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	277	3	29	9	Y	26	26	1			2
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	632	3	21	9	Y	19	20	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3834	-0-	-196	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3636	-0-	-264	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
*07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3492	-0-	-764	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	1147	-0-	-2723	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2280	-0-	-184	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2345	-0-	-445	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2342	-0-	-178	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1228	-0-	-1052	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	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
02	3388	X	2482	-0-	-906	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2026	-0-	-1725	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	1187	-0-	-2353	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	3756	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
02	812	N	135	-0-	-677	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			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
02	3892	X	2658	-0-	-1234	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2915	-0-	-1394	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2839	-0-	-1271	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2268	-0-	-1979	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	1899	-0-	-1046	-0-	1899	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
02	5404	X	5000	-0-	-404	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5706	-0-	-277	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5620	-0-	-170	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5760	-0-	-37	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
*07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	5488	X	4564	-0-	-924	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5060	-0-	-1016	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5434	-0-	-446	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4146	-0-	-1713	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	2263	-0-	-3227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4124	-0-	-1487	-0-	4124	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	56	-0-	-3472	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	70	-0-	-3650	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	84	-0-	-2226	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1424	-0-	-1040	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1661	-0-	-1067	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1587	-0-	-513	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3389	-0-	289	289	3389	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	776	-0-	-316	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	899	X	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3776	-0-	-592	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3585	-0-	-1065	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	3637	-0-	-548	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	365	-0-	-279	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	713	X	401	-0-	-312	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	X	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	390	X	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	434	X	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4658	-0-	-46	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4234	-0-	-912	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	1862	-0-	-3838	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	3759	-0-	-2131	-0-	3759	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	1454	-0-	-1863	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1239	-0-	-1911	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2109	-0-	-464	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1126	-0-	-1034	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1369	-0-	-1421	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1841	-0-	-147	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1842	-0-	-230	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					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
02	1988	X	1791	-0-	-197	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1594	-0-	-536	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	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
02	2800	X	1858	-0-	-942	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	921	-0-	-2079	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	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
02	3808	X	3486	-0-	-322	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1503	-0-	-2247	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	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
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4349	3	54	9	Y	49	47	1			4
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4144	3	59	9	Y	54	56	1			2
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3324	3	64	9	Y	58	54	1			6
05	3906	X	3234	-0-	-672	-0-	3160	3	74	9	Y	67	68	1			5
06	3780	X	2923	-0-	-857	-0-	2859	3	64	9	Y	58	59	1			4
07	3906	X	2731	-0-	-1175	-0-	2683	3	48	9	Y	44	46	1			2

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
02	4620	X	4523	-0-	-97	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
*07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3255	-0-	-372	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	1584	-0-	-1926	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1081	-0-	-1589	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	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
02	3360	X	3104	-0-	-256	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2677	-0-	-923	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2425	-0-	-1047	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	1123	-0-	-2237	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	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
02	3220	X	2272	-0-	-948	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2584	-0-	-981	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1115	-0-	-1375	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	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
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					1
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					1
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					1
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					1
06	3810	X	1665	-0-	-2145	-0-	1665	3			N	-0-					1
07	3937	X	1445	-0-	-2492	-0-	1445	3			N	-0-					1

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
02	3948	X	3593	-0-	-355	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
*07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	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
02	64904	X	48371	-0-	-16533	-0-	47342	3	1029	9	Y	935	892	1			85
03	71858	X	55876	-0-	-15982	-0-	54751	3	1125	9	Y	1023	1072	1			36
04	69060	X	56131	-0-	-12929	-0-	55445	3	686	9	Y	624	592	1			68
05	67394	X	55847	-0-	-11547	-0-	55785	3	62	9	Y	56	119	1			5
06	62430	X	57466	-0-	-4964	-0-	57414	3	52	9	Y	47	49	1			3
*07	60999	X	60999	-0-	-0-	-0-	60643	3	356	9	Y	324	313	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	23856	X	19773	-0-	-4083	-0-	19643	3	130	9	Y	118	112	1			11
03	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25715	3	142	9	Y	129	135	1			5
04	24990	X	23331	-0-	-1659	-0-	23175	3	156	9	Y	142	131	1			16
05	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24115	3	439	9	Y	399	382	1			33
06	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	32347	3	429	9	Y	390	398	1			25
*07	32975	X	32975	-0-	-0-	-0-	32560	3	415	9	Y	377	386	1			16

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
02	0	W	42422	-0-	42422	42422	41940	3	482	9	Y	438	419	1			40
03	96883	X	54461	-0-	-42422	-0-	53929	3	532	9	Y	484	507	1			17
04	62130	X	52480	-0-	-9650	-0-	51874	3	606	9	Y	551	508	1			60
05	61504	X	51994	-0-	-9510	-0-	51310	3	684	9	Y	622	631	1			51
06	57120	X	49331	-0-	-7789	-0-	48748	3	583	9	Y	530	547	1			34
07	54467	X	49093	-0-	-5374	-0-	48641	3	452	9	Y	411	428	1			17

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
02	37968	X	18052	-0-	-19916	-0-	17704	3	348	9	Y	316	314	1	6	8	28
03	53737	X	53737	-0-	-0-	-0-	52826	3	911	9	Y	828	827	1			29
04	56781	X	56781	-0-	-0-	-0-	55912	3	869	9	Y	790	733	1			86
05	57847	X	57847	-0-	-0-	-0-	57018	3	829	9	Y	754	778	1			62
06	55954	X	55954	-0-	-0-	-0-	55248	3	706	9	Y	642	663	1			41
07	58683	X	57223	-0-	-1460	-0-	56111	3	1112	9	Y	1011	1010	1			42

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
02	26628	X	24329	-0-	-2299	-0-	24329	3			Y	-0-					-0-
03	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	29507	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	28043	-0-	-487	-0-	28043	3			Y	-0-					-0-
05	29481	X	28370	-0-	-1111	-0-	28370	3			Y	-0-					-0-
06	28530	X	27242	-0-	-1288	-0-	27242	3			Y	-0-					-0-
07	29481	X	27525	-0-	-1956	-0-	27525	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
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12503	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	38890	X	38890	-0-	-0-	-0-	38871	3	19	9	Y	17	16	1			1
04	33155	X	33155	-0-	-0-	-0-	33103	3	52	9	Y	47	43	1			5
05	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	29994	3	108	9	Y	98	95	1			8
06	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	31821	3	91	9	Y	83	86	1			5
*07	32363	X	32363	-0-	-0-	-0-	32118	3	245	9	Y	223	219	1			9

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
02	20860	X	16399	-0-	-4461	-0-	16215	3	184	9	Y	167	160	1			15
03	23095	X	19770	-0-	-3325	-0-	19561	3	209	9	Y	190	198	1			7
04	21930	X	17100	-0-	-4830	-0-	16871	3	229	9	Y	208	192	1			23
05	21390	X	20643	-0-	-747	-0-	20291	3	352	9	Y	320	317	1			26
06	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23234	3	300	9	Y	273	282	1			17
*07	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	23984	3	178	9	Y	162	172	1			7

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
02	20552	X	18211	-0-	-2341	-0-	17533	3	678	9	Y	616	584	1			56
03	22754	X	20492	-0-	-2262	-0-	19729	3	763	9	Y	694	726	1			24
04	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	23503	3	842	9	Y	765	706	1			83
05	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24132	3	430	9	Y	391	442	1			32
06	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	22150	3	366	9	Y	333	344	1			21
07	0	W	22146	-0-	22146	22146	21782	3	364	9	Y	331	338	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
02	19348	X	14634	-0-	-4714	-0-	7	1	14475	3	Y	138	154	1			73
							152	9									
03	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	20109	3	124	9	Y	113	135	1			51
04	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1	1	23640	3	Y	136	141	1			46
							150	9									
05	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	8	1	21450	3	Y	274	227	1	3	8	90
							301	9									
06	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	2	1	31757	3	Y	322	304	1	11	8	97
							354	9									
*07	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	1	1	29856	3	Y	290	227	1	5	8	155
							319	9									

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

02	39256	X	32715	-0-	-6541	-0-	32521	3	194	9	Y	176	146	1			61
03	41943	X	35493	-0-	-6450	-0-	2	1	35372	3	Y	108	141	1			28
							119	9									
04	37860	X	31816	-0-	-6044	-0-	31693	3	123	9	Y	112	94	1			46
05	38781	X	33830	-0-	-4951	-0-	33674	3	156	9	Y	142	161	1			27
06	36450	X	30972	-0-	-5478	-0-	30825	3	147	9	Y	134	120	1			41
07	36208	X	33356	-0-	-2852	-0-	33215	3	141	9	Y	128	120	1			49

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

02	28754	X	28754	-0-	-0-	-0-	779	1	27831	3	Y	131	178	1			137
							144	9									
03	35294	X	35294	-0-	-0-	-0-	1131	1	33996	3	Y	152	177	1			112
							167	9									
04	36821	X	36821	-0-	-0-	-0-	1213	1	35480	3	Y	116	173	1			55
							128	9									
05	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-	1121	1	31299	3	Y	130	3	8			182
							143	9									
06	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	1253	1	32830	3	Y	136	167	1	5	8	146
							150	9									
07	38037	X	31123	-0-	-6914	-0-	1180	1	29808	3	Y	123	168	1	2	8	99
							135	9									

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

02	48748	X	41924	-0-	-6824	-0-	41109	3	815	9	Y	741	707	1			67
03	53041	X	46104	-0-	-6937	-0-	45213	3	891	9	Y	810	849	1			28
04	50610	X	45379	-0-	-5231	-0-	44515	3	864	9	Y	785	727	1			86
05	51367	X	51143	-0-	-224	-0-	50348	3	795	9	Y	723	750	1			59
06	54373	X	54373	-0-	-0-	-0-	53694	3	679	9	Y	617	637	1			39
*07	55767	X	55767	-0-	-0-	-0-	55257	3	510	9	Y	464	484	1			19

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

02	40124	X	32214	-0-	-7910	-0-	31716	3	498	9	Y	453	432	1			41
03	42532	X	36356	-0-	-6176	-0-	35811	3	545	9	Y	495	519	1			17
04	40080	X	35374	-0-	-4706	-0-	34736	3	638	9	Y	580	534	1			63
05	40300	X	39147	-0-	-1153	-0-	38287	3	860	9	Y	782	781	1			64
06	41253	X	41253	-0-	-0-	-0-	40518	3	735	9	Y	668	689	1			43
*07	41899	X	41899	-0-	-0-	-0-	41461	3	438	9	Y	398	424	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	44576	X	32496	-0-	-12080	-0-	31755	3	741	9	Y	674	645	1			61
03	48236	X	38301	-0-	-9935	-0-	37454	3	847	9	Y	770	804	1			27
04	45330	X	38107	-0-	-7223	-0-	37198	3	909	9	Y	826	763	1			90
05	44733	X	42141	-0-	-2592	-0-	41891	3	250	9	Y	227	298	1			19
06	42758	X	42758	-0-	-0-	-0-	42547	3	211	9	Y	192	199	1			12
*07	43757	X	43757	-0-	-0-	-0-	43141	3	616	9	Y	560	549	1			23

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

02	32060	X	28101	-0-	-3959	-0-	12	1	27829	3	Y	236	226	1			126
							260	9									
03	34193	X	27357	-0-	-6836	-0-	27120	3	237	9	Y	215	243	1			98
04	32040	X	25463	-0-	-6577	-0-	2	1	25237	3	Y	204	233	1			69
							224	9									
05	33108	X	26096	-0-	-7012	-0-	9	1	25964	3	Y	112	118	1	38	8	25
							123	9									
06	32040	X	24797	-0-	-7243	-0-	1	1	24772	3	Y	22	40	1			7
							24	9									
07	31124	X	23521	-0-	-7603	-0-	23492	3	29	9	Y	26	17	1	5	8	11

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

02	30940	X	25229	-0-	-5711	-0-	25002	3	227	9	Y	206	196	1			19
03	33511	X	29518	-0-	-3993	-0-	29272	3	246	9	Y	224	235	1			8
04	31560	X	27480	-0-	-4080	-0-	27208	3	272	9	Y	247	228	1			27
05	31589	X	27763	-0-	-3826	-0-	27451	3	312	9	Y	284	288	1			23
06	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	31466	3	268	9	Y	244	251	1			16
*07	32346	X	32346	-0-	-0-	-0-	32226	3	120	9	Y	109	120	1			5

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

02	63952	X	48444	-0-	-15508	-0-	48167	3	277	9	Y	252	287	1			84
03	70773	X	48308	-0-	-22465	-0-	47900	3	408	9	Y	371	360	1			95
04	61740	X	45807	-0-	-15933	-0-	45486	3	321	9	Y	292	286	1			101
05	60264	X	45129	-0-	-15135	-0-	44780	3	349	9	Y	317	288	1	39	8	91
06	55290	X	44027	-0-	-11263	-0-	43607	3	420	9	Y	382	318	1	26	8	129
07	53630	X	44361	-0-	-9269	-0-	44074	3	287	9	Y	261	261	1	32	8	97

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

02	59108	X	39969	-0-	-19139	-0-	18	1	39775	3	Y	160	171	1			85
							176	9									
03	64387	X	42338	-0-	-22049	-0-	1	1	42177	3	Y	145	164	1			66
							160	9									
04	55260	X	37067	-0-	-18193	-0-	2	1	36904	3	Y	146	163	1			49
							161	9									
05	53134	X	36816	-0-	-16318	-0-	13	1	36528	3	Y	250	215	1	2	8	82
							275	9									
06	47010	X	30891	-0-	-16119	-0-	2	1	30721	3	Y	153	187	1			48
							168	9									
07	44237	X	30410	-0-	-13827	-0-	1	1	30255	3	Y	140	112	1			76
							154	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	62496	X	46964	-0-	-15532	-0-	46410	3	554	9	Y	504	430	1			175
03	65596	X	49384	-0-	-16212	-0-	3	1	49043	3	Y	307	403	1			79
							338	9									
04	60720	X	45049	-0-	-15671	-0-	1	1	44696	3	Y	320	268	1			131
							352	9									
05	58032	X	45157	-0-	-12875	-0-	44819	3	338	9	Y	307	378	1	3	8	57
06	52470	X	41518	-0-	-10952	-0-	41220	3	298	9	Y	271	243	1	3	8	82
07	51987	X	39916	-0-	-12071	-0-	39632	3	284	9	Y	258	239	1	3	8	98

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
02	145040	X	89966	-0-	-55074	-0-	89535	3	431	9	Y	392	447	1			130
03	137609	X	87577	-0-	-50032	-0-	86941	3	636	9	Y	578	559	1			149
04	118920	X	81984	-0-	-36936	-0-	81485	3	499	9	Y	454	446	1			157
05	112437	X	78738	-0-	-33699	-0-	78219	3	519	9	Y	472	449	1	39	8	141
06	100740	X	80322	-0-	-20418	-0-	79832	3	490	9	Y	445	408	1	26	8	152
07	99603	X	77709	-0-	-21894	-0-	77428	3	281	9	Y	255	280	1	32	8	95

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
02	143304	X	79933	-0-	-63371	-0-	79933	3			Y	-0-					-0-
03	158658	X	89516	-0-	-69142	-0-	89516	3			Y	-0-					-0-
04	135270	X	87910	-0-	-47360	-0-	87910	3			Y	-0-					-0-
05	137981	X	85897	-0-	-52084	-0-	85897	3			Y	-0-					-0-
06	109350	X	86208	-0-	-23142	-0-	86208	3			Y	-0-					-0-
07	90830	X	82501	-0-	-8329	-0-	82501	3			Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1519	N	534	-0-	-985	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*01	1519	N	126	-0-	-1393	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*02	1680	X	114	-0-	-1566	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*05	527	X	136	-0-	-391	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
*01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*02	644	N	419	-0-	-225	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

*12	3224	X	958	-0-	-2266	-0-	945	2	13	9	Y	12	10	1			7
*01	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2782	2	17	9	Y	15	16	1			6
*02	2772	X	2157	-0-	-615	-0-	2140	2	17	9	Y	15	12	1			9
*03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2337	2	18	9	Y	16	13	1			12
*04	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	2311	2	17	9	Y	15	20	1			7
*05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2359	2	13	9	Y	12	14	1			5
*06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2388	2	15	9	Y	14	7	1			12
07	2387	N	1981	-0-	-406	-0-	1968	2	13	9	Y	12	14	1			10

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

*12	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	2465	2	8	9	N	7	6	1			4
*01	2759	X	1458	-0-	-1301	-0-	1449	2	9	9	N	8	9	1			3
*02	2744	X	1427	-0-	-1317	-0-	1406	2	21	9	N	19	11	1			11
*03	3038	X	2088	-0-	-950	-0-	2066	2	22	9	N	20	16	1			15
*04	2940	X	1825	-0-	-1115	-0-	1806	2	19	9	N	17	24	1			8
*05	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	1573	2	18	9	N	16	17	1			7
*06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2026	2	17	9	N	15	8	1			14
07	2077	X	1226	-0-	-851	-0-	1209	2	17	9	N	15	17	1			12

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

*12	2232	X	1390	-0-	-842	-0-	1367	2	23	9	Y	21	17	1			12
*01	2232	X	1112	-0-	-1120	-0-	1086	2	26	9	Y	24	26	1			10
*02	T. A.		1212	-0-	1212	1212	1186	2	26	9	Y	24	20	1			14
*03	T. A.		930	-0-	930	2142	899	2	31	9	Y	28	22	1			20
*04	T. A.		1766	-0-	1766	3908	1740	2	26	9	Y	24	33	1			11
*05	5753	X	1845	-0-	-3908	-0-	1822	2	23	9	Y	21	23	1			9
*06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1593	2	23	9	Y	21	11	1			19
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1706	2	22	9	Y	20	23	1			16

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

*12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	Y	12	10	1			7
*01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2276	2	17	9	Y	15	16	1			6
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2581	2	9	9	Y	8	9	1			5
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2593	2	12	9	Y	11	8	1			8
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2436	2	9	9	Y	8	12	1			4
*05	2697	N	2176	-0-	-521	-0-	2168	2	8	9	Y	7	8	1			3
*06	2520	N	2052	-0-	-468	-0-	2043	2	9	9	Y	8	4	1			7
*07	3100	N	3635	-0-	535	535	3627	2	8	9	Y	7	8	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	71	1	1760	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*09	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*10	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*11	2399	N	2399	-0-		-0-	-0-	91	1	2305	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*12	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	76	1	1992	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*01	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	86	1	2193	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*02	2166	N	2166	-0-		-0-	-0-	81	1	2082	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*03	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	87	1	2249	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*04	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	77	1	1919	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*05	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	82	1	1842	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*06	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	79	1	1760	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*07	2176	N	2176	-0-		-0-	-0-	105	1	2067	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	82	1	838	2	Y	-0-						-0-
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	95	1	996	2	Y	-0-						-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-						-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	89	1	926	2	Y	-0-						-0-
06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	81	1	856	2	Y	-0-						-0-
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	89	1	907	2	Y	-0-						-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

*12	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1528	2	3	9	Y	3	3	1				2
*01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1585	2	6	9	Y	5	5	1				2
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2	3	1				1
*03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1503	2	3	9	Y	3	2	1				2
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2	3	1				1
*05	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1686	2	2	9	Y	2	2	1				1
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2	1	1				2
07	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1700	2	2	9	Y	2	2	1				2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

02	T. A.		1353	-0-	1353	3192	57	1	1296	2	Y	-0-						-0-
03	T. A.		1554	-0-	1554	4746	67	1	1487	2	Y	-0-						-0-
04	T. A.		1636	-0-	1636	6382	68	1	1568	2	Y	-0-						-0-
05	8465	X	2083	-0-	-6382	-0-	93	1	1990	2	Y	-0-						-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-						-0-
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	77	1	1688	2	Y	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	3780	X	3229	-0-	-551	-0-	137	1	3061	2	Y	28	16	5			28
							31	9									
03	4185	X	3060	-0-	-1125	-0-	132	1	2915	2	Y	12					40
							13	9									
04	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	129	1	2910	2	Y	8	31	1			17
							9	9									
05	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	153	1	3236	2	Y	11					28
							12	9									
06	3510	X	2442	-0-	-1068	-0-	112	1	2320	2	Y	9					37
							10	9									
07	3565	X	2993	-0-	-572	-0-	132	1	2852	2	Y	8	30	1			15
							9	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
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	177	1	1767	2	Y	7					7
							8	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	166	1	1737	2	Y	27	8	1			26
							30	9									
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	198	1	2009	2	Y	32					58
							35	9									
05	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	176	1	1833	2	Y	7	23	1			42
							8	9									
06	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	149	1	1576	2	Y	3					45
							3	9									
07	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	159	1	1626	2	Y	21					66
							23	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	160	1	1613	2	Y	-0-					3
03	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	185	1	1936	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2070	X	2039	-0-	-31	-0-	182	1	1855	2	Y	2					4
							2	9									
05	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	174	1	1800	2	Y	-0-	1	1			3
06	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	167	1	1783	2	Y	-0-					3
07	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	175	1	1790	2	Y	1					4
							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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-

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
*12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1921	2	6	9	Y	5	4	1			3
*01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4188	2	6	9	Y	5	6	1			2
*02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4245	2	23	9	Y	21	11	1			12
*03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4164	2	26	9	Y	24	19	1			17
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5042	2	22	9	Y	20	28	1			9
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4911	2	20	9	Y	18	19	1			8
*06	4560	X	3521	-0-	-1039	-0-	3502	2	19	9	Y	17	9	1			16
07	4867	X	3029	-0-	-1838	-0-	3009	2	20	9	Y	18	20	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	74	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	70	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	66	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*02	1708	N	1643	-0-	-65	-0-	62	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	74	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	71	1	1566	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	79	1	1579	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
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3587	-0-	587	587	139	1	3448	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3325	-0-	225	812	131	1	3194	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4413	-0-	1413	2225	169	1	4244	3	Y	-0-					-0-
*12	6078	X	3853	-0-	-2225	-0-	143	1	3710	3	Y	-0-					-0-
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	96	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*02	2408	X	2010	-0-	-398	-0-	75	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*03	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	91	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	84	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*05	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	89	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	119	1	2626	3	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2087	-0-	-362	-0-	100	1	1987	3	Y	-0-					-0-

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
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1224	2	Y	28	16	5			43
							31	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	Y	12					55
							13	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	8	43	1			20
							9	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	2	Y	11					31
							12	9									
06	3000	N	3559	-0-	559	559	164	1	3385	2	Y	9					40
							10	9									
*07	3100	N	3897	-0-	797	1356	172	1	3715	2	Y	9	33	1			16
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	93	1	2134	2	Y	25	14	5			22
							28	9									
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	102	1	2233	2	Y	12					34
							13	9									
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2262	2	Y	7	26	1			15
							8	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	Y	11					26
							12	9									
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	115	1	2323	2	Y	9					35
							10	9									
07	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	87	1	1879	2	Y	8	29	1			14
							9	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	205	1	2070	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	255	1	2659	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3156	-0-	156	156	284	1	2872	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4089	-0-	989	1145	360	1	3729	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4256	-0-	1256	2401	367	1	3889	2	Y	-0-					-0-
*07	6302	X	3901	-0-	-2401	-0-	347	1	3554	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2298	-0-	-698	-0-	209	1	2089	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	233	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	231	1	2340	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	225	1	2315	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	201	1	2147	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	224	1	2301	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	61	1	1370	2	Y	-0-					2
03	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	68	1	1503	2	Y	-0-					2
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	75	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	77	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1225	-0-	-418	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	59	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	605	2	Y	5					5
							6	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	Y	6					11
							7	9									
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	51	1	534	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	61	1	683	2	Y	1					9
							1	9									
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	58	1	598	2	Y	3					12
							3	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	55	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	56	1	1203	2	Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	47	1	1016	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2976	X	1919	-0-	-1057	-0-	1907	2	12	9	Y	11	9	1			6
*01	2573	X	2143	-0-	-430	-0-	2129	2	14	9	Y	13	14	1			5
*02	T. A.		2376	-0-	2376	2376	2292	2	84	9	Y	76	37	1			44
*03	T. A.		1957	-0-	1957	4333	1862	2	95	9	Y	86	67	1			63
*04	T. A.		2039	-0-	2039	6372	1959	2	80	9	Y	73	102	1			34
*05	8443	X	2071	-0-	-6372	-0-	2002	2	69	9	Y	63	69	1			28
*06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2293	2	72	9	Y	65	34	1			59
07	2635	X	2123	-0-	-512	-0-	2055	2	68	9	Y	62	71	1			50

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	1137	-0-	-1963	1749	1134	2	3	9	Y	3	3	1			2
*01	2506	N	757	-0-	-1749	-0-	751	2	6	9	Y	5	5	1			2
*02	T. A.		1007	-0-	1007	1007	1007	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	T. A.		259	-0-	259	1266	259	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2153	-0-	2153	3419	2153	2			Y	-0-					-0-
*05	5781	X	2362	-0-	-3419	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
*06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
*07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1302	-0-	1302	1302	57	1	1221	2	Y	22	12	5			10
							24	9									
03	T. A.		3324	-0-	3324	4626	141	1	3173	2	Y	9					19
							10	9									
04	T. A.		2568	-0-	2568	7194	105	1	2455	2	Y	7	15	1			11
							8	9									
05	10051	X	2857	-0-	-7194	-0-	124	1	2724	2	Y	8					19
							9	9									
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	124	1	2671	2	Y	7					26
							8	9									
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	136	1	2972	2	Y	6	21	1			11
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2222	2	6	9	Y	5	4	1			3
*01	1953	N	1116	-0-	-837	-0-	1109	2	7	9	Y	6	7	1			2
*02	1960	N	1665	-0-	-295	-0-	1655	2	10	9	Y	9	6	1			5
*03	2170	N	1609	-0-	-561	-0-	1598	2	11	9	Y	10	8	1			7
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9	12	1			4
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	2	8	9	Y	7	8	1			3
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1906	2	9	9	Y	8	4	1			7
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2489	2	8	9	Y	7	8	1			6

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	X	711	-0-	-312	-0-	697	2	14	9	Y	13	11	1			8
*01	961	X	694	-0-	-267	-0-	677	2	17	9	Y	15	17	1			6
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	482	2	19	9	Y	17	13	1			10
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	758	2	21	9	Y	19	15	1			14
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	671	2	19	9	Y	17	23	1			8
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	Y	14	16	1			6
*06	750	N	721	-0-	-29	-0-	704	2	17	9	Y	15	8	1			13
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	631	2	15	9	Y	14	16	1			11

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10878	X	1920	-0-	-8958	-0-	1913	2	7	9	Y	6	5	1			3
*01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1914	2	8	9	Y	7	7	1			3
*02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*04	1620	X	1439	-0-	-181	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*05	1674	X	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	292	-0-	-607	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
*02	420	N	40	-0-	-380	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	630	N	-0-	-0-	-630	-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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1705	X	1183	-0-	-522	-0-	1170	2	13	9	Y	12	10	1			7
*01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	Y	14	15	1			6
*02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	1095	2	33	9	Y	30	18	1			18
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35	27	1			26
*04	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	1265	2	32	9	Y	29	41	1			14
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1289	2	28	9	Y	25	28	1			11
*06	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1122	2	30	9	Y	27	14	1			24
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1309	2	28	9	Y	25	29	1			20

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
*01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	2	8	9	Y	7	3	1			4
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2287	2	9	9	Y	8	6	1			6
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	6	9	1			3
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	Y	6	6	1			3
*06	1860	N	338	-0-	-1522	-0-	332	2	6	9	Y	5	3	1			5
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	1817	2	32	9	Y	29	23	1			17
*01	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	1769	2	35	9	Y	32	36	1			13
*02	1960	N	1577	-0-	-383	-0-	1567	2	10	9	Y	9	17	1			5
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2284	2	10	9	Y	9	7	1			7
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	Y	8	11	1			4
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2347	2	8	9	Y	7	8	1			3
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2188	2	8	9	Y	7	4	1			6
07	2170	N	1744	-0-	-426	-0-	1736	2	8	9	Y	7	8	1			5

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
*08	34279	X	4963	-0-	-29316	-0-	194	1	4745	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*09	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	178	1	4446	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*10	5208	X	4520	-0-	-688	-0-	178	1	4312	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*11	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	178	1	4481	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*12	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	173	1	4501	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*01	4805	X	3867	-0-	-938	-0-	145	1	3690	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*02	T. A.		3403	-0-	3403	3403	127	1	3253	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
*03	T. A.		3688	-0-	3688	7091	138	1	3541	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	T. A.		3869	-0-	3869	10960	151	1	3709	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	14659	X	3699	-0-	-10960	-0-	159	1	3530	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3511	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	168	1	3327	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
*01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
*02	4564	X	2096	-0-	-2468	-0-	2086	2	10	9	Y	9	4	1			5
*03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3093	2	11	9	Y	10	8	1			7
*04	2760	X	1625	-0-	-1135	-0-	1615	2	10	9	Y	9	12	1			4
*05	2325	X	1751	-0-	-574	-0-	1743	2	8	9	Y	7	8	1			3
*06	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	2830	2	9	9	Y	8	4	1			7
07	3100	X	1891	-0-	-1209	-0-	1883	2	8	9	Y	7	8	1			6

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	142	1	1418	2	Y	-0-					26
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	-0-	26	1			-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	154	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	256	1	2638	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3247	-0-	247	247	281	1	2966	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3279	-0-	179	426	292	1	2987	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

*12	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	2522	2	46	9	Y	42	34	1			24
*01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2506	2	52	9	Y	47	52	1			19
*02	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	2107	2	34	9	Y	31	32	1			18
*03	2883	X	1938	-0-	-945	-0-	1899	2	39	9	Y	35	27	1			26
*04	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	2008	2	32	9	Y	29	41	1			14
*05	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	2352	2	28	9	Y	25	28	1			11
*06	2490	X	1982	-0-	-508	-0-	1952	2	30	9	Y	27	14	1			24
07	2356	X	1756	-0-	-600	-0-	1728	2	28	9	Y	25	29	1			20

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

*12	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	2304	2	23	9	Y	21	17	1			12
*01	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	2156	2	25	9	Y	23	26	1			9
*02	2380	X	1831	-0-	-549	-0-	1831	2			Y	-0-	9	1			-0-
*03	2635	X	1779	-0-	-856	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
*04	2550	X	1882	-0-	-668	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
*05	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
*06	2100	X	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1763	-0-	-252	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

*12	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1704	2	7	9	Y	6	5	1			3
*01	1860	N	863	-0-	-997	-0-	855	2	8	9	Y	7	7	1			3
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	1705	N	540	-0-	-1165	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			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 #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*02	1568	X	1545	-0-	-23	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
*03	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
*04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
*05	1705	X	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*06	1650	X	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
07	1705	X	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			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
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	184	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	191	1	2011	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	202	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	2228	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1818	-0-	-312	-0-	155	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	227	1	2330	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	140	1	3392	3	Y	-0-					-0-
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	118	1	2864	3	Y	-0-					-0-
*11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	81	1	2039	3	Y	-0-					-0-
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	129	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	120	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2676	3	Y	-0-					-0-
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	100	1	2574	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	129	1	3172	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	127	1	2803	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	160	1	3542	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	161	1	3182	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2434	2	15	9	Y	14	12	1			8
*01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2544	2	18	9	Y	16	18	1			6
*02	2828	X	1967	-0-	-861	-0-	1959	2	8	9	Y	7	9	1			4
*03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2709	2	8	9	Y	7	6	1			5
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3309	2	8	9	Y	7	9	1			3
*05	2573	X	1658	-0-	-915	-0-	1652	2	6	9	Y	5	6	1			2
*06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	3	1			5
07	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3074	2	6	9	Y	5	6	1			4

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	125	1	2851	2	Y	15	8	5			13
							17	9									
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	136	1	3120	2	Y	-0-					13
04	2940	X	2410	-0-	-530	-0-	102	1	2308	2	Y	-0-	10	1			3
05	3038	X	2046	-0-	-992	-0-	88	1	1958	2	Y	-0-					3
06	2940	X	398	-0-	-2542	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					3
07	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	110	1	2392	2	Y	-0-	2	1			1

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

02	1484	N	524	-0-	-960	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	64	1	652	2	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 #: 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
02	1876	X	1117	-0-	-759	-0-	47	1	1037	2	Y	30	17	5			13
							33	9									
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	Y	12					25
							13	9									
04	1830	X	1556	-0-	-274	-0-	60	1	1486	2	Y	9	20	1			14
							10	9									
05	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	75	1	1663	2	Y	11					25
							12	9									
06	1890	X	930	-0-	-960	-0-	43	1	876	2	Y	10					35
							11	9									
*07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	98	1	2140	2	Y	9	29	1			15
							10	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
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	Y	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	863	3	Y	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	3	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	3	Y	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	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
02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	275	1	2758	2	Y	6					29
							7	9									
03	3689	X	2653	-0-	-1036	-0-	228	1	2400	2	Y	23	30	1			22
							25	9									
04	3570	X	2551	-0-	-1019	-0-	227	1	2294	2	Y	27					49
							30	9									
05	3689	X	2932	-0-	-757	-0-	259	1	2667	2	Y	5	19	1			35
							6	9									
06	3510	X	2966	-0-	-544	-0-	255	1	2708	2	Y	3					38
							3	9									
07	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	269	1	2761	2	Y	18					56
							20	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2918	2	37	9	Y	34	28	1			20
*01	2976	X	1373	-0-	-1603	-0-	1356	2	17	9	Y	15	29	1			6
*02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1686	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	1830	N	1336	-0-	-494	-0-	51	1	1266	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1821	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	56	1	1408	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1373	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	65	1	1667	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	45	1	1155	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
							19	9									
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	61	1	1514	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	57	1	1278	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	70	1	1395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	122	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	109	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	115	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	491	-0-	-859	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	678	-0-	-562	-0-	55	1	623	2	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 #: 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
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	157	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	186	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	188	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	184	1	1882	2	Y	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	179	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	205	1	2104	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2480	X	2299	-0-	-181	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
*01	2480	X	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2079	-0-	2079	2079	2079	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		2224	-0-	2224	4303	2224	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2023	-0-	2023	6326	2023	2			Y	-0-					-0-
*05	8401	X	2075	-0-	-6326	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
*06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

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
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					49
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2553	2	4	9	Y	4	3	1			2
*01	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1			2
*02	1960	N	1720	-0-	-240	-0-	1720	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	2542	N	2082	-0-	-460	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
*06	2010	N	1175	-0-	-835	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1605	-0-	-658	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	3520	2	70	9	Y	64	52	1			37
*01	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	3685	2	79	9	Y	72	80	1			29
*02	3444	X	3304	-0-	-140	-0-	3292	2	12	9	Y	11	34	1			6
*03	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3656	2	13	9	Y	12	9	1			9
*04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4098	2	11	9	Y	10	14	1			5
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4365	2	10	9	Y	9	10	1			4
*06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4115	2	10	9	Y	9	5	1			8
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4170	2	10	9	Y	9	10	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	4508	X	3584	-0-	-924	-0-	325	1	3238	2	Y	19					128
							21	9									
03	4991	X	3559	-0-	-1432	-0-	298	1	3181	2	Y	73	131	1			70
							80	9									
04	4230	X	3895	-0-	-335	-0-	339	1	3462	2	Y	85					155
							94	9									
05	4371	X	3784	-0-	-587	-0-	334	1	3432	2	Y	16	60	1			111
							18	9									
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	350	1	3713	2	Y	9					120
							10	9									
07	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	344	1	3527	2	Y	54					174
							59	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

*12	3100	N	4376	-0-	1276	1276	4376	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4219	-0-	1119	2395	4219	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4026	-0-	1226	3621	4026	2			Y	-0-					-0-
*03	7803	X	4182	-0-	-3621	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
*04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
*06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
*07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

02	140	X	83	-0-	-57	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4676	X	3991	-0-		-685	-0-	363	1	3620	2	Y	7					7
								8	9									
03	5177	X	4241	-0-		-936	-0-	368	1	3844	2	Y	26	8	1			25
								29	9									
04	5010	X	4021	-0-		-989	-0-	353	1	3635	2	Y	30					55
								33	9									
05	5177	X	3330	-0-		-1847	-0-	292	1	3032	2	Y	5	21	1			39
								6	9									
06	4290	X	3198	-0-		-1092	-0-	275	1	2919	2	Y	4					43
								4	9									
07	4433	X	2759	-0-		-1674	-0-	229	1	2509	2	Y	19					62
								21	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	6580	-0-		3480	3480	258	1	6315	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*09	9725	X	6245	-0-		-3480	-0-	240	1	5999	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*10	5954	X	5954	-0-		-0-	-0-	234	1	5712	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*11	5330	X	5330	-0-		-0-	-0-	204	1	5119	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*12	5172	X	5172	-0-		-0-	-0-	191	1	4973	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*01	4959	X	4959	-0-		-0-	-0-	187	1	4763	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*02	4305	X	4305	-0-		-0-	-0-	162	1	4137	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*03	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-	179	1	4618	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*04	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-	173	1	4263	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*05	4297	X	4297	-0-		-0-	-0-	183	1	4091	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*06	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	165	1	3655	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*07	3687	X	3687	-0-		-0-	-0-	176	1	3489	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

02	4032	X	2543	-0-		-1489	-0-	216	1	2327	2	Y	-0-					1
03	3317	X	3140	-0-		-177	-0-	259	1	2881	2	Y	-0-					1
04	2760	X	2732	-0-		-28	-0-	226	1	2506	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2601	-0-		-251	-0-	197	1	2404	2	Y	-0-					1
06	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-	241	1	3001	2	Y	-0-					1
*07	3131	X	2327	-0-		-804	-0-	181	1	2146	2	Y	-0-					1

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

02	5320	X	4734	-0-	-586	-0-	429 17	1 9	4288	2	Y	15					96
03	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	473 65	1 9	4928	2	Y	59	98	1			57
04	5400	X	5200	-0-	-200	-0-	458 76	1 9	4666	2	Y	69					126
05	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	457 14	1 9	4732	2	Y	13	49	1			90
06	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	416 9	1 9	4451	2	Y	8					98
07	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	449 48	1 9	4617	2	Y	44					142

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

*12	3348	X	3044	-0-	-304	-0-	3029	2	15	9	Y	14	12	1			8
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3551	2	19	9	Y	17	18	1			7
*02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	3072	2	66	9	Y	60	32	1			35
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3670	2	75	9	Y	68	53	1			50
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3451	2	63	9	Y	57	80	1			27
*05	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	2983	2	55	9	Y	50	55	1			22
*06	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	3312	2	56	9	Y	51	27	1			46
07	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	3373	2	54	9	Y	49	56	1			39

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

*12	4495	X	3939	-0-	-556	-0-	3919	2	20	9	N	18	15	1			10
*01	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	4206	2	23	9	N	21	23	1			8
*02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	3601	2	14	9	N	13	14	1			7
*03	4433	X	2983	-0-	-1450	-0-	2966	2	17	9	N	15	11	1			11
*04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	11	1			-0-
*05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	103	1	2333	2	N	41	23	5			30
							45	9									
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2180	2	N	17					47
							19	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	104	1	2342	2	N	12	37	1			22
							13	9									
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	130	1	2764	2	N	16					38
							18	9									
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2445	2	N	14					52
							15	9									
*07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	N	11	42	1			21
							12	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
*12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4173	2	2	9	N	2	1	1			1
*01	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3798	2	2	9	N	2	2	1			1
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-	1	1			-0-
*03	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
*05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
*06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	22782	2	8	9	Y	7	5	1			4
*01	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21836	2	8	9	Y	7	8	1			3
*02	21812	X	18776	-0-	-3036	-0-	18765	2	11	9	Y	10	7	1			6
*03	24149	X	21275	-0-	-2874	-0-	21262	2	13	9	Y	12	9	1			9
*04	23370	X	19694	-0-	-3676	-0-	19683	2	11	9	Y	10	14	1			5
*05	22785	X	19745	-0-	-3040	-0-	19734	2	1	4	Y	9	10	1			4
							10	9									
*06	21150	X	18622	-0-	-2528	-0-	18612	2	10	9	Y	9	5	1			8
07	21266	X	19309	-0-	-1957	-0-	19299	2	10	9	Y	9	10	1			7

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26536	X	23094	-0-	-3442	-0-	23005	2	89	9	Y	81	66	1			47
*01	25575	X	22081	-0-	-3494	-0-	21981	2	100	9	Y	91	101	1			37
*02	21700	X	19246	-0-	-2454	-0-	19238	2	8	9	Y	7	40	1			4
*03	24025	X	21740	-0-	-2285	-0-	21733	2	7	9	Y	6	5	1			5
*04	23250	X	20329	-0-	-2921	-0-	20322	2	7	9	Y	6	8	1			3
*05	23064	X	20639	-0-	-2425	-0-	20632	2	1	4	Y	5	6	1			2
							6	9									
*06	21360	X	18902	-0-	-2458	-0-	18895	2	7	9	Y	6	3	1			5
07	21731	X	19276	-0-	-2455	-0-	19270	2	6	9	Y	5	6	1			4

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6262	X	5343	-0-	-919	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
*01	6107	X	4008	-0-	-2099	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
*02	5040	X	4884	-0-	-156	-0-	4852	2	32	9	N	29	12	1			17
*03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5445	2	36	9	N	33	26	1			24
*04	5160	X	5152	-0-	-8	-0-	5121	2	31	9	N	28	39	1			13
*05	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	4870	2	28	9	N	25	27	1			11
*06	5310	X	4961	-0-	-349	-0-	4935	2	26	9	N	24	13	1			22
07	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	5198	2	26	9	N	24	27	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	10					73
							11	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	Y	15					88
							17	9									
04	540	N	382	-0-	-158	-0-	22	1	338	2	Y	20					108
							22	9									
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	286	2	Y	10					118
							11	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	Y	-0-					118
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	25	1	340	2	Y	8					126
							9	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

02	476	N	448	-0-	-28	-0-	76	1	370	2	Y	2					157
							2	9									
03	713	N	334	-0-	-379	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					157
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					157
05	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2			Y	-0-					157
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					157
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	-0-					157

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

02	1064	N	749	-0-	-315	-0-	10	1	739	2	Y	-0-					77
03	1674	N	941	-0-	-733	-0-	941	2			Y	-0-					77
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			Y	-0-					77
05	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			Y	-0-					77
06	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	2			Y	-0-					77
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					77

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	28	1	991	2	N	-0-					129
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	-0-					129
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	43	1	1846	2	N	-0-					129
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	65	1	1712	2	N	-0-					129
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	57	1	1442	2	N	-0-					129
07	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	53	1	1741	2	N	-0-					129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	31	1	1103	2	N	-0-					154
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	25	1	1168	2	N	-0-					154
04	1410	N	1045	-0-	-365	-0-	23	1	1022	2	N	-0-					154
05	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	37	1	1003	2	N	-0-					154
06	1140	N	409	-0-	-731	-0-	15	1	394	2	N	-0-					154
07	1085	N	22	-0-	-1063	-0-	1	1	21	2	N	-0-					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	170	1	822	2	Y	-0-					32
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	Y	3					35
							3	9									
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	28	1	1073	2	Y	-0-					35
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					35
06	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			Y	-0-					35
07	1147	N	913	-0-	-234	-0-	28	1	883	2	Y	2					37
							2	9									

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
02	2800	N	1373	-0-	-1427	6111	38	1	1326	2	Y	8					43
							9	9									
03	3100	N	440	-0-	-2660	3451	432	2	8	9	Y	7					50
04	3000	N	1082	-0-	-1918	1533	65	1	1015	2	Y	2					52
							2	9									
05	2572	N	1039	-0-	-1533	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					52
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	867	2	Y	-0-					52
07	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	2			Y	-0-					52

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
02	2800	N	2493	-0-	-307	628	329	1	2164	2	Y	-0-					41
03	3100	N	2633	-0-	-467	161	199	1	2434	2	Y	-0-					41
04	2329	X	2168	-0-	-161	-0-	135	1	2033	2	Y	-0-					41
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	91	1	1974	2	Y	-0-					41
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	202	1	1742	2	Y	-0-					41
*07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	137	1	1873	2	Y	11					52
							12	9									

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	205	1	1349	2	Y	-0-					41
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-					41
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	92	1	1389	2	Y	-0-					41
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1717	2	Y	-0-					41
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	195	1	1688	2	Y	-0-					41
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	117	1	1591	2	Y	-0-					41

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
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	40	1	1375	2	Y	10					67
							11	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	Y	5					72
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	99	1	1547	2	Y	-0-					72
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1578	2	Y	8					80
							9	9									
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	13	1	1476	2	Y	-0-					80
07	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1547	2	6	9	Y	5					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	210	1	1571	2	Y	-0-					43
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	235	1	1781	2	Y	3					46
							3	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	274	1	1665	2	Y	-0-					46
05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	139	1	1368	2	Y	-0-					46
06	1740	N	1381	-0-	-359	-0-	53	1	1328	2	Y	-0-					46
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	434	1	1462	2	Y	-0-					46

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	3					45
							3	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1016	2	31	9	Y	28					73
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	-0-					73
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	38	1	672	2	Y	-0-					73
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	6	1	672	2	Y	-0-					73
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			Y	-0-					73

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					65
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					65
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	62	1	968	2	Y	2					67
							2	9									
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	53	1	953	2	Y	-0-					67
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	8	1	930	2	Y	-0-					67
07	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			Y	-0-					67

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	8					35
							9	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7					42
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					42
05	1085	N	820	-0-	-265	-0-	43	1	777	2	Y	-0-					42
06	1110	N	659	-0-	-451	-0-	6	1	653	2	Y	-0-					42
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			Y	-0-					42

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

02	2408	X	2076	-0-	-332	-0-	274	1	1802	2	Y	-0-					35
03	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	158	1	1934	2	Y	-0-					35
04	2580	X	1919	-0-	-661	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-					35
05	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	86	1	1870	2	Y	-0-					35
06	2280	X	1987	-0-	-293	-0-	206	1	1781	2	Y	-0-					35
07	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	137	1	1873	2	Y	-0-					35

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	17	1	1193	2	Y	13					49
							14	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					54
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	Y	5					59
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					59
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					66
07	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			Y	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15					154
03	1302	X	761	-0-	-541	-0-	760	2	1	9	N	1					155
04	1410	X	242	-0-	-1168	-0-	242	2			N	-0-					155
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1556	2	10	9	N	9					164
06	1440	X	745	-0-	-695	-0-	744	2	1	9	N	1					165
07	1488	X	877	-0-	-611	-0-	867	2	10	9	N	9					174

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	2			N	-0-					22
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					22
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					22
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					22
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					22
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					63
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	312	2	51	9	N	46					109
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					109
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					119
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	350	2	1	9	N	1					120
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					120

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

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
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	Y	2					10
							2	9									
03	527	N	60	-0-	-467	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					10
04	510	N	79	-0-	-431	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					10
05	527	N	82	-0-	-445	-0-	4	1	63	2	Y	14					24
							15	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	592	2	Y	12					36
							13	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					36

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. 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
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	19	1	2503	2	N	-0-					71
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	14	1	1846	2	N	8					79
							9	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	11	1	1525	2	N	8					87
							9	9									
05	2790	N	1360	-0-	-1430	-0-	10	1	1340	2	N	9					96
							10	9									
06	1860	N	894	-0-	-966	-0-	7	1	886	2	N	1					97
							1	9									
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					97

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. 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
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1043	2	Y	9					28
							10	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	9	1	1187	2	Y	2					30
							2	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1197	2	Y	5					35
							6	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	9	1	1194	2	Y	4					39
							4	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1129	2	Y	5					44
							6	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					44

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. 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
02	1792	N	1708	-0-	-84	-0-	13	1	1694	2	Y	1					18
							1	9									
03	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	15	1	1726	2	Y	9					27
							10	9									
04	1950	N	1686	-0-	-264	-0-	14	1	1671	2	Y	1					28
							1	9									
05	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	14	1	1734	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
06	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	13	1	1530	2	Y	3					11
							3	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	11	1	1500	2	Y	-0-					11
03	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	14	1	1613	2	Y	9					20
							10	9									
04	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	13	1	1521	2	Y	1					21
							1	9									
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	12	1	1438	2	Y	4	18	1			7
							4	9									
06	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	13	1	1455	2	Y	3					10
							3	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2199	-0-	-601	5462	17	1	2170	2	Y	11					33
							12	9									
03	3100	N	269	-0-	-2831	2631	18	1	250	2	Y	1					34
							1	9									
04	2992	N	361	-0-	-2631	-0-	18	1	339	2	Y	4					38
							4	9									
05	2418	N	276	-0-	-2142	-0-	18	1	254	2	Y	4					42
							4	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	18	1	2390	2	Y	-0-					42
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					42

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1871	-0-	-117	-0-	14	1	1846	2	N	10					98
							11	9									
03	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	16	1	2117	2	N	7					105
							8	9									
04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	15	1	2105	2	N	1					106
							1	9									
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	2	N	1					107
							1	9									
06	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	15	1	2027	2	N	1					108
							1	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					108

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	12	1	1576	2	N	23					67
							25	9									
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	14	1	1824	2	N	-0-					67
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	13	1	1772	2	N	5					72
							6	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	13	1	1793	2	N	5					77
							6	9									
06	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	13	1	1733	2	N	3					80
							3	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

02	1064	N	914	-0-	-150	-0-	7 1 9	1	906	2	Y	1					6
03	1333	N	802	-0-	-531	-0-	6 1 9	1	795	2	Y	1					7
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	7	1	929	2	Y	-0-					7
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	6	1	841	2	Y	-0-					7
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	8	1	1014	2	Y	-0-					7
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

02	1652	N	1644	-0-	-8	-0-	12 1 6 9	1	1626	2	Y	5					30
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	14 1 2 9	1	1839	2	Y	2					32
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	1	1807	2	Y	4					36
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9	1	1832	2	Y	8					44
06	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	13 1 10 9	1	1757	2	Y	9					53
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					53

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

02	1120	N	1113	-0-	-7	-0-	8 1 1 9	1	1104	2	Y	1					32
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	9 1 10 9	1	1231	2	Y	9					41
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	8 1 8 9	1	1160	2	Y	7					48
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	1	1282	2	Y	4					52
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	8 1 10 9	1	1088	2	Y	9					61
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					61

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	19 1	1	2497	2	Y	-0-					32
03	2759	N	2559	-0-	-200	-0-	22 1 7 9	1	2530	2	Y	6					38
04	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	21 1 23 9	1	2417	2	Y	21					59
05	2759	N	2619	-0-	-140	-0-	21 1 11 9	1	2587	2	Y	10					69
06	2550	N	2346	-0-	-204	-0-	20 1 10 9	1	2316	2	Y	9					78
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2586	-0-	-214	9334	20	1	2565	2	Y	1					36
							1	9									
03	3100	N	3005	-0-	-95	9239	22	1	2950	2	Y	30					66
							33	9									
04	3000	N	2913	-0-	-87	9152	21	1	2883	2	Y	8					74
							9	9									
05	3100	N	3084	-0-	-16	9136	22	1	3051	2	Y	10					84
							11	9									
06	3000	N	3017	-0-	17	9153	22	1	2986	2	Y	8					92
							9	9									
07	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	6208					Y	NO RPT					92

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	12	1	1629	2	Y	11					48
							12	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	13	1	1720	2	Y	8					56
							9	9									
04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	13	1	1828	2	Y	5					61
							6	9									
05	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	13	1	1786	2	Y	11	56	1			16
							12	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13	1	1807	2	Y	4					20
							4	9									
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2035	-0-	-373	-0-	15	1	2017	2	N	3					76
							3	9									
03	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	18	1	2434	2	N	12					88
							13	9									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	19	1	2599	2	N	15					103
							17	9									
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	20	1	2666	2	N	8					111
							9	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	19	1	2489	2	N	8					119
							9	9									
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					119

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	10	1	1326	2	Y	10					29
							11	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	2	Y	6					35
							7	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	2	Y	3					38
							3	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	2	Y	5					43
							6	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	11	1	1486	2	Y	3					46
							3	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	2744	X	1982	-0-	-762	-0-	15	1	1967	2	Y	-0-					28
03	3038	X	2393	-0-	-645	-0-	18	1	2373	2	Y	2					30
							2	9									
04	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	18	1	2429	2	Y	3					33
							3	9									
05	2976	X	2502	-0-	-474	-0-	18	1	2480	2	Y	4					37
							4	9									
06	2520	X	2177	-0-	-343	-0-	16	1	2161	2	Y	-0-					37
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	10	1	1251	2	N	1	5	5	1	8	78
							1	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	11	1	1432	2	N	-0-					78
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	9	1	1291	2	N	2					80
							2	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	2	N	3					83
							3	9									
06	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	9	1	1212	2	N	9					92
							10	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					92

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
02	2352	N	2251	-0-	-101	-0-	17	1	2222	2	Y	11					36
							12	9									
03	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	18	1	2355	2	Y	6					42
							7	9									
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	18	1	2513	2	Y	7					49
							8	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	19	1	2565	2	Y	-0-					49
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	18	1	2392	2	Y	2					51
							2	9									
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					51

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	9	1	1133	2	Y	12					46
							13	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1376	2	Y	14					60
							15	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	2	Y	13					73
							14	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	11	1	1456	2	Y	12	32	1			53
							13	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	10	1	1305	2	Y	31					84
							34	9									
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

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
02	3164	X	3034	-0-	-130	-0-	23	1	3009	2	Y	2					39
							2	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	26	1	3456	2	Y	29					68
							32	9									
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	24	1	3346	2	Y	8					76
							9	9									
05	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	25	1	3413	2	Y	13					89
							14	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	26	1	3499	2	Y	11					100
							12	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					100

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

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
02	1428	N	1298	-0-	-130	-0-	10	1	1262	2	Y	24					44
							26	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2072	2	Y	8					52
							9	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	2	Y	5					57
							6	9									
05	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	8	1	1043	2	Y	10					67
							11	9									
06	1890	N	1550	-0-	-340	-0-	11	1	1524	2	Y	14	58	1			23
							15	9									
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					23

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

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
02	3864	X	3685	-0-	-179	-0-	28	1	3656	2	Y	1					29
							1	9									
03	4278	X	3657	-0-	-621	-0-	31	1	3606	2	Y	18					47
							20	9									
04	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	29	1	3432	2	Y	5					52
							6	9									
05	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	30	1	3679	2	Y	3	41	1			14
							3	9									
06	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	29	1	3311	2	Y	3					17
							3	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

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
02	3276	X	3012	-0-	-264	-0-	23	1	2988	2	Y	1					26
							1	9									
03	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	28	1	3243	2	Y	18					44
							20	9									
04	3480	X	3058	-0-	-422	-0-	26	1	3030	2	Y	2					46
							2	9									
05	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	25	1	3088	2	Y	5	39	1			12
							6	9									
06	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	26	1	2955	2	Y	2					14
							2	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3162	-0-	-142	-0-	24	1	3126	2	Y	11					33
							12	9									
03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	27	1	3555	2	Y	1					34
							1	9									
04	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	25	1	3474	2	Y	5					39
							6	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	27	1	3678	2	Y	4					43
							4	9									
06	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	25	1	3423	2	Y	-0-					43
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	2912	X	2757	-0-	-155	-0-	21	1	2734	2	Y	2					56
							2	9									
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	24	1	3134	2	Y	14					70
							15	9									
04	3120	X	3080	-0-	-40	-0-	22	1	3044	2	Y	13					83
							14	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	24	1	3196	2	Y	9	37	1			55
							10	9									
06	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	23	1	3034	2	Y	15					70
							17	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					70

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
02	1372	N	1342	-0-	-30	-0-	10	1	1332	2	Y	-0-					34
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1312	2	Y	2					36
							2	9									
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	10	1	1395	2	Y	3					39
							3	9									
05	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	10	1	1303	2	Y	4					43
							4	9									
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	9	1	1165	2	Y	-0-					43
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	9	1	1133	2	Y	-0-					49
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	13	1	1662	2	Y	9					58
							10	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	12	1	1589	2	Y	1					59
							1	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	2	Y	8					67
							9	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	13	1	1725	2	Y	5					72
							6	9									
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	3024	X	2756	-0-	-268	-0-	21	1	2735	2	Y	-0-					30
03	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	26	1	3012	2	Y	6					36
							7	9									
04	3600	X	2891	-0-	-709	-0-	24	1	2844	2	Y	21					57
							23	9									
05	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	26	1	3170	2	Y	5					62
							6	9									
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	24	1	2746	2	Y	2					64
							2	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					64

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	12	1	1503	2	Y	15					48
							17	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	13	1	1733	2	Y	8					56
							9	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	13	1	1751	2	Y	10					66
							11	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	13	1	1801	2	Y	-0-					66
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	2	Y	2					68
							2	9									
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					68

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

02	2072	N	1848	-0-	-224	-0-	14	1	1822	2	Y	11					33
							12	9									
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	15	1	2019	2	Y	6					39
							7	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	15	1	2012	2	Y	3					42
							3	9									
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	14	1	1842	2	Y	5					47
							6	9									
06	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	13	1	1776	2	Y	3					50
							3	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					50

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

02	2800	N	2115	-0-	-685	3165	16	1	2098	2	Y	1					46
							1	9									
03	3100	N	347	-0-	-2753	412	3	1	343	2	Y	1					47
							1	9									
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1					48
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					48
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	10	1	1317	2	Y	8					40
							9	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	10	1	1344	2	Y	5					45
							6	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	6	1	777	2	Y	5					50
							6	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	12	1	1630	2	Y	11	46	1			15
							12	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1629	2	Y	4					19
							4	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					19

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1797	-0-	-1003	320	14	1	1772	2	Y	10					37
							11	9									
03	2385	N	2065	-0-	-320	-0-	16	1	2043	2	Y	5					42
							6	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	15	1	2020	2	Y	3					45
							3	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	15	1	2056	2	Y	6					51
							7	9									
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	15	1	1961	2	Y	3					54
							3	9									
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					54

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	19	1	2453	2	Y	1					33
							1	9									
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	21	1	2827	2	Y	9					42
							10	9									
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	20	1	2688	2	Y	8					50
							9	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	21	1	2920	2	Y	3					53
							3	9									
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	21	1	2772	2	Y	9					62
							10	9									
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					62

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2074	-0-	-82	-0-	16	1	2058	2	N	-0-					109
03	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	17	1	2297	2	N	3					112
							3	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2251	2	N	3					115
							3	9									
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	17	1	2298	2	N	9					124
							10	9									
06	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	16	1	2188	2	N	-0-					124
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3282	-0-	-50	-0-	25	1	3257	2	Y	-0-					25
03	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	25	1	2976	2	Y	6					31
							7	9									
04	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	25	1	2996	2	Y	22					53
							24	9									
05	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	25	1	3051	2	Y	10					63
							11	9									
06	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	25	1	2913	2	Y	9					72
							10	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					72

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
02	T. A.		2389	-0-	2389	2389	18	1	2361	2	Y	9					49
							10	9									
03	T. A.		2516	-0-	2516	4905	19	1	2493	2	Y	4					53
							4	9									
04	T. A.		2469	-0-	2469	7374	18	1	2441	2	Y	9					62
							10	9									
05	9936	X	2562	-0-	-7374	-0-	19	1	2534	2	Y	8					70
							9	9									
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	18	1	2400	2	Y	9					79
							10	9									
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					79

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
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	11	1	1472	2	Y	5					41
							6	9									
03	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	12	1	1640	2	Y	3					44
							3	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	12	1	1623	2	Y	7					51
							8	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1692	2	Y	-0-					51
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	13	1	1706	2	Y	4					55
							4	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					55

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
02	2800	N	2243	-0-	-557	6432	17	1	2209	2	N	15					80
							17	9									
03	3100	N	2465	-0-	-635	5797	18	1	2428	2	N	17					97
							19	9									
04	3000	N	2491	-0-	-509	5288	18	1	2464	2	N	8					105
							9	9									
05	3100	N	2463	-0-	-637	4651	18	1	2435	2	N	9					114
							10	9									
06	3000	N	2344	-0-	-656	3995	17	1	2326	2	N	1					115
							1	9									
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	1577					N	NO RPT					115

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 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
02	3276	X	3075	-0-	-201	-0-	23	1	3039	2	Y	12					50
							13	9									
03	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	26	1	3453	2	Y	8					58
							9	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	26	1	3519	2	Y	6					64
							7	9									
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	27	1	3606	2	Y	11	58	1			17
							12	9									
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	26	1	3456	2	Y	4					21
							4	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					21

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

02	3976	X	3088	-0-	-888	-0-	23	1	3065	2	Y	-0-					13
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	31	1	4020	2	Y	-0-					13
04	3930	X	2069	-0-	-1861	-0-	15	1	2054	2	Y	-0-					13
05	4061	X	2381	-0-	-1680	-0-	17	1	2351	2	Y	12					25
							13	9									
06	4050	X	1903	-0-	-2147	-0-	14	1	1872	2	Y	15					40
							17	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					40

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

02	2800	N	2870	-0-	70	167	22	1	2842	2	Y	5					53
							6	9									
03	3093	N	2926	-0-	-167	-0-	22	1	2873	2	Y	28					81
							31	9									
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	20	1	2716	2	Y	19					100
							21	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	20	1	2747	2	Y	9	45	1			64
							10	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	21	1	2783	2	Y	15					79
							17	9									
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					79

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

02	9651	X	2466	-0-	-7185	-0-	19	1	2432	2	Y	14					80
							15	9									
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	20	1	2646	2	Y	4					84
							4	9									
04	2580	X	2558	-0-	-22	-0-	19	1	2539	2	Y	-0-					84
05	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	19	1	2584	2	Y	3					87
							3	9									
06	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	18	1	2478	2	Y	3					90
							3	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3002	-0-	-106	-0-	23 11	1 9	2968	2	N	10					83
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	25 10	1 9	3353	2	N	9					92
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	25	1	3397	2	N	-0-					92
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	3557	2	N	3					95
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	3404	2	N	4					99
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					99

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	1404	2	Y	2					30
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	1492	2	Y	7					37
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	1753	2	Y	8					45
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	1770	2	Y	3					48
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	1667	2	Y	7					55
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	3	3	8			48
03	2821	X	53	-0-	-2768	-0-	53	2			Y	-0-					48
04	2730	X	96	-0-	-2634	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					48
05	248	X	193	-0-	-55	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					48
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	Y	-0-					48
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2340	-0-	-292	-0-	18 9	1 9	2313	2	Y	8					51
03	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	19 3	1 9	2483	2	Y	3					54
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	2750	2	Y	1					55
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	2834	2	Y	8					63
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	20 20	1 9	2625	2	Y	18	55	1			26
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					26

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2064	-0-	2064	7681	16	1	2048	2	N	-0-					6
03	10061	X	2380	-0-	-7681	-0-	18	1	2352	2	N	9					15
							10	9									
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	2	N	2					17
							2	9									
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	22	1	3041	2	N	6					23
							7	9									
06	3000	N	3093	-0-	93	93	23	1	3066	2	N	4					27
							4	9									
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					27

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
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	1557	2	24	9	N	22					62
03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1744	2	17	9	N	15					77
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	N	11					88
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1841	2	11	9	N	10					98
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	N	5					103
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					103

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		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
02	2744	X	2397	-0-	-347	-0-	18	1	2369	2	Y	9					54
							10	9									
03	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	20	1	2641	2	Y	2					56
							2	9									
04	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	18	1	2464	2	Y	1					57
							1	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	19	1	2629	2	Y	8					65
							9	9									
06	2670	N	2494	-0-	-176	-0-	18	1	2456	2	Y	18	57	1			26
							20	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	4144	X	3920	-0-	-224	-0-	30	1	3878	2	Y	11					70
							12	9									
03	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	33	1	4324	2	Y	14					84
							15	9									
04	4410	X	4330	-0-	-80	-0-	31	1	4275	2	Y	22					106
							24	9									
05	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	33	1	4500	2	Y	11	47	1			70
							12	9									
06	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	30	1	3995	2	Y	8					78
							9	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	3136	X	1887	-0-	-1249	-0-	14	1	1872	2	Y	1					25
							1	9									
03	3472	X	1694	-0-	-1778	-0-	14	1	1660	2	Y	18					43
							20	9									
04	2400	X	1675	-0-	-725	-0-	14	1	1659	2	Y	2					45
							2	9									
05	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	18	1	2165	2	Y	8	38	1			15
							9	9									
06	2010	X	1822	-0-	-188	-0-	16	1	1800	2	Y	5					20
							6	9									
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	19	1	2432	2	Y	2					20
							2	9									
03	2418	X	2376	-0-	-42	-0-	20	1	2349	2	Y	6					26
							7	9									
04	2340	X	2199	-0-	-141	-0-	18	1	2159	2	Y	20					46
							22	9									
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2780	2	Y	9					55
							10	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	22	1	2487	2	Y	8					63
							9	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					63

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
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	13	1	1644	2	Y	14					31
							15	9									
03	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	14	1	1778	2	Y	4					35
							4	9									
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	15	1	2086	2	Y	16					51
							18	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	2	Y	10					61
							11	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	15	1	2041	2	Y	4	1	8			64
							4	9									
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					64

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
02	2632	X	2204	-0-	-428	-0-	17	1	2172	2	Y	14					31
							15	9									
03	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	18	1	2414	2	Y	4					35
							4	9									
04	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	18	1	2443	2	Y	17					52
							19	9									
05	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	17	1	2249	2	Y	19					71
							21	9									
06	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	18	1	2452	2	Y	6					77
							7	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					77

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4034	-0-	-138	-0-	31	1	3990	2	Y	12					80
							13	9									
03	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	34	1	4463	2	Y	20					100
							22	9									
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	33	1	4527	2	Y	15					115
							17	9									
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	34	1	4597	2	Y	13					128
							14	9									
06	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	33	1	4425	2	Y	19					147
							21	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					147

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
02	3080	X	2834	-0-	-246	-0-	21	1	2809	2	N	4					82
							4	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	26	1	3408	2	N	8					90
							9	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	25	1	3388	2	N	-0-					90
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	26	1	3540	2	N	-0-					90
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	25	1	3312	2	N	3					93
							3	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					93

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
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	7	1	974	2	Y	10					27
							11	9									
03	992	N	639	-0-	-353	-0-	5	1	631	2	Y	3					30
							3	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	20					50
							22	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	11	1	1516	2	Y	14					64
							15	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	2	Y	5					69
							6	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					69

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
02	3584	X	3310	-0-	-274	-0-	25	1	3272	2	Y	12					35
							13	9									
03	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	28	1	3738	2	Y	-0-					35
04	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	27	1	3672	2	Y	1					36
							1	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	28	1	3771	2	Y	9					45
							10	9									
06	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	27	1	3648	2	Y	-0-					45
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					45

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	806	2	3	9	N	3					23
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					23
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	2			N	-0-					23
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					23
06	1080	N	6	-0-	-1074	-0-	6	2			N	-0-					23
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	703	-0-	-305	-0-	703	2			N	-0-					232
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					232
04	1770	N	860	-0-	-910	-0-	860	2			N	-0-					232
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					232
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					232
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	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

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					19
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					19
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			Y	-0-					19
05	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			Y	-0-					19
06	630	N	161	-0-	-469	-0-	161	2			Y	-0-					19
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					49
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					49
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					49
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					49
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					49
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			Y	-0-	17	1			32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

02	1316	N	1043	-0-	-273	-0-	1043	2			Y	-0-					163
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	846	2	1	9	Y	1					164
04	1320	N	577	-0-	-743	-0-	575	2	2	9	Y	2					166
05	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			Y	-0-					166
06	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			Y	-0-					166
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	734	2	37	9	Y	34	97	1			103

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					122
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					122
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					122
05	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	2			N	-0-					122
06	1710	N	5	-0-	-1705	-0-	5	2			N	-0-					122
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					122

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					22
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					22
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					22
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					22
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					22
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	121	2	6	9	Y	5	13	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 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
02	1400	N	1071	-0-	-329	-0-	1071	2			Y	-0-					79
03	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			Y	-0-					79
04	1230	N	501	-0-	-729	-0-	500	2	1	9	Y	1					80
05	1178	N	710	-0-	-468	-0-	710	2			Y	-0-					80
06	1050	N	589	-0-	-461	-0-	589	2			Y	-0-					80
07	0		352	-0-	352	352	333	2	19	9	Y	17	47	1			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2015

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
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			Y	-0-					61
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					61
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					61
05	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					61
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					61
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	N	3					75
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	2	10	9	N	9					84
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1					85
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					85
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					85
*07	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					85

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-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

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
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					89
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					89
04	1020	N	351	-0-	-669	-0-	351	2			N	-0-					89
05	1178	N	577	-0-	-601	-0-	577	2			N	-0-					89
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					89
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					52
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					52
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					52
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					52
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					52
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					39
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					39
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					39
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					39
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					39
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

02	308	N	152	-0-	-156	-0-	152	2			Y	-0-					10
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					10
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					10
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					10
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					10
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					132
03	2015	X	1403	-0-	-612	-0-	1403	2			N	-0-					132
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					132
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					132
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					132
*07	3100	N	4741	-0-	1641	1641	4741	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2310	3	11	9	N	10					262
03	1798	N	1318	-0-	-480	-0-	1241	3	77	9	N	70					332
04	2250	N	1843	-0-	-407	-0-	1820	3	23	9	N	21	1	8			352
05	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	2037	3	42	9	N	38	185	1			205
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2241	3	42	9	N	38	181	1			62
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2057	3	42	9	N	38					100

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

02	392	N	67	-0-	-325	-0-	67	2			Y	-0-					22
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					22
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			Y	-0-					22
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					22
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					22
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	190	2	6	9	Y	5	13	1			14

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					38
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1389	2	8	9	N	7					45
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1724	2	36	9	N	33					78
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1278	2	2	9	N	2					80
06	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	1100	2	2	9	N	2					82
07	1829	N	979	-0-	-850	-0-	968	2	11	9	N	10					92

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			Y	-0-					4
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					4
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					4
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					4
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					4
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	1	8			105
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2015

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

02	112	N	94	-0-	-18	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	73	1	449	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	91	1	550	2	Y	3					6
							3	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	84	1	508	2	Y	2					8
							2	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	86	1	505	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	69	1	327	2	Y	3					6
							3	9									
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	50	1	266	2	Y	-0-					6

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	429	1	1287	2	Y	5					28
							6	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	332	1	1120	2	Y	5	27	1	1	8	5
							6	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	326	1	1174	2	Y	6	1	8			10
							7	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	426	1	1403	2	Y	3					13
							3	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	342	1	1186	2	Y	2					15
							2	9									
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	411	1	1642	2	Y	2					17
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	207	1	1657	2	Y	2					5
							2	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	204	1	1714	2	Y	4					9
							4	9									
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	117	1	938	2	Y	1					10
							1	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	141	1	1474	2	Y	1					11
							1	9									
06	1140	N	885	-0-	-255	-0-	10	1	875	2	Y	-0-					11
07	1085	N	867	-0-	-218	-0-	38	1	828	2	Y	1					12
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					2
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					2
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					2
05	372	N	62	-0-	-310	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	21	1	1969	2	Y	-0-					2
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	108	1	2363	2	Y	-0-					2

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		834	-0-	834	1570	834	2			Y	-0-					14
04	2300	N	815	-0-	-1485	85	815	2			Y	-0-					14
05	911	N	826	-0-	-85	-0-	826	2			Y	-0-					14
*06	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			Y	-0-					14
07	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			Y	-0-					14

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	Y	-0-					2
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	Y	1					4
							1	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	269	2	Y	1					5
							1	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-					5
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	219	1	1747	2	Y	3					8
							3	9									
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	214	1	1804	2	Y	4					12
							4	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	214	1	1715	2	Y	3					15
							3	9									
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	249	1	2611	2	Y	2					17
							2	9									
06	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	18	1	1670	2	Y	-0-					17
07	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	73	1	1592	2	Y	-0-					17

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

02	1008	N	467	-0-	-541	-0-	467	2			Y	-0-					28
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			Y	-0-					28
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			Y	-0-					28
05	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			Y	-0-					28
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	2	Y	-0-					28
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	311	1	1927	2	Y	10	33	1			14
							11	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	328	1	1973	2	Y	8					22
							9	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	360	1	2178	2	Y	11					33
							12	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	362	1	2122	2	Y	9	29	1			13
							10	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	336	1	1598	2	Y	13					26
							14	9									
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	395	1	2125	2	Y	4					30
							4	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	167	1	1337	2	Y	2					6
							2	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	174	1	1462	2	Y	3					9
							3	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1309	2	Y	3					12
							3	9									
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	210	1	2196	2	Y	1					13
							1	9									
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	13	1	1213	2	Y	-0-					13
07	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					13

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	410	1	1230	2	Y	6					36
							7	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	342	1	1151	2	Y	3	34	1			5
							3	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	369	1	1330	2	Y	6					11
							7	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	416	1	1369	2	Y	3					14
							3	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	352	1	1222	2	Y	2					16
							2	9									
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	423	1	1692	2	Y	2					18
							2	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	145	1	1162	2	Y	2					6
							2	9									
03	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	138	1	1162	2	Y	2					8
							2	9									
04	1800	N	1328	-0-	-472	-0-	147	1	1178	2	Y	3					11
							3	9									
05	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	96	1	1009	2	Y	-0-					11
06	1260	N	354	-0-	-906	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					11
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	89	1	1954	2	Y	1					12
							1	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	104	1	832	2	Y	2					4
							2	9									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1	874	2	Y	1					5
							1	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	108	1	862	2	Y	2					7
							2	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1	1274	2	Y	1					8
							1	9									
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	9	1	835	2	Y	-0-					8
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	201	1	1606	2	Y	3					7
							3	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	241	1	2026	2	Y	4					11
							4	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	215	1	1727	2	Y	3					14
							3	9									
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	230	1	2406	2	Y	1					15
							1	9									
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	14	1	1292	2	Y	-0-					15
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	61	1	1338	2	Y	1					16
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

02	1708	N	1294	-0-	-414	-0-	144	1	1148	2	Y	2					6
							2	9									
03	3100	N	3316	-0-	216	216	352	1	2957	2	Y	6					12
							7	9									
04	3000	N	3274	-0-	274	490	362	1	2905	2	Y	6					18
							7	9									
05	3100	N	4244	-0-	1144	1634	370	1	3872	2	Y	2					20
							2	9									
06	3622	X	1988	-0-	-1634	-0-	21	1	1967	2	Y	-0-					20
07	1891	X	1842	-0-	-49	-0-	80	1	1761	2	Y	1					21
							1	9									

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 #: 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
02	1400	N	1119	-0-	-281	-0-	1119	2			Y	-0-					4
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					4
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-					4
05	1240	N	68	-0-	-1172	-0-	68	2			Y	-0-					4
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	18	1	1637	2	Y	-0-					4
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	343	1	2124	2	Y	11	35	1			15
							12	9									
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	379	1	2278	2	Y	9					24
							10	9									
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	375	1	2269	2	Y	12					36
							13	9									
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	373	1	2186	2	Y	9	32	1			13
							10	9									
06	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	308	1	1463	2	Y	12					25
							13	9									
07	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	295	1	1587	2	Y	3					28
							3	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

02	2996	X	2260	-0-	-736	-0-	514	1	1729	2	Y	15					96
							17	9									
03	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	462	1	2109	2	Y	17					113
							19	9									
04	3210	X	2496	-0-	-714	-0-	493	1	1985	2	Y	16					129
							18	9									
05	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	552	1	1987	2	Y	9					138
							10	9									
06	3150	X	2446	-0-	-704	-0-	590	1	1852	2	Y	4	67	1			75
							4	9									
07	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	522	1	1831	2	Y	3					78
							3	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

02	1988	X	1437	-0-	-551	-0-	212	1	1217	2	Y	7					30
							8	9									
03	2108	X	1632	-0-	-476	-0-	260	1	1360	2	Y	11	12	1			29
							12	9									
04	1980	X	1603	-0-	-377	-0-	267	1	1329	2	Y	6					35
							7	9									
05	2046	X	1033	-0-	-1013	-0-	181	1	849	2	Y	3					38
							3	9									
06	1980	X	1794	-0-	-186	-0-	298	1	1493	2	Y	3					41
							3	9									
07	1643	X	1548	-0-	-95	-0-	285	1	1262	2	Y	1					42
							1	9									

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. GAS	(I) 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	672	N	572	-0-		-100	-0-	84	1	485	2	Y	3					11
								3	9									
03	744	N	609	-0-		-135	-0-	97	1	508	2	Y	4	4	1			11
								4	9									
04	720	N	485	-0-		-235	-0-	81	1	402	2	Y	2					13
								2	9									
05	620	N	523	-0-		-97	-0-	92	1	430	2	Y	1					14
								1	9									
06	600	N	462	-0-		-138	-0-	77	1	384	2	Y	1					15
								1	9									
07	496	N	264	-0-		-232	-0-	49	1	215	2	Y	-0-					15

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3784	-0-		984	984	558	1	3206	2	Y	18					52
								20	9									
03	3100	N	3415	-0-		315	1299	543	1	2844	2	Y	25	21	1			56
								28	9									
04	4109	X	2810	-0-		-1299	-0-	469	1	2330	2	Y	10					66
								11	9									
05	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	563	1	2643	2	Y	9					75
								10	9									
06	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	481	1	2408	2	Y	5					80
								6	9									
*07	2805	X	2805	-0-		-0-	-0-	516	1	2287	2	Y	2					82
								2	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2779	X	2779	-0-		-0-	-0-	385	1	2381	2	Y	12	23	1			15
								13	9									
03	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	398	1	2391	2	Y	10					25
								11	9									
04	2252	X	2252	-0-		-0-	-0-	318	1	1924	2	Y	9					34
								10	9									
05	3069	X	2086	-0-		-983	-0-	303	1	1774	2	Y	8	31	1			11
								9	9									
06	2970	X	2162	-0-		-808	-0-	373	1	1772	2	Y	15					26
								17	9									
07	3069	X	2467	-0-		-602	-0-	386	1	2077	2	Y	4					30
								4	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2576	X	2470	-0-		-106	-0-	274	1	2193	2	Y	3					10
								3	9									
03	2852	X	2632	-0-		-220	-0-	279	1	2347	2	Y	5					15
								6	9									
04	2760	X	2629	-0-		-131	-0-	291	1	2334	2	Y	4					19
								4	9									
05	3380	X	3380	-0-		-0-	-0-	294	1	3084	2	Y	2					21
								2	9									
06	2760	X	1598	-0-		-1162	-0-	17	1	1581	2	Y	-0-					21
07	2728	X	2651	-0-		-77	-0-	116	1	2534	2	Y	1					22
								1	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 #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	850	2	Y	1					4
							1	9									
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	63	1	527	2	Y	1					5
							1	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	85	1	681	2	Y	2					7
							2	9									
05	682	N	175	-0-	-507	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					7
06	570	N	241	-0-	-329	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					7
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	Y	-0-					7

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
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	623	1	1868	2	Y	8					38
							9	9									
03	2108	X	1669	-0-	-439	-0-	381	1	1282	2	Y	5	37	1			6
							6	9									
04	2040	X	1976	-0-	-64	-0-	428	1	1540	2	Y	7					13
							8	9									
05	2108	X	1656	-0-	-452	-0-	385	1	1268	2	Y	3					16
							3	9									
06	2040	X	1666	-0-	-374	-0-	372	1	1292	2	Y	2					18
							2	9									
*07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	469	1	1873	2	Y	1					19
							1	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
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	225	1	1800	2	Y	3					9
							3	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	236	1	1985	2	Y	4					13
							4	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	238	1	1908	2	Y	4					17
							4	9									
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	255	1	2672	2	Y	1					18
							1	9									
06	1980	N	1738	-0-	-242	-0-	19	1	1719	2	Y	-0-					18
07	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	74	1	1628	2	Y	1					19
							1	9									

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
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	954	2	Y	1					4
							1	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	996	2	Y	2					6
							2	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	120	1	966	2	Y	2					8
							2	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	146	1	1529	2	Y	1					9
							1	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	12	1	1068	2	Y	-0-					9
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	282	1	1744	2	Y	10	31	1			13
							11	9									
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	359	1	2159	2	Y	8					21
							9	9									
04	2460	N	2288	-0-	-172	-0-	323	1	1954	2	Y	10					31
							11	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	335	1	1961	2	Y	9	28	1			12
							10	9									
06	2460	N	1875	-0-	-585	-0-	324	1	1538	2	Y	12					24
							13	9									
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	394	1	2115	2	Y	4					28
							4	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	152	1	942	2	Y	5	17	1			7
							6	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	155	1	930	2	Y	4					11
							4	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	194	1	1170	2	Y	5					16
							6	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	247	1	1446	2	Y	7	15	1			8
							8	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	166	1	789	2	Y	6					14
							7	9									
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	168	1	903	2	Y	2					16
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					7
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					7
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					7
05	744	N	117	-0-	-627	-0-	117	2			Y	-0-					7
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	27	1	2467	2	Y	-0-					7
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1	2153	2	Y	-0-					7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

02	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		684	-0-	684	828	684	2			Y	-0-					3
04	1359	N	531	-0-	-828	-0-	531	2			Y	-0-					3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					3
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	285	2			Y	-0-					3
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	78	1	483	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	531	2	Y	2					5
							2	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	86	1	519	2	Y	3					8
							3	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	92	1	542	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	106	1	504	2	Y	4					7
							4	9									
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	110	1	591	2	Y	1					8
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	65	1	520	2	Y	1					3
							1	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	570	2	Y	1					4
							1	9									
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	61	1	491	2	Y	1					5
							1	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	66	1	691	2	Y	-0-					5
06	630	N	205	-0-	-425	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					5
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	392	1	2255	2	Y	12					39
							13	9									
03	3100	N	3454	-0-	354	354	550	1	2876	2	Y	25	16	1			48
							28	9									
04	3000	N	2884	-0-	-116	238	481	1	2391	2	Y	11					59
							12	9									
05	3100	N	2958	-0-	-142	96	518	1	2431	2	Y	8					67
							9	9									
06	2858	X	2762	-0-	-96	-0-	459	1	2297	2	Y	5					72
							6	9									
*07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	541	1	2397	2	Y	2					74
							2	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1624	X	993	-0-	-631	-0-	247	1	740	2	Y	5	2	8			40
							6	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	836	1	2818	2	Y	13	39	1	3	8	11
							14	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	706	1	2543	2	Y	15	4	8			22
							17	9									
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	665	1	2189	2	Y	7	2	8			27
							8	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	764	1	2655	2	Y	6	1	8			32
							7	9									
07	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	588	1	2352	2	Y	4	2	8			34
							4	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	356	1	2048	2	Y	11					319
							12	9									
03	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	323	1	1692	2	Y	14	128	1			205
							15	9									
04	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	394	1	1959	2	Y	9					214
							10	9									
05	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	387	1	1814	2	Y	6					220
							7	9									
06	2550	X	2247	-0-	-303	-0-	373	1	1870	2	Y	4					224
							4	9									
07	2449	N	2089	-0-	-360	-0-	384	1	1703	2	Y	2					226
							2	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	1194	1	4020	2	Y	33					117
							36	9									
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	1429	1	6522	2	Y	55					172
							61	9									
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1337	1	5384	2	Y	42					214
							46	9									
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1339	1	4815	2	Y	22					236
							24	9									
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1240	1	3896	2	Y	10	115	1			131
							11	9									
*07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1369	1	4806	2	Y	6					137
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	796	-0-	-240	-0-	773	2	23	9	Y	21	1	8			25
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					25
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1154	2	48	9	Y	44	60	1	2	8	7
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1	1	8			7
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					7
07	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	2			Y	-0-					7

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
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1608	2	46	9	Y	42					52
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					52
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1973	2	78	9	Y	71	111	1			12
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					12
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			Y	-0-					12
07	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	1676	2			Y	-0-					12

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	1736	-0-	-840	-0-	1734	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	2852	N	1996	-0-	-856	-0-	1996	2			Y	-0-					21
04	2760	N	1754	-0-	-1006	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	2			Y	-0-					21
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					21
07	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1603	2			Y	-0-					21

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-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

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1711	-0-	-613	-0-	1711	2			Y	-0-					16
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					16
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					16
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					16
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					16
*07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					16

C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
02	476	N	163	-0-	-313	-0-	163	2			Y	-0-					20
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-					20
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4					24
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					24
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	2	12	9	Y	11					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	1960	N	1506	-0-	-454	-0-	1506	2			Y	-0-					2
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					2
04	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	2			Y	-0-					2
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	Y	1					3
06	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	1640	2			Y	-0-					3
07	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	1634	2	12	9	Y	11					14

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
02	560	X	285	-0-	-275	-0-	285	2			Y	-0-					18
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					18
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					18
05	713	X	485	-0-	-228	-0-	484	2	1	9	Y	1					19
06	690	X	480	-0-	-210	-0-	480	2			Y	-0-					19
07	1240	X	946	-0-	-294	-0-	944	2	2	9	Y	2					21

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
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	632	2			Y	-0-					44
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					44
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					44
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	Y	8					52
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					52
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					55

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
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					24
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					24
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					24
05	558	N	290	-0-	-268	-0-	287	2	3	9	Y	3					27
06	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					27
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					27

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
02	1204	N	903	-0-	-301	-0-	903	2			Y	-0-					11
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					11
04	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			Y	-0-					11
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	Y	3					14
06	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			Y	-0-					14
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4					18

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 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
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	73	2			Y	-0-					4
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					4
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					4
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					4
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2177	-0-	-399	-0-	90	1	2087	2	N	-0-					74
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	102	1	2340	2	N	-0-					74
04	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	110	1	2356	2	N	-0-					74
*05	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	114	1	2372	2	N	-0-					74
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	143	1	2826	2	N	-0-					74
*07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	142	1	2658	2	N	-0-					74

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	N	-0-					55
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	30	1	702	2	N	-0-					55
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	31	1	662	2	N	-0-					55
*05	806	N	727	-0-	-79	-0-	33	1	694	2	N	-0-					55
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	32	1	643	2	N	-0-					55
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	33	1	616	2	N	-0-					55

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
02	2772	X	2494	-0-	-278	-0-	103	1	2391	2	N	-0-					96
03	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	116	1	2654	2	N	-0-					96
04	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	119	1	2554	2	N	28					124
							31	9									
*05	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	116	1	2408	2	N	-0-					124
06	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	111	1	2199	2	N	-0-					124
07	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	125	1	2350	2	N	-0-					124

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	998	-0-	-374	-0-	41	1	957	2	N	-0-					136
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	N	-0-					136
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	51	1	1098	2	N	-0-					136
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					136
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					136
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	N	-0-					136

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	1985	-0-	-591	-0-	82	1	1903	2	N	-0-					146
03	2666	N	2478	-0-	-188	-0-	104	1	2374	2	N	-0-					146
04	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	85	1	1820	2	N	-0-					146
*05	2201	N	1738	-0-	-463	-0-	80	1	1658	2	N	-0-					146
06	2400	N	1764	-0-	-636	-0-	84	1	1661	2	N	17					163
							19	9									
07	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	91	1	1701	2	N	22					185
							24	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1203	-0-	-365	-0-	50	1	1153	2	N	-0-					85
03	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	52	1	1192	2	N	-0-					85
04	1590	N	1144	-0-	-446	-0-	51	1	1093	2	N	-0-					85
*05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	52	1	1089	2	N	-0-					85
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	N	-0-					85
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	2	N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	116	1	2681	2	N	-0-					29
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	139	1	3173	2	N	-0-					29
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	148	1	3184	2	N	6					35
							7	9									
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	163	1	3401	2	N	1					36
							1	9									
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	151	1	2996	2	N	30					66
							33	9									
*07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	149	1	2799	2	N	-0-					66

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	94	1	2178	2	N	-0-					125
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	95	1	2170	2	N	-0-					125
04	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	105	1	2355	2	N	-0-					125
*05	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	111	1	2308	2	N	-0-					125
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	109	1	2161	2	N	-0-					125
07	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	114	1	2138	2	N	-0-					125

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
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	265	3	1	9	Y	1					6
03	589	N	328	-0-	-261	-0-	327	3	1	9	Y	1					7
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	226	3	1	9	Y	1					8
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	217	3	1	9	Y	1	3	1			6
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	Y	3	3	1			6
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	3	1	9	Y	1					7

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
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

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
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	136	3	2	9	Y	2					11
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	134	3	4	9	Y	4					15
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	3	3	9	Y	3					18
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	10	1			10
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8	10	1			8
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	3	3	9	Y	3					11

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
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	143	1	3310	2	Y	-0-					14
03	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	136	1	3110	2	Y	-0-					14
04	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	136	1	2928	2	Y	-0-					14
*05	3596	X	2605	-0-	-991	-0-	119	1	2486	2	Y	-0-					14
*06	3480	X	2617	-0-	-863	-0-	126	1	2491	2	Y	-0-					14
07	3596	X	3024	-0-	-572	-0-	153	1	2871	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	58	1	683	2	N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	61	1	740	2	N	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	48	1	575	2	N	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	779	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3					11
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	Y	6					17
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	20	3	6	9	Y	5					22
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y	2	16	1			8
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	66	3	13	9	Y	12	16	1			4
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	20	3	4	9	Y	4					8

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	16	1			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	16	1			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

02	1568	N	1210	-0-	-358	-0-	50	1	1160	2	Y	-0-					16
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	2	Y	-0-					16
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	Y	-0-					16
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	92	1	1917	2	Y	-0-					16
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					16
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	113	1	2120	2	Y	-0-					16

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

02	2800	N	2852	-0-	52	52	2852	3			Y	-0-					12
03	2674	N	2622	-0-	-52	-0-	2622	3			Y	-0-					12
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	1972	3			Y	-0-					12
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	3	1	9	Y	1	8	1			5
06	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	2342	3	10	9	Y	9	9	1			5
07	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2477	3			Y	-0-					5

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

02	4088	X	3391	-0-	-697	-0-	141	1	3250	2	N	-0-					50
03	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	179	1	4082	2	N	-0-					50
04	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	160	1	3565	2	N	-0-					50
*05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	217	1	4515	2	N	-0-					50
*06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	236	1	4670	2	N	56					106
							62	9									
*07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	226	1	4250	2	N	14					120
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-						Y	3					12
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-		1156	3	7	9	Y	6					18
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		1226	3	6	9	Y	5					23
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-		907	3	2	9	Y	2	17	1			8
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-		1273	3	13	9	Y	12	17	1			3
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		1887	3	4	9	Y	4					7

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

02	756	N	618	-0-	-138	-0-		614	3	4	9	Y	4					10
03	899	N	631	-0-	-268	-0-		622	3	9	9	Y	8					18
04	960	N	693	-0-	-267	-0-		685	3	8	9	Y	7					25
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-		683	3	3	9	Y	3	22	1			6
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-		713	3	18	9	Y	16	21	1			1
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-		755	3	7	9	Y	6					7

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

02	224	N	169	-0-	-55	-0-		168	3	1	9	Y	1					4
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-		174	3	2	9	Y	2					6
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-		252	3	2	9	Y	2					8
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-		280	3	1	9	Y	1	5	1			4
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-		305	3	4	9	Y	4	5	1			3
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-		298	3	1	9	Y	1					4

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

02	420	N	326	-0-	-94	-0-		323	3	3	9	Y	3					13
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-		726	3	8	9	Y	7					20
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-		725	3	7	9	Y	6					26
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-		564	3	3	9	Y	3	20	1			9
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-		666	3	17	9	Y	15	20	1			4
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-		686	3	6	9	Y	5					9

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

02	1708	X	326	-0-	-1382	-0-		14	1	312	2	Y	-0-					24
03	1891	X	356	-0-	-1535	-0-		15	1	341	2	Y	-0-					24
04	720	X	336	-0-	-384	-0-		15	1	321	2	Y	-0-					24
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-		18	1	375	2	Y	-0-					24
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-		19	1	376	2	Y	-0-					24
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		82	1	1546	2	Y	2					26
								2	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

02	2044	X	1363	-0-	-681	-0-		1359	3	4	9	Y	4					17
03	2201	X	1545	-0-	-656	-0-		1536	3	9	9	Y	8					25
04	2190	X	943	-0-	-1247	-0-		935	3	8	9	Y	7					32
05	2263	X	590	-0-	-1673	-0-		587	3	3	9	Y	3	21	1			14
06	2190	X	537	-0-	-1653	-0-		519	3	18	9	Y	16	21	1			9
07	1550	X	543	-0-	-1007	-0-		536	3	7	9	Y	6					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	46	1	1098	2	Y	-0-					25
03	1333	N	333	-0-	-1000	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					25
04	1320	N	585	-0-	-735	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					25
05	1271	N	485	-0-	-786	-0-	19	1	465	2	Y	1					26
							1	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	-0-					26
07	620	N	466	-0-	-154	-0-	18	1	448	2	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
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	3	6	9	Y	5					17
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	3	11	9	Y	10					27
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	3	9	9	Y	8					35
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	3	4	9	Y	4	27	1			12
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1180	3	22	9	Y	20	26	1			6
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	7					13

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
02	1232	N	1106	-0-	-126	-0-	1102	3	4	9	Y	4					12
03	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1195	3	9	9	Y	8					20
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	3	8	9	Y	7					27
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	Y	3	22	1			8
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1321	3	18	9	Y	16	21	1			3
07	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	1318	3	7	9	Y	6					9

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
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	227	3			Y	-0-					12
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					12
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					12
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	11	1			2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	266	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					2

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
02	1512	N	870	-0-	-642	-0-	35	1	835	2	Y	-0-					6
03	1395	N	561	-0-	-834	-0-	22	1	539	2	Y	-0-					6
04	1200	N	707	-0-	-493	-0-	28	1	679	2	Y	-0-					6
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	37	1	911	2	Y	-0-					6
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	2	Y	-0-					6
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					6

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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					13
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	63	1	1532	2	Y	-0-					13
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	36	1	889	2	Y	-0-					13
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	2	Y	-0-					13
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	Y	-0-					13
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	92	-0-	-300	-0-	92	3			Y	-0-					26
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	3			Y	-0-					26
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					26
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	17	1			11
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	3	21	9	Y	19	19	1			11
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					11

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
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			Y	-0-					23
03	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	3			Y	-0-					23
04	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1061	3	1	9	Y	1					24
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	968	3	2	9	Y	2	25	1			1
06	1170	N	908	-0-	-262	-0-	879	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
07	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			Y	-0-					-0-

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
02	700	N	438	-0-	-262	-0-	438	3			Y	-0-					16
03	713	N	219	-0-	-494	-0-	219	3			Y	-0-					16
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					16
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1	13	1			4
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	878	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	3			Y	-0-					5

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					21
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					21
04	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	3			Y	-0-					21
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	479	3	1	9	Y	1	16	1			6
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	508	3	20	9	Y	18	17	1			7
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					7

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
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					10
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					10
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					10
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	248	3	1	9	Y	1	9	1			2
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	3	10	9	Y	9	10	1			1
07	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	3			Y	-0-					1

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
02	980	N	516	-0-	-464	-0-	516	3			Y	-0-					20
03	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	3			Y	-0-					20
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3			Y	-0-					20
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	Y	1	16	1			5
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	504	3	20	9	Y	18	17	1			6
07	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			Y	-0-					6

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
02	224	N	79	-0-	-145	-0-	79	3			Y	-0-					14
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					14
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			Y	-0-					14
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	3	1	9	Y	1	11	1			4
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	21	3	13	9	Y	12	12	1			4
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	1263	3			Y	-0-					14
03	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3			Y	-0-					14
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			Y	-0-					14
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1312	3	1	9	Y	1	14	1			1
06	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1226	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-

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
02	728	N	276	-0-	-452	-0-	276	3			Y	-0-					23
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					23
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					23
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	Y	2	25	1			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	762	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	220	1	1237	2	N	10					32
							11	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	241	1	1805	2	N	22					54
							24	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	2	N	5					59
							6	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					59
06	2010	N	868	-0-	-1142	-0-	868	2			N	-0-					59
07	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	246	1	1298	2	N	-0-					59

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	114	1	643	2	N	-0-					31
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	96	1	722	2	N	-0-					31
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	67	1	696	2	N	9					40
							10	9									
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					40
06	780	N	476	-0-	-304	-0-	476	2			N	-0-					40
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	224	1	1179	2	N	-0-					40

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	86	1	486	2	N	-0-					108
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	120	1	898	2	N	22					130
							24	9									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	216	1	2242	2	N	32	125	1	4	8	33
							35	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					33
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					33
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	374	1	1968	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	194 29	1 9	1077	2	Y	-0-					50
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	229 29	1 9	1083	2	Y	26	9	1			67
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	237 13	1 9	1094	2	Y	12	12	1			67
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	170 1	1 9	1181	2	Y	1					68
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	193	1	1107	2	Y	-0-					68
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	197 34	1 9	1081	2	Y	31	11	1			88

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	329 13	1 9	1822	2	N	12					32
03	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	375 17	1 9	1776	2	N	15	15	1			32
04	2610	N	2033	-0-	-577	-0-	358 21	1 9	1654	2	N	19	19	1			32
05	2387	N	1738	-0-	-649	-0-	218	1	1520	2	N	-0-					32
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	250	1	1431	2	N	-0-					32
07	2108	N	1685	-0-	-423	-0-	257 15	1 9	1413	2	N	14	14	1			32

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	392	1	2174	2	N	-0-					68
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	489	1	2318	2	N	20	20	1			68
							22	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	401	1	1851	2	N	25	21	1			72
							28	9									
05	2697	N	2285	-0-	-412	-0-	287	1	1997	2	N	1					73
							1	9									
06	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	373	1	2136	2	N	-0-					73
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	371	1	2043	2	N	25	21	1			77
							28	9									

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

02	616	N	517	-0-	-99	-0-	79	1	438	2	N	-0-					30
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	137	1	649	2	N	20	6	1			44
							22	9									
04	660	N	183	-0-	-477	-0-	33	1	150	2	N	-0-	44	5			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	114	1	634	2	Y	-0-					18
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	184	1	873	2	Y	12	7	1			23
							13	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	121	1	556	2	Y	6	6	1			23
							7	9									
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	84	1	582	2	Y	1					24
							1	9									
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	93	1	531	2	Y	-0-					24
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	116	1	638	2	Y	13	6	1			31
							14	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		165	-0-	165	165	25	1	139	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GRISSOM, O. H. 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
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	136	1	2403	2	N	2	2	8			53
							2	9									
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	179	1	2611	2	N	1	1	8			53
							1	9									
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	219	1	2450	2	N	3	3	8			53
							3	9									
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	348	1	2435	2	N	1	1	8			53
							1	9									
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	348	1	2196	2	N	-0-					53
*07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	468	1	2225	2	N	12					65
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	53	1	294	2	N	-0-					62
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	287	2	N	2	2	1			62
							2	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	61	1	282	2	N	3	3	1			62
							3	9									
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	29	1	199	2	N	-0-					62
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	37	1	214	2	N	-0-					62
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	35	1	195	2	N	2	2	1			62
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1413	-0-	-15	-0-	214	1	1188	2	N	10	1	8			76
							11	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	282	1	1336	2	N	15	11	1			80
							17	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	269	1	1241	2	N	15	14	1	1	8	80
							17	9									
05	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	163	1	1133	2	N	-0-					80
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	246	1	1410	2	N	-0-					80
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	261	1	1436	2	N	14	14	1			80
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	317	-0-	-159	-0-	48	1	269	2	N	-0-					30
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	157	1	742	2	N	21	6	1			45
							23	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	45	5			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	353	1	1959	2	N	5					62
							6	9									
03	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	444	1	2104	2	N	48	18	1			92
							53	9									
04	2700	X	2186	-0-	-514	-0-	385	1	1776	2	N	23	20	1			95
							25	9									
05	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	286	1	1987	2	N	10					105
							11	9									
06	2520	X	2212	-0-	-308	-0-	328	1	1880	2	N	4					109
							4	9									
07	2604	X	2216	-0-	-388	-0-	337	1	1857	2	N	20	19	1			110
							22	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2082	-0-	-46	-0-	225	1	1844	2	N	12	4	8			115
							13	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	274	1	2224	2	N	5	1	8			119
							6	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	282	1	2223	2	N	12	4	8			127
							13	9									
05	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	236	1	2027	2	N	9	2	8			134
							10	9									
06	2430	N	2108	-0-	-322	-0-	227	1	1869	2	N	11					145
							12	9									
07	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	383	1	2029	2	N	7					152
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

02	2184	N	1999	-0-	-185	-0-	217	1	1782	2	N	-0-					137
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	245	1	1985	2	N	-0-					137
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	216	1	1699	2	N	-0-					137
05	2201	N	1439	-0-	-762	-0-	150	1	1289	2	N	-0-					137
06	2160	N	1350	-0-	-810	-0-	146	1	1204	2	N	-0-					137
07	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	238	1	1263	2	N	5					142
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

02	2016	N	1521	-0-	-495	-0-	165	1	1355	2	N	1	1	8			94
							1	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	228	1	1854	2	N	-0-					94
04	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	191	1	1499	2	N	1	1	8			94
							1	9									
05	1674	N	924	-0-	-750	-0-	96	1	828	2	N	-0-					94
06	2010	N	111	-0-	-1899	-0-	12	1	99	2	N	-0-					94
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	317	1	1680	2	N	-0-					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	182	1	1494	2	N	12	2	8			99
							13	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	201	1	1631	2	N	1	1	8			99
							1	9									
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	183	1	1442	2	N	3	3	8			99
							3	9									
05	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	155	1	1328	2	N	1	1	8			99
							1	9									
06	1770	N	1431	-0-	-339	-0-	155	1	1276	2	N	-0-					99
07	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	244	1	1291	2	N	-0-					99

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	184	1	1018	2	N	-0-					53
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	169	1	803	2	N	7	7	1			53
							8	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	271	1	1251	2	N	15	14	1	1	8	53
							17	9									
05	1333	N	999	-0-	-334	-0-	126	1	873	2	N	-0-					53
06	960	N	820	-0-	-140	-0-	122	1	698	2	N	-0-					53
07	1581	N	942	-0-	-639	-0-	143	1	790	2	N	8	8	1			53
							9	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	192	1 2 9	1573	2	N	2	2	8			159
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	1864	2	N	1	1	8			159
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	221	1 3 9	1740	2	N	3	3	8			159
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	195	1 11 9	1672	2	N	10	2	8			167
06	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	198	1	1637	2	N	-0-					167
07	2015	N	1146	-0-	-869	-0-	182	1 1 9	963	2	N	1	157	1	1	8	10

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1600	-0-	-248	-0-	174	1 2 9	1424	2	N	2	2	8			159
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	206	1	1674	2	N	-0-					159
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	228	1 2 9	1795	2	N	2	2	8			159
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	205	1 10 9	1758	2	N	9	1	8			167
06	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	173	1 1 9	1430	2	N	1					168
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	366	1 3 9	1936	2	N	3	157	1	1	8	13

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1540	N	1520	-0-	-20	-0-	165	1 4 9	1351	2	N	4	2	8			94
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	172	1 1 9	1395	2	N	1	1	8			94
04	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	160	1 4 9	1263	2	N	4	4	8			94
05	1674	N	1173	-0-	-501	-0-	122	1 1 9	1050	2	N	1	1	8			94
06	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	148	1	1224	2	N	-0-					94
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	229	1 1 9	1215	2	N	1					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	896	N	654	-0-	-242	-0-	71	1	582	2	N	1					72
							1	9									
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	94	1	762	2	N	-0-					72
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	98	1	769	2	N	11	1	8			82
							12	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	655	2	N	1	1	8			82
							1	9									
06	840	N	505	-0-	-335	-0-	55	1	450	2	N	-0-					82
07	899	N	715	-0-	-184	-0-	114	1	601	2	N	-0-					82

GRISSOM 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
02	2800	N	1367	-0-	-1433	37	144	1	1181	2	Y	38	22	1	15	8	48
							42	9									
03	1734	N	1697	-0-	-37	-0-	186	1	1511	2	Y	-0-					48
04	3000	N	3021	-0-	21	21	1798	1	1217	2	Y	5	25	1			28
							6	9									
05	1844	N	1823	-0-	-21	-0-	190	1	1633	2	Y	-0-					28
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	179	1	1478	2	Y	-0-					28
*07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	329	1	1740	2	Y	3	10	1			21
							3	9									

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
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	142	1	1165	2	N	2	2	8			105
							2	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	172	1	1397	2	N	-0-					105
04	2130	N	1572	-0-	-558	-0-	177	1	1393	2	N	2	2	8			105
							2	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	158	1	1360	2	N	1	1	8			105
							1	9									
06	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	128	1	1055	2	N	5					110
							6	9									
07	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	242	1	1281	2	N	14					124
							15	9									

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
02	1764	N	1163	-0-	-601	-0-	126	1	1031	2	N	5	2	8			105
							6	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	268	1	1306	2	N	1	1	8			105
							1	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	180	1	1420	2	N	2	2	8			105
							2	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	201	1	1726	2	N	2	2	8			105
							2	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	176	1	1451	2	N	2					107
							2	9									
07	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	244	1	1295	2	N	15	109	1	1	8	12
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 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
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	385	1	3154	2	Y	64	60	1			78
							70	9									
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	424	1	3442	2	Y	-0-					78
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1056	1	3582	2	Y	14	74	1			18
							15	9									
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	392	1	3361	2	Y	-0-					18
06	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	364	1	3003	2	Y	-0-					18
07	3999	X	3476	-0-	-523	-0-	550	1	2915	2	Y	10	17	1			11
							11	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 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
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	94	1	773	2	N	1	1	8			129
							1	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	114	1	921	2	N	2	1	8			130
							2	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	117	1	923	2	N	3	1	8			132
							3	9									
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	89	1	768	2	N	1	1	8			132
							1	9									
06	990	N	766	-0-	-224	-0-	83	1	683	2	N	-0-					132
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	159	1	842	2	N	1	112	1	1	8	20
							1	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1822	-0-	-166	-0-	197	1	1619	2	N	5	2	8			112
							6	9									
03	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	211	1	1715	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	230	1	1812	2	N	6	1	8			117
							7	9									
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	197	1	1692	2	N	2	2	8			117
							2	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	224	1	1848	2	N	-0-					117
07	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	291	1	1542	2	N	-0-					117

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1093	-0-	-1707	46	117	1	954	2	Y	20	18	1			33
							22	9									
03	1768	N	1722	-0-	-46	-0-	189	1	1533	2	Y	-0-					33
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1005	1	1340	2	Y	7	28	1			12
							8	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	1551	2	Y	-0-					12
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	177	1	1467	2	Y	-0-					12
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	272	1	1441	2	Y	4	8	1			8
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GRISSOM "C" 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
02	2605	N	1790	-0-	-815	-0-	191	1	1564	2	Y	32	30	1			51
							35	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	180	1	1460	2	Y	-0-					51
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	818	1	1447	2	Y	-0-	29	1			22
05	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	186	1	1597	2	Y	-0-					22
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	166	1	1375	2	Y	-0-					22
07	1705	N	1149	-0-	-556	-0-	182	1	964	2	Y	3	6	1			19
							3	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	294	-0-	-406	-0-	32	1	262	2	N	-0-					75
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	42	1	342	2	N	-0-					75
04	330	N	197	-0-	-133	-0-	22	1	175	2	N	-0-					75
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	23	1	201	2	N	-0-					75
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	27	1	224	2	N	-0-					75
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	2	N	-0-					75

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	93	1	760	2	N	-0-					-0-
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	95	1	772	2	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	821	2	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	100	1	858	2	N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	822	2	N	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	161	1	851	2	N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1898	-0-	-118	-0-	100	1	1786	2	Y	11					57
							12	9									
03	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	177	1	2574	2	Y	-0-	51	1			6
04	3000	N	4928	-0-	1928	1928	2322	1	2580	2	Y	24	1	8			29
							26	9									
05	3100	N	2407	-0-	-693	1235	299	1	2095	2	Y	12	1	8			40
							13	9									
06	3000	N	2368	-0-	-632	603	322	1	2032	2	Y	13					53
							14	9									
*07	3488	X	2885	-0-	-603	-0-	500	1	2376	2	Y	8	41	1			20
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "G" 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
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	162	1	2860	2	Y	16					89
							18	9									
03	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	184	1	2683	2	Y	-0-	53	1			36
04	3180	X	2813	-0-	-367	-0-	457	1	2347	2	Y	8					44
							9	9									
05	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	369	1	2579	2	Y	19					63
							21	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	463	1	2923	2	Y	19					82
							21	9									
*07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	668	1	3171	2	Y	-0-	55	1			27

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

02	364	N	300	-0-	-64	-0-	32	1	267	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	35	1	281	2	N	1	1	8			62
							1	9									
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	35	1	272	2	N	3	3	8			62
							3	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

02	2716	N	2599	-0-	-117	-0-	139	1	2452	2	Y	7					37
							8	9									
03	3100	N	3162	-0-	62	62	201	1	2926	2	Y	32	58	1			11
							35	9									
04	3000	N	4111	-0-	1111	1173	1562	1	2540	2	Y	8					19
							9	9									
05	3100	N	2900	-0-	-200	973	362	1	2530	2	Y	7					26
							8	9									
06	4007	X	3034	-0-	-973	-0-	414	1	2611	2	Y	8					34
							9	9									
07	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	522	1	2478	2	Y	29	43	1			20
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "B" 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
02	2447	N	1725	-0-	-722	-0-	183	1	1508	2	Y	31	29	1			35
							34	9									
03	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	130	1	1050	2	Y	-0-					35
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	728	1	1692	2	Y	14	35	1			14
							15	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	176	1	1514	2	Y	-0-					14
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	139	1	1149	2	Y	-0-					14
*07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	441	1	2334	2	Y	3	13	1			4
							3	9									

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	Y	3					16
							3	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	79	1	1147	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	1340	1	1124	2	Y	6					8
							7	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	145	1	1014	2	Y	3					11
							3	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	147	1	929	2	Y	5					16
							6	9									
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	211	1	1005	2	Y	9	17	1			8
							10	9									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1830	-0-	-214	-0-	197	1	1615	2	Y	16	1	8			142
							18	9									
03	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	216	1	1750	2	Y	4	105	1	1	8	40
							4	9									
04	2100	N	1634	-0-	-466	-0-	182	1	1435	2	Y	15	2	8			53
							17	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	232	1	1993	2	Y	17					70
							19	9									
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	242	1	1997	2	Y	8					78
							9	9									
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	353	1	1872	2	Y	12					90
							13	9									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	128	1	1051	2	N	8	1	8			35
							9	9									
03	899	N	738	-0-	-161	-0-	80	1	652	2	N	5	27	1			13
							6	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	115	1	903	2	N	11	2	8			22
							12	9									
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	93	1	796	2	N	5					27
							6	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	101	1	834	2	N	3					30
							3	9									
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	185	1	982	2	N	7					37
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	211	1	1727	2	Y	10	2	8			60
								11	9									
03	2077	N	2065	-0-		-12	-0-	226	1	1832	2	Y	6	52	1	1	8	13
								7	9									
04	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	251	1	1972	2	Y	18	3	8			28
								20	9									
05	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	217	1	1861	2	Y	5					33
								6	9									
06	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	224	1	1851	2	Y	9					42
								10	9									
*07	2734	N	2734	-0-		-0-	-0-	432	1	2285	2	Y	15					57
								17	9									

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. GAS	(I) 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	924	N	749	-0-		-175	-0-	81	1	666	2	N	2	2	8			32
								2	9									
03	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	132	1	1067	2	N	5					37
								6	9									
04	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	129	1	1017	2	N	29	4	8			62
								32	9									
05	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	125	1	1073	2	N	-0-					62
06	1170	N	1079	-0-		-91	-0-	117	1	962	2	N	-0-					62
*07	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	243	1	1287	2	N	-0-					62

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	124	1	1001	2	N	8	3	8			37
								9	9									
03	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	267	1	1302	2	N	2	1	8			38
								2	9									
04	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	425	1	1593	2	N	3	3	8			38
								3	9									
05	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	773	1	1313	2	N	3	1	8			40
								3	9									
06	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	184	1	1506	2	N	2					42
								2	9									
07	2077	N	1890	-0-		-187	-0-	231	1	1658	2	N	1					43
								1	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1680	N	1489	-0-		-191	-0-	162	1	1327	2	N	-0-					137
03	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	189	1	1531	2	N	-0-					137
04	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	194	1	1527	2	N	-0-					137
05	1643	N	1604	-0-		-39	-0-	167	1	1437	2	N	-0-					137
06	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	183	1	1512	2	N	-0-					137
07	1767	N	1248	-0-		-519	-0-	198	1	1050	2	N	-0-					137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	133	1	1092	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1146	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	154	1	1208	2	N	3	3	8			112
							3	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	147	1	1263	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	138	1	1139	2	N	-0-					112
07	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	196	1	1036	2	N	-0-	104	1			8

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
02	2436	X	2319	-0-	-117	-0-	255	1	2061	2	N	3	2	8			48
							3	9									
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	497	1	2419	2	N	1	1	8			48
							1	9									
04	3000	N	3040	-0-	40	40	640	1	2397	2	N	3	3	8			48
							3	9									
05	3100	N	3265	-0-	165	205	1209	1	2052	2	N	4					52
							4	9									
06	3000	N	2976	-0-	-24	181	323	1	2652	2	N	1					53
							1	9									
*07	3451	X	3270	-0-	-181	-0-	400	1	2864	2	N	5	1	8			57
							6	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	175	1	1440	2	N	14	2	8			154
							15	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	247	1	1531	2	N	-0-					154
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	192	1	1510	2	N	11	2	8			163
							12	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	205	1	1765	2	N	2	1	8			164
							2	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	210	1	1733	2	N	23					187
							25	9									
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	289	1	1531	2	N	-0-					187

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1180	-0-	-108	-0-	128	1	1052	2	N	-0-					104
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	145	1	1176	2	N	1	1	8			104
							1	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	147	1	1156	2	N	4	4	8			104
							4	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	144	1	1238	2	N	3	3	8			104
							3	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	144	1	1187	2	N	8					112
							9	9									
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	213	1	1126	2	N	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	672	N	643	-0-		-29	-0-	70	1 2 9	571	2	N	2	2	8			94
03	930	N	684	-0-		-246	-0-	75	1 1 9	608	2	N	1	1	8			94
04	720	N	622	-0-		-98	-0-	70	1 3 9	549	2	N	3	3	8			94
05	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	110	1 8 9	945	2	N	7	1	8			100
06	909	N	909	-0-		-0-	-0-	98	1	811	2	N	-0-					100
*07	902	N	902	-0-		-0-	-0-	143	1	759	2	N	-0-					100

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	132	1	1064	2	N	-0-					102
03	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	263	1 2 9	1282	2	N	2					104
04	1290	N	1209	-0-		-81	-0-	255	1	954	2	N	-0-					104
05	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	655	1 57 9	1112	2	N	52	1	8			155
06	1500	N	1022	-0-		-478	-0-	111	1	911	2	N	-0-					155
07	1240	N	1069	-0-		-171	-0-	131	1	938	2	N	-0-					155

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1960	N	1547	-0-		-413	-0-	170	1 9 9	1368	2	N	8	2	8			28
03	2077	N	1582	-0-		-495	-0-	268	1 8 9	1306	2	N	7					35
04	1890	N	1750	-0-		-140	-0-	366	1 11 9	1373	2	N	10	3	8			42
05	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-	848	1 2 9	1441	2	N	2	1	8			43
06	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	172	1	1409	2	N	-0-					43
*07	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	253	1	1812	2	N	-0-					43

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	137	1 2 9	1121	2	N	2	2	8			48
03	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	127	1 1 9	1029	2	N	1	1	8			48
04	1110	N	940	-0-		-170	-0-	106	1 3 9	831	2	N	3	3	8			48
05	1395	N	1307	-0-		-88	-0-	136	1 2 9	1169	2	N	2	2	8			48
06	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	120	1 4 9	994	2	N	4					52
*07	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	194	1 1 9	1026	2	N	1	1	8			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	935	-0-	-325	-0-	103	1	828	2	N	4					104
							4	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	216	1	1052	2	N	-0-					104
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	266	1	997	2	N	3	2	8			105
							3	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	491	1	833	2	N	-0-					105
06	1230	N	758	-0-	-472	-0-	82	1	676	2	N	-0-					105
07	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	128	1	919	2	N	-0-					105

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		178	-0-	178	178	22	1	156	2	N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	819	2	N	3	3	8			92
							3	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	135	1	1098	2	N	1	1	8			92
							1	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	177	1	1391	2	N	4	4	8			92
							4	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	117	1	1001	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	1200	N	859	-0-	-341	-0-	93	1	766	2	N	-0-					92
07	1612	N	1011	-0-	-601	-0-	160	1	850	2	N	1	1	8			92
							1	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

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
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	42	1	341	2	N	1	1	8			7
							1	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	63	1	508	2	N	4	1	8			10
							4	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	481	2	N	1	1	8			10
							1	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	399	2	N	1	1	8			10
							1	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					10
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	70	1	371	2	N	-0-					10

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

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
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	88	1	721	2	N	1	1	8			8
							1	9									
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	68	1	555	2	N	-0-					8
04	1020	N	630	-0-	-390	-0-	71	1	559	2	N	-0-					8
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	79	1	678	2	N	-0-					8
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					8
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	88	1	468	2	N	-0-					8

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	94	1	773	2	N	2	2	8			107
							2	9									
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	96	1	781	2	N	1	1	8			107
							1	9									
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	98	1	770	2	N	3	3	8			107
							3	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	111	1	951	2	N	1	1	8			107
							1	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	111	1	913	2	N	-0-					107
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	161	1	853	2	N	-0-					107

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

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
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	153	1	1233	2	N	9	2	8			122
							10	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	276	1	1344	2	N	9	1	8			130
							10	9									
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	265	1	991	2	N	12	3	8			139
							13	9									
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	566	1	960	2	N	6					145
							7	9									
06	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	148	1	1212	2	N	4					149
							4	9									
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	176	1	1259	2	N	-0-					149

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

02	2968	X	2892	-0-	-76	-0-	317	1	2562	2	N	12	1	8			38
							13	9									
03	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	545	1	2656	2	N	5					43
							6	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	722	1	2707	2	N	4	4	8			43
							4	9									
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1346	1	2287	2	N	15	1	8			57
							17	9									
06	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	324	1	2659	2	N	3					60
							3	9									
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	424	1	3038	2	N	-0-					60

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

02	2722	X	2558	-0-	-164	-0-	157	1	2399	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	128	1	2532	2	N	6	1	8			92
							7	9									
04	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	29	1	2561	2	N	18	3	8			107
							20	9									
05	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2492	2	20	9	N	18	1	8			124
06	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	56	1	2426	2	N	16					140
							18	9									
07	2821	X	2362	-0-	-459	-0-	30	1	2318	2	N	13	3	8			150
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	60	1	480	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	71	1	347	2	N	-0-					32
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	109	1	408	2	N	-0-					32
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	275	1	468	2	N	5	2	8			35
							6	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	3					38
							3	9									
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	56	1	404	2	N	2					40
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	140	1	1129	2	N	6	2	8			114
							7	9									
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	241	1	1175	2	N	6	1	8			119
							7	9									
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	288	1	1078	2	N	6	3	8			122
							7	9									
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	511	1	869	2	N	1	1	8			122
							1	9									
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	145	1	1194	2	N	-0-					122
07	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	164	1	1172	2	N	-0-					122

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		164	-0-	164	164	20	1	144	2	N	-0-					58

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	211	1	1699	2	N	7	2	8			65
							8	9									
03	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	367	1	1784	2	N	1	1	8			65
							1	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	483	1	1812	2	N	5	5	8			65
							6	9									
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	841	1	1427	2	N	4	2	8			67
							4	9									
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	214	1	1753	2	N	1					68
							1	9									
07	2387	N	1853	-0-	-534	-0-	226	1	1619	2	N	7	3	8			72
							8	9									

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	24	1	191	2	N	-0-					75
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	44	1	216	2	N	-0-					75
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	130	1	489	2	N	1	1	8			75
							1	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	209	1	356	2	N	1	1	8			75
							1	9									
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	20	1	161	2	N	5					80
							6	9									
07	651	N	319	-0-	-332	-0-	39	1	280	2	N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	980	N	710	-0-	-270	-0-	78	1	630	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	169	1	822	2	N	6	1	8			37
							7	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	233	1	875	2	N	6	1	8			42
							7	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	502	1	852	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	105	1	859	2	N	-0-					42
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	170	1	1220	2	N	-0-					42

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	182	1	1011	2	N	7					47
							8	9									
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	234	1	1109	2	N	15	9	1			53
							17	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	320	1	1477	2	N	24	17	1			60
							26	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	312	1	2175	2	N	54					114
							59	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	224	1	1283	2	N	5					119
							6	9									
07	1891	N	1107	-0-	-784	-0-	167	1	921	2	N	17	9	1			127
							19	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	530	1	2938	2	N	9					72
							10	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	667	1	3160	2	N	67	27	1			112
							74	9									
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	632	1	2918	2	N	98	33	1			177
							108	9									
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	429	1	2986	2	N	-0-					177
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	506	1	2901	2	N	-0-					177
07	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	467	1	2570	2	N	26	26	1			177
							29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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. GAS	(I) 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	1988	N	1935	-0-		-53	-0-	295	1	1638	2	N	2					35
								2	9									
03	2263	N	2217	-0-		-46	-0-	376	1	1778	2	N	57	15	1			77
								63	9									
04	2190	N	2147	-0-		-43	-0-	374	1	1723	2	N	45	20	1			102
								50	9									
05	2139	N	2008	-0-		-131	-0-	252	1	1756	2	N	-0-					102
06	2160	N	1883	-0-		-277	-0-	279	1	1601	2	N	3					105
								3	9									
07	2232	N	2211	-0-		-21	-0-	336	1	1852	2	N	21	19	1			107
								23	9									

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. GAS	(I) 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	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	280	1	1553	2	N	-0-					63
03	2046	N	1978	-0-		-68	-0-	331	1	1568	2	N	72	13	1			122
								79	9									
04	2010	N	1920	-0-		-90	-0-	338	1	1559	2	N	21	18	1			125
								23	9									
05	2015	N	1909	-0-		-106	-0-	239	1	1664	2	N	5					130
								6	9									
06	1920	N	1847	-0-		-73	-0-	274	1	1573	2	N	-0-					130
07	1984	N	1907	-0-		-77	-0-	290	1	1599	2	N	16	16	1			130
								18	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. GAS	(I) 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	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	267	1	1478	2	N	15					167
								17	9									
03	2046	N	2002	-0-		-44	-0-	336	1	1592	2	N	67	14	1			220
								74	9									
04	2040	N	1813	-0-		-227	-0-	309	1	1424	2	N	73	188	1			105
								80	9									
05	1953	N	1764	-0-		-189	-0-	219	1	1524	2	N	19					124
								21	9									
06	1950	N	1861	-0-		-89	-0-	275	1	1575	2	N	10					134
								11	9									
07	1860	N	1791	-0-		-69	-0-	273	1	1500	2	N	16	15	1			135
								18	9									

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4340	X	3275	-0-		-1065	-0-	361	1	2912	2	N	2	2	8			87
								2	9									
03	4278	X	3913	-0-		-365	-0-	662	1	3222	2	N	26	1	8			112
								29	9									
04	4140	X	3891	-0-		-249	-0-	818	1	3066	2	N	6	3	8			115
								7	9									
05	4278	X	4224	-0-		-54	-0-	1565	1	2657	2	N	2	2	8			115
								2	9									
06	3780	X	2765	-0-		-1015	-0-	300	1	2465	2	N	-0-					115
07	3999	X	3711	-0-		-288	-0-	454	1	3257	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					14
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	2					16
							2	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	2	Y	-0-					16
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	2	Y	-0-					16
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	2	Y	-0-					16
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	2	Y	-0-					16

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	1	1	543	2	Y	-0-					14
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	626	2	Y	18					32
							20	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	2	Y	-0-					32
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	2	1	438	2	Y	-0-					32
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	2	1	414	2	Y	-0-					32
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	2	Y	-0-					32

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
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					103
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2967	2	4	9	N	4					107
04	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					107
05	3078	N	2881	-0-	-197	-0-	2881	2			N	-0-					107
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					107
*07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2994	2	3	9	N	3					110

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
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					51
03	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					51
04	2340	N	1402	-0-	-938	-0-	1402	2			N	-0-					51
05	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					51
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					51
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					51

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
02	392	N	173	-0-	-219	-0-	173	2			Y	-0-					4
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	2	Y	6					10
							7	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	2	Y	-0-					10
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	5	1	868	2	Y	-0-					10
06	1380	N	775	-0-	-605	-0-	4	1	771	2	Y	-0-					10
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	2	Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
02	1596	N	1112	-0-	-484	-0-	1	1	1111	2	Y	-0-					24
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	2	Y	4					28
							4	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	2	Y	-0-					28
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	11	1	2200	2	Y	-0-					28
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	9	1	1743	2	Y	-0-					28
*07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	2	Y	-0-					28

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		1026	-0-	1026	1026	5	1	1021	2	Y	-0-					22

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
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					21
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	Y	11	1	8			31
							12	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					31
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	2	Y	-0-					31
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	2	Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2	1	2151	2	Y	-0-					31
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	2	Y	7					38
							8	9									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	2	Y	-0-					38
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	2	Y	-0-					38
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2447	2	Y	-0-					38
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	2	Y	-0-					38

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
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	2	1	1502	2	Y	-0-					31
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	2	Y	5					36
							6	9									
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	2718	2	Y	-0-					36
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	12	1	2377	2	Y	-0-					36
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	2	Y	-0-					36
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	11	1	2071	2	Y	-0-					36

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1315	-0-	-1009	-0-	2	1	1313	2	Y	-0-					45
03	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	7	1	1342	2	Y	33					78
							36	9									
04	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	7	1	1356	2	Y	-0-					78
05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	6	1	1225	2	Y	-0-					78
06	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	6	1	1143	2	Y	-0-					78
07	1395	N	864	-0-	-531	-0-	4	1	860	2	Y	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2	1	2345	2	Y	-0-					92
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	2	Y	73					165
							80	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2169	2	Y	-0-					165
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	13	1	2566	2	Y	-0-					165
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	2314	2	Y	-0-					165
07	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	9	1	1660	2	Y	-0-					165

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					20
05	T. A.		250	-0-	250	315	1	1	249	2	Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					20

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1489	-0-	-667	-0-	1	1	1488	2	Y	-0-					12
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	2	Y	82					94
							90	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	13	1	2624	2	Y	-0-					94
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	2	Y	-0-					94
06	2460	N	2011	-0-	-449	-0-	10	1	2001	2	Y	-0-					94
07	2542	N	1945	-0-	-597	-0-	10	1	1935	2	Y	-0-					94

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1	1	1253	2	Y	-0-					19
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	6	1	1108	2	Y	3					22
							3	9									
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	6	1	1140	2	Y	-0-					22
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	2	Y	-0-					22
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	7	1	1336	2	Y	-0-					22
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	2	Y	-0-					22

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		110	-0-	110	126	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		335	-0-	335	461	2	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		248	-0-	248	709	1	1	247	2	Y	-0-					-0-
*07	830	X	121	-0-	-709	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18452	X	16847	-0-	-1605	-0-	16788	2	59	9	N	54	181	1			95
03	20429	X	18302	-0-	-2127	-0-	18256	2	46	9	N	42					137
04	19770	X	17874	-0-	-1896	-0-	17815	2	59	9	N	54	156	1	1	8	34
05	19592	X	18016	-0-	-1576	-0-	17972	2	44	9	N	40					74
06	18960	X	16965	-0-	-1995	-0-	16923	2	42	9	N	38					112
07	18662	X	17344	-0-	-1318	-0-	17211	2	133	9	N	121	181	1			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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. GAS	(I) 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	308	N	272	-0-		-36	-0-	22 37	1 3	213	2	Y	-0-					59
03	341	N	245	-0-		-96	-0-	13 36	1 3	196	2	Y	-0-					59
04	330	N	242	-0-		-88	-0-	14 36	1 3	192	2	Y	-0-					59
05	310	N	272	-0-		-38	-0-	14 40	1 3	218	2	Y	-0-					59
06	261	N	261	-0-		-0-	-0-	12 39	1 3	210	2	Y	-0-					59
*07	259	N	259	-0-		-0-	-0-	12 39	1 3	208	2	Y	-0-					59

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

02	2867	X	2867	-0-		-0-	-0-	140 330	1 3	2397	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	653	-0-		-2447	-0-	14 75	1 3	564	2	Y	-0-					-0-
04	4355	X	4355	-0-		-0-	-0-	222 492	1 3	3641	2	Y	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-	170 343	1 3	2827	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2993	-0-		-7	-0-	164 319	1 3	2510	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2831	-0-		-269	-0-	152 289	1 3	2390	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

02	336	N	275	-0-		-61	-0-	14 31	1 3	230	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	157	-0-		-215	-0-	3 18	1 3	136	2	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-		-0-	-0-	26 56	1 3	421	2	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-		-0-	-0-	21 43	1 3	353	2	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-		-0-	-0-	24 47	1 3	368	2	Y	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-		-0-	-0-	24 45	1 3	376	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

02	364	N	243	-0-		-121	-0-	12 28	1 3	203	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	179	-0-		-224	-0-	4 20	1 3	155	2	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-		-0-	-0-	19 43	1 3	315	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-		-40	-0-	12 25	1 3	202	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-		-0-	-0-	12 24	1 3	187	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-		-62	-0-	18 35	1 3	288	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
							47	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
02	896	N	691	-0-	-205	-0-	40	1	530	2	Y	9					46
							111	3	10	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	1					47
							170	3	1	9							
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	36	1	682	2	Y	13					60
							166	3	14	9							
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	Y	2					62
							182	3	2	9							
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	733	2	Y	6					68
							166	3	7	9							
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	27	1	698	2	Y	7	70	1			5
							146	3	8	9							

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
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	180	2	13	9	N	12					52
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	N	13					65
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	368	2	13	9	N	12					77
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					77
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	608	2	14	9	N	13					90
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					90

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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					20
							58	3									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					20
							99	3									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					20
							97	3									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-					20
							101	3									
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	10	1	313	2	N	-0-					20
							71	3									
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	13	1	335	2	N	-0-					20
							70	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	561	N	561	-0-		-0-	-0-	33	1	428	2	N	10					85
								89	3	11	9							
03	589	N	474	-0-		-115	-0-	24	1	357	2	N	7					92
								85	3	8	9							
04	570	N	479	-0-		-91	-0-	20	1	365	2	N	5					97
								88	3	6	9							
05	620	N	479	-0-		-141	-0-	17	1	362	2	N	8					105
								91	3	9	9							
06	481	N	481	-0-		-0-	-0-	12	1	366	2	N	18					123
								83	3	20	9							
07	496	N	460	-0-		-36	-0-	14	1	362	2	N	7					130
								76	3	8	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. GAS	(I) 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	963	N	963	-0-		-0-	-0-	55	1	801	2	N	15					83
								90	3	17	9							
03	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	59	1	989	2	N	6					89
								119	3	7	9							
04	1140	N	1075	-0-		-65	-0-	43	1	919	2	N	2					91
								111	3	2	9							
05	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	41	1	993	2	N	-0-					91
								124	3									
06	1140	N	1056	-0-		-84	-0-	26	1	901	2	N	7					98
								121	3	8	9							
*07	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	33	1	964	2	N	2					100
								122	3	2	9							

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. GAS	(I) 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	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	63	1	903	2	N	4					76
								100	3	4	9							
03	1178	N	1162	-0-		-16	-0-	59	1	983	2	N	3					79
								117	3	3	9							
04	1140	N	1110	-0-		-30	-0-	44	1	946	2	N	5					84
								114	3	6	9							
05	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	44	1	1081	2	N	4					88
								135	3	4	9							
06	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	32	1	1073	2	N	2					90
								143	3	2	9							
*07	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	39	1	1113	2	N	3					93
								140	3	3	9							

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. GAS	(I) 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	580	N	580	-0-		-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
03	403	N	24	-0-		-379	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
								2	3									
04	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	101	1	1665	2	Y	-0-					-0-
								225	3									
05	922	N	922	-0-		-0-	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					-0-
								94	3									
06	780	N	780	-0-		-0-	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
*07	701	N	701	-0-		-0-	-0-	38	1	592	2	Y	-0-					-0-
								71	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-			33
							29	3							
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	151	2	N	10			43
							36	3	11	9					
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	8	1	158	2	N	-0-			43
							39	3							
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-			43
							45	3							
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	N	5			48
							39	3	6	9					
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	12			60
							38	3	13	9					

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

02	1232	N	1018	-0-	-214	-0-	50	1	851	2	Y	-0-			-0-
							117	3							
03	1488	N	411	-0-	-1077	-0-	9	1	355	2	Y	-0-			-0-
							47	3							
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	92	1	1516	2	Y	-0-			-0-
							205	3							
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	54	1	894	2	Y	-0-			-0-
							108	3							
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	Y	-0-			-0-
							84	3							
07	1488	N	692	-0-	-796	-0-	37	1	584	2	Y	-0-			-0-
							71	3							

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

02	924	N	688	-0-	-236	-0-	34	1	575	2	Y	-0-			-0-
							79	3							
03	775	N	27	-0-	-748	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
							3	3							
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	86	1	1413	2	Y	-0-			-0-
							191	3							
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	908	2	Y	-0-			-0-
							110	3							
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	Y	-0-			-0-
							113	3							
07	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	56	1	886	2	Y	-0-			-0-
							107	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 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
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
03	651	N	23	-0-	-628	-0-	20	2	3	3	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	692	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					-0-
							101	3									

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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					73
							55	3									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	1					74
							70	3	1	9							
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					74
							101	3									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	-0-					74
							94	3									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					74
							84	3									
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	1					75
							71	3	1	9							

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
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					26
							14	3									
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					26
							18	3									
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					26
							21	3									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	1					27
							22	3	1	9							
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					27
							22	3									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					27
							23	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
02	504	N	146	-0-	-358	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	94	1			15
							17	3									
03	496	N	233	-0-	-263	-0-	5	1	194	2	Y	7	10	1			12
							26	3	8	9							
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	19	1	316	2	Y	15	19	1			8
							43	3	17	9							
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	10	14	1			4
							31	3	11	9							
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	10	10	1			4
							37	3	11	9							
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	12	5	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1596	N	1125	-0-	-471	-0-	90	1	894	2	N	2					50
							139	3	2	9							
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1363	2	N	5					55
							225	3	6	9							
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1471	2	N	-0-					55
							245	3									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-					55
							219	3									
06	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	59	1	1062	2	N	-0-					55
							177	3									
07	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	68	1	1148	2	N	-0-					55
							199	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
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	6					123
							102	3	7	9							
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	14					137
							122	3	15	9							
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	24	1	444	2	N	10					147
							107	3	11	9							
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	19	1	405	2	N	6					153
							101	3	7	9							
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	15	1	456	2	N	22					175
							103	3	24	9							
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	18	1	481	2	N	8					183
							101	3	9	9							

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
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	67	1	874	2	N	-0-					88
							182	3									
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	57	1	827	2	N	14					102
							196	3	15	9							
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	N	20					122
							294	3	22	9							
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	N	10					132
							253	3	11	9							
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1085	2	N	8					140
							245	3	9	9							
07	1643	N	1182	-0-	-461	-0-	36	1	941	2	N	7					147
							197	3	8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	36	1	469	2	N	7					52
							97	3	8	9							
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	N	-0-					52
							117	3									
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	26	1	491	2	N	-0-					52
							119	3									
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	24	1	521	2	N	-0-					52
							131	3									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	18	1	544	2	N	-0-					52
							123	3									
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	20	1	517	2	N	-0-					52
							108	3									

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. 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
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
03	682	N	216	-0-	-466	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	-0-					-0-
							110	3									

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. 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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
03	465	N	16	-0-	-449	-0-	14	2	2	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
							39	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. 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
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	11					57
							223	3	12	9							
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	88	1	1281	2	Y	28					85
							304	3	31	9							
04	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	61	1	1142	2	Y	15					100
							277	3	17	9							
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	51	1	1107	2	Y	3					103
							279	3	3	9							
06	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	38	1	1128	2	Y	2					105
							254	3	2	9							
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	47	1	1209	2	Y	11	108	1			8
							252	3	12	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
03	775	N	36	-0-	-739	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	110	1	1808	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	643	2	Y	-0-					-0-
							78	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. 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
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	172	1	2935	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
03	2852	X	2202	-0-	-650	-0-	47	1	1902	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	168	1	2752	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	161	1	2672	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	181	1	2771	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
*07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	173	1	2710	2	Y	-0-					-0-
							327	3									

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. 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
02	1372	N	1245	-0-	-127	-0-	61	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	88	1	1450	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	79	1	1208	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
07	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	81	1	1269	2	Y	-0-					-0-
							153	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. 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
02	3108	X	2466	-0-	-642	-0-	121	1	2062	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
03	3100	X	2369	-0-	-731	-0-	50	1	2046	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	155	1	2535	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
05	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	140	1	2333	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	182	1	2786	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
*07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	188	1	2952	2	Y	-0-					-0-
							357	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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
02	1064	N	850	-0-	-214		-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
03	961	N	469	-0-	-492		-0-	10	1	405	2	Y	-0-					-0-
								54	3									
04	1202	N	1202	-0-	-0-		-0-	61	1	1005	2	Y	-0-					-0-
								136	3									
05	1037	N	1037	-0-	-0-		-0-	53	1	878	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
06	936	N	936	-0-	-0-		-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
07	1240	N	964	-0-	-276		-0-	52	1	814	2	Y	-0-					-0-
								98	3									

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. 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
02	2884	X	2044	-0-	-840		-0-	100	1	1709	2	Y	-0-					-0-
								235	3									
03	3193	X	2504	-0-	-689		-0-	53	1	2163	2	Y	-0-					-0-
								288	3									
04	4368	X	4368	-0-	-0-		-0-	223	1	3652	2	Y	-0-					-0-
								493	3									
05	3038	X	2968	-0-	-70		-0-	151	1	2512	2	Y	-0-					-0-
								305	3									
06	2633	X	2633	-0-	-0-		-0-	144	1	2208	2	Y	-0-					-0-
								281	3									
07	3658	X	2235	-0-	-1423		-0-	120	1	1887	2	Y	-0-					-0-
								228	3									

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. 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
02	1036	N	866	-0-	-170		-0-	42	1	724	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
03	1271	N	667	-0-	-604		-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
04	1180	N	1180	-0-	-0-		-0-	60	1	987	2	Y	-0-					-0-
								133	3									
05	1383	N	1383	-0-	-0-		-0-	70	1	1171	2	Y	-0-					-0-
								142	3									
06	960	N	960	-0-	-0-		-0-	53	1	805	2	Y	-0-					-0-
								102	3									
*07	1330	N	1330	-0-	-0-		-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
								136	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. 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
02	1288	N	899	-0-	-389		-0-	44	1	752	2	Y	-0-					-0-
								103	3									
03	1922	N	428	-0-	-1494		-0-	9	1	370	2	Y	-0-					-0-
								49	3									
04	1440	N	1103	-0-	-337		-0-	56	1	922	2	Y	-0-					-0-
								125	3									
05	992	N	977	-0-	-15		-0-	50	1	827	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
06	864	N	864	-0-	-0-		-0-	47	1	725	2	Y	-0-					-0-
								92	3									
07	1147	N	1109	-0-	-38		-0-	60	1	936	2	Y	-0-					-0-
								113	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1484	X	1333	-0-	-151	-0-	65	1	1114	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
03	1643	X	717	-0-	-926	-0-	15	1	619	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
04	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	81	1	1326	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	1581	X	1218	-0-	-363	-0-	62	1	1031	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
06	1530	X	1245	-0-	-285	-0-	68	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
07	1643	X	1444	-0-	-199	-0-	78	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							147	3									

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
02	1372	N	35	-0-	-1337	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-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-

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
02	1876	X	1209	-0-	-667	-0-	59	1	1011	2	Y	-0-	7	1			-0-
							139	3									
03	2077	X	1108	-0-	-969	-0-	24	1	957	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
04	1740	X	1658	-0-	-82	-0-	84	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
06	1290	X	972	-0-	-318	-0-	53	1	815	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
07	1705	X	1284	-0-	-421	-0-	69	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 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
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	Y	66	14	1			72
							126	3	73	9							
03	930	X	175	-0-	-755	-0-	3	1	121	2	Y	32	47	1			57
							16	3	35	9							
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	71	91	1			37
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	50	68	1			19
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	48	46	1			21
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 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
02	560	N	406	-0-	-154	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
03	589	N	197	-0-	-392	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
							47	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2092	-0-	-148	-0-	102	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
03	2356	N	1643	-0-	-713	-0-	35	1	1419	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	146	1	2395	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
05	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	97	1	1609	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
07	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	135	1	2122	2	Y	-0-					-0-
							257	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	859	-0-	-261	-0-	68	1	667	2	Y	7					92
							116	3	8	9							
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	56	1	873	2	Y	3					95
							163	3	3	9							
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	929	2	Y	1					96
							176	3	1	9							
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	Y	-0-					96
							163	3									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	Y	4					100
							160	3	4	9							
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	986	2	Y	2					102
							185	3	2	9							

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
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	16	1	229	2	N	-0-					32
							25	3									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					32
							29	3									
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	225	2	N	-0-					32
							28	3									
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	10	1	233	2	N	-0-					32
							29	3									
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	5	1	173	2	N	-0-					32
							23	3									
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	5	1	136	2	N	-0-					32
							17	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	20	1	264	2	N	7					52
							55	3	8	9							
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	8					60
							78	3	9	9							
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	19	1	347	2	N	2					62
							84	3	2	9							
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	10					72
							78	3	11	9							
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	N	5					77
							75	3	6	9							
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	14	1	354	2	N	6					83
							73	3	7	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	30	1	440	2	N	3					93
							50	3	3	9							
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	4					97
							71	3	4	9							
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	5					102
							70	3	6	9							
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	22	1	542	2	N	-0-					102
							68	3									
06	660	N	382	-0-	-278	-0-	10	1	328	2	N	1					103
							43	3	1	9							
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	18	1	518	2	N	-0-					103
							65	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	2	N	-0-					53
							183	3									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	145	1	1792	2	N	-0-					53
							203	3									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	91	1	1761	2	N	15					68
							184	3	17	9							
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	170	1	1870	2	N	10					78
							178	3	11	9							
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	163	1	1964	2	N	-0-					78
							204	3									
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	154	1	1740	2	N	-0-					78
							167	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
03	1364	N	164	-0-	-1200	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	1260	N	676	-0-	-584	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
05	1054	N	568	-0-	-486	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	-0-					-0-
							99	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	341	N	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

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
02	2436	N	2044	-0-	-392	-0-	85	1	1959	2	N	-0-					65
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	107	1	2450	2	N	8					73
							9	9									
04	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	101	1	2171	2	N	2					75
							2	9									
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	94	1	1950	2	N	8					83
							9	9									
06	2490	N	2076	-0-	-414	-0-	99	1	1969	2	N	7					90
							8	9									
07	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	106	1	1987	2	N	8					98
							9	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	108	1	1051	2	Y	10					104
							182	3	11	9							
03	1922	N	1148	-0-	-774	-0-	59	1	915	2	Y	3					107
							171	3	3	9							
04	2160	N	787	-0-	-1373	-0-	44	1	623	2	Y	1					108
							119	3	1	9							
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	147	1	2298	2	Y	17					125
							421	3	19	9							
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	128	1	2272	2	Y	13					138
							423	3	14	9							
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	118	1	1971	2	Y	10					148
							370	3	11	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	140	1	2397	2	Y	175	20	1			210
							330	3	193	9							
03	3844	X	219	-0-	-3625	-0-	2	1	100	2	Y	94	137	1			167
							14	3	103	9							
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	175	1	2868	2	Y	207	266	1			108
							387	3	228	9							
05	3844	X	2801	-0-	-1043	-0-	134	1	2231	2	Y	150	201	1			57
							271	3	165	9							
06	3720	X	2847	-0-	-873	-0-	147	1	2259	2	Y	140	136	1			61
							287	3	154	9							
07	3782	X	2870	-0-	-912	-0-	145	1	2274	2	Y	160	69	1			152
							275	3	176	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	228	1	2226	2	Y	12					182
							386	3	13	9							
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	Y	17					199
							463	3	19	9							
04	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	165	1	2328	2	Y	10	169	1			40
							442	3	11	9							
05	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	149	1	2337	2	Y	19					59
							429	3	21	9							
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2490	2	Y	12					71
							464	3	13	9							
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	154	1	2569	2	Y	12					83
							482	3	13	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1647	-0-	-313	-0-	131	1	1281	2	Y	12					113
							222	3	13	9							
03	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	87	1	1350	2	Y	11					124
							251	3	12	9							
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	156	1	2193	2	Y	9					133
							416	3	10	9							
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	140	1	2200	2	Y	5					138
							404	3	6	9							
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	1893	2	Y	5					143
							352	3	6	9							
07	2852	N	2460	-0-	-392	-0-	118	1	1966	2	Y	7					150
							368	3	8	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	3010	-0-	-14	-0-	168	1	2556	2	N	-0-					153
							286	3									
03	3348	X	2659	-0-	-689	-0-	181	1	2227	2	N	-0-					153
							251	3									
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	115	1	2214	2	N	12					165
							230	3	13	9							
05	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	216	1	2381	2	N	13					178
							228	3	14	9							
06	3240	X	2403	-0-	-837	-0-	168	1	2025	2	N	-0-	156	1			22
							210	3									
07	3348	X	2763	-0-	-585	-0-	206	1	2329	2	N	3					25
							225	3	3	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1595	-0-	-113	-0-	128	1	1248	2	Y	3					78
							216	3	3	9							
03	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	88	1	1367	2	Y	1					79
							255	3	1	9							
04	1830	N	1055	-0-	-775	-0-	59	1	836	2	Y	1					80
							159	3	1	9							
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	105	1	1654	2	Y	2					82
							304	3	2	9							
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	Y	6					88
							287	3	7	9							
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	1744	2	Y	9					97
							327	3	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1680	N	1598	-0-		-82	-0-	128	1	1251	2	Y	2					70
								217	3	2	9							
03	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	98	1	1520	2	Y	17					87
								283	3	19	9							
04	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					87
								227	3									
05	1767	N	1701	-0-		-66	-0-	87	1	1357	2	Y	7					94
								249	3	8	9							
06	1860	N	1732	-0-		-128	-0-	78	1	1394	2	Y	-0-					94
								260	3									
*07	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	92	1	1533	2	Y	4					98
								287	3	4	9							

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. GAS	(I) 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	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	124	1	1207	2	Y	11					158
								209	3	12	9							
03	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	84	1	1300	2	Y	11					169
								242	3	12	9							
04	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	102	1	1437	2	Y	1	89	1			81
								273	3	1	9							
05	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	98	1	1534	2	Y	5					86
								281	3	6	9							
06	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	80	1	1423	2	Y	9					95
								266	3	10	9							
*07	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	90	1	1506	2	Y	3					98
								283	3	3	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. GAS	(I) 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	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	97	1	942	2	Y	11					98
								163	3	12	9							
03	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	75	1	1159	2	Y	14					112
								216	3	15	9							
04	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	119	1	1681	2	Y	12	89	1			35
								320	3	13	9							
05	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	95	1	1496	2	Y	2					37
								275	3	2	9							
06	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-	92	1	1642	2	Y	13					50
								307	3	14	9							
*07	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	102	1	1713	2	Y	6					56
								322	3	7	9							

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. GAS	(I) 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	1988	N	1719	-0-		-269	-0-	137	1	1337	2	Y	12					90
								232	3	13	9							
03	2418	N	1957	-0-		-461	-0-	101	1	1556	2	Y	10					100
								289	3	11	9							
04	2430	N	1860	-0-		-570	-0-	105	1	1475	2	Y	-0-					100
								280	3									
05	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-	105	1	1639	2	Y	9					109
								301	3	10	9							
06	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	96	1	1709	2	Y	8					117
								319	3	9	9							
*07	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	98	1	1644	2	Y	9					126
								309	3	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	125	1	1642	2	N	30					95
								342	3	33	9							
03	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	115	1	1685	2	N	25					120
								401	3	28	9							
04	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	95	1	1784	2	N	30					150
								433	3	33	9							
05	2694	N	2694	-0-		-0-	-0-	95	1	2052	2	N	27					177
								517	3	30	9							
06	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	67	1	2026	2	N	16	155	1			38
								458	3	18	9							
*07	2675	N	2675	-0-		-0-	-0-	82	1	2119	2	N	29					67
								442	3	32	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

02	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	94	1	1237	2	N	17					122
								258	3	19	9							
03	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	85	1	1235	2	N	36					158
								293	3	40	9							
04	1680	N	1501	-0-		-179	-0-	61	1	1148	2	N	12					170
								279	3	13	9							
05	1767	N	1652	-0-		-115	-0-	58	1	1266	2	N	8					178
								319	3	9	9							
06	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	43	1	1306	2	N	11	150	1			39
								295	3	12	9							
07	1550	N	1499	-0-		-51	-0-	46	1	1185	2	N	19					58
								247	3	21	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

02	392	N	84	-0-		-308	-0-	5	1	71	2	N	-0-					27
								8	3									
03	166	N	166	-0-		-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					27
								17	3									
04	120	N	116	-0-		-4	-0-	5	1	99	2	N	-0-					27
								12	3									
05	142	N	142	-0-		-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					27
								15	3									
06	150	N	126	-0-		-24	-0-	3	1	108	2	N	-0-					27
								15	3									
*07	126	N	126	-0-		-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					27
								13	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

02	1988	N	1817	-0-		-171	-0-	102	1	1543	2	N	-0-					58
								172	3									
03	2077	N	1859	-0-		-218	-0-	126	1	1557	2	N	-0-					58
								176	3									
04	2010	N	1997	-0-		-13	-0-	89	1	1719	2	N	9					67
								179	3	10	9							
05	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	158	1	1748	2	N	8					75
								168	3	9	9							
06	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	134	1	1620	2	N	-0-					75
								169	3									
07	2077	N	1989	-0-		-88	-0-	149	1	1677	2	N	2					77
								161	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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
02	1988	N	1566	-0-	-422	-0-	74	1	1270	2	Y	43	12	1			47
							175	3	47	9							
03	2201	N	119	-0-	-2082	-0-	2	1	83	2	Y	21	31	1			37
							11	3	23	9							
04	3000	N	4003	-0-	1003	1003	201	1	3304	2	Y	46	59	1			24
							447	3	51	9							
05	3100	N	2249	-0-	-851	152	112	1	1873	2	Y	34	45	1			13
							227	3	37	9							
06	2333	N	2181	-0-	-152	-0-	118	1	1801	2	Y	31	30	1			14
							228	3	34	9							
07	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	116	1	1818	2	Y	35	15	1			34
							219	3	39	9							

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
02	1932	N	1712	-0-	-220	-0-	84	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
03	2139	N	442	-0-	-1697	-0-	9	1	382	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	115	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
05	1891	N	1293	-0-	-598	-0-	66	1	1095	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
07	2139	N	1632	-0-	-507	-0-	88	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							166	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	108	1	1840	2	Y	84	9	1			88
							253	3	92	9							
03	2635	N	139	-0-	-2496	-0-	2	1	83	2	Y	39	57	1			70
							11	3	43	9							
04	3000	N	3163	-0-	163	163	156	1	2565	2	Y	86	111	1			45
							347	3	95	9							
05	2897	N	2734	-0-	-163	-0-	135	1	2256	2	Y	63	84	1			24
							274	3	69	9							
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	121	1	1860	2	Y	58	57	1			25
							237	3	64	9							
07	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	140	1	2194	2	Y	67	29	1			63
							265	3	74	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1860	-0-	-800	-0-	148	1	1446	2	Y	14					90
							251	3	15	9							
03	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	136	1	2108	2	Y	11					101
							393	3	12	9							
04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	111	1	1569	2	Y	7					108
							298	3	8	9							
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	150	1	2350	2	Y	9					117
							431	3	10	9							
06	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	113	1	2004	2	Y	17					134
							373	3	19	9							
07	2635	X	2396	-0-	-239	-0-	115	1	1914	2	Y	7					141
							359	3	8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	26	1	342	2	N	13					75
							71	3	14	9							
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	7					82
							113	3	8	9							
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	19	1	365	2	N	-0-					82
							89	3									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	N	10					92
							126	3	11	9							
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	-0-					92
							124	3									
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	N	20					112
							93	3	22	9							

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
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	2	N	23					143
							256	3	25	9							
03	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	63	1	916	2	N	-0-					143
							218	3									
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	2	N	4					147
							317	3	4	9							
05	1767	N	1244	-0-	-523	-0-	44	1	943	2	N	18					165
							237	3	20	9							
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	2	N	17					182
							289	3	19	9							
07	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	45	1	1176	2	N	3	160	1			25
							246	3	3	9							

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
02	1904	N	1665	-0-	-239	-0-	97	1	1402	2	N	8					135
							157	3	9	9							
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	N	7					142
							175	3	8	9							
04	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	59	1	1252	2	N	-0-					142
							150	3									
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	61	1	1505	2	N	5					147
							188	3	6	9							
06	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	38	1	1297	2	N	5					152
							173	3	6	9							
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	50	1	1439	2	N	6					158
							182	3	7	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
02	1960	N	1686	-0-	-274	-0-	134	1	1307	2	Y	16					120
							227	3	18	9							
03	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	84	1	1300	2	Y	7					127
							242	3	8	9							
04	2100	N	1446	-0-	-654	-0-	81	1	1144	2	Y	4					131
							217	3	4	9							
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	2	Y	7					138
							293	3	8	9							
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	2	Y	7					145
							296	3	8	9							
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	93	1	1562	2	Y	10					155
							294	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	20	1	266	2	N	-0-			103
							56	3							
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	4			107
							60	3	4	9					
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	14	1	261	2	N	-0-			107
							63	3							
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	10	1	223	2	N	3			110
							56	3	3	9					
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	8	1	232	2	N	12			122
							52	3	13	9					
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	16			138
							62	3	18	9					

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
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	N	17			65
							157	3	19	9					
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	5			70
							160	3	6	9					
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	N	33			103
							172	3	36	9					
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	35	1	760	2	N	5			108
							192	3	6	9					
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	22	1	647	2	N	10			118
							146	3	11	9					
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	31	1	794	2	N	24			142
							165	3	26	9					

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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	698	2	N	16			60
							108	3	18	9					
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	N	10			70
							175	3	11	9					
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	803	2	N	-0-			70
							134	3							
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	48	1	774	2	N	7			77
							125	3	8	9					
06	1290	N	703	-0-	-587	-0-	32	1	575	2	N	-0-			77
							96	3							
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	40	1	684	2	N	3			80
							119	3	3	9					

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
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	Y	-0-			-0-
							111	3							
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	22	1	913	2	Y	-0-			-0-
							122	3							
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	Y	-0-			-0-
							152	3							
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	Y	-0-			-0-
							111	3							
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	Y	-0-			-0-
							117	3							
07	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	55	1	872	2	Y	-0-			-0-
							106	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) 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	2072	-0-		2072	7166	121	1	1755	2	N	-0-					26
								196	3									
03	3100	N	2203	-0-		-897	6269	111	1	1868	2	N	-0-					26
								224	3									
04	3000	N	2165	-0-		-835	5434	87	1	1855	2	N	-0-					26
								223	3									
05	3100	N	1959	-0-		-1141	4293	68	1	1680	2	N	-0-					26
								211	3									
06	3000	N	1763	-0-		-1237	3056	45	1	1514	2	N	2					28
								202	3	2	9							
*07	3100	N	1849	-0-		-1251	1805	55	1	1589	2	N	4					32
								201	3	4	9							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

02	2323	N	2323	-0-		-0-	-0-	114	1	1942	2	Y	-0-					-0-
								267	3									
03	1705	N	742	-0-		-963	-0-	16	1	641	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
04	2549	N	2549	-0-		-0-	-0-	130	1	2131	2	Y	-0-					-0-
								288	3									
05	2476	N	2476	-0-		-0-	-0-	126	1	2096	2	Y	-0-					-0-
								254	3									
06	2878	N	2878	-0-		-0-	-0-	158	1	2414	2	Y	-0-					-0-
								306	3									
*07	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	136	1	2129	2	Y	-0-					-0-
								257	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

02	1484	N	1346	-0-		-138	-0-	75	1	1143	2	N	-0-					57
								128	3									
03	1612	N	1419	-0-		-193	-0-	96	1	1188	2	N	-0-					57
								135	3									
04	1620	N	1437	-0-		-183	-0-	64	1	1241	2	N	3					60
								129	3	3	9							
05	1488	N	1343	-0-		-145	-0-	103	1	1132	2	N	-0-					60
								108	3									
06	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	108	1	1307	2	N	-0-					60
								136	3									
*07	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	112	1	1264	2	N	-0-					60
								122	3									

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

02	728	N	442	-0-		-286	-0-	35	1	346	2	Y	-0-					33
								61	3									
03	837	N	677	-0-		-160	-0-	35	1	534	2	Y	8					41
								99	3	9	9							
04	750	N	665	-0-		-85	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					41
								101	3									
05	606	N	606	-0-		-0-	-0-	31	1	484	2	Y	2					43
								89	3	2	9							
06	722	N	722	-0-		-0-	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					43
								108	3									
*07	728	N	728	-0-		-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					43
								109	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	103	1	1756	2	Y	43					43
							242	3	47	9							
03	1767	N	1109	-0-	-658	-0-	23	1	940	2	Y	19	28	1			34
							125	3	21	9							
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	102	1	1678	2	Y	42	54	1			22
							227	3	46	9							
05	2232	N	1791	-0-	-441	-0-	89	1	1487	2	Y	31	41	1			12
							181	3	34	9							
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1253	2	Y	28	28	1			12
							159	3	31	9							
07	2108	N	1557	-0-	-551	-0-	82	1	1284	2	Y	33	14	1			31
							155	3	36	9							

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. 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
02	4032	X	3215	-0-	-817	-0-	157	1	2688	2	Y	-0-					-0-
							370	3									
03	6045	X	1423	-0-	-4622	-0-	30	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
04	5850	X	4364	-0-	-1486	-0-	222	1	3649	2	Y	-0-					-0-
							493	3									
05	6045	X	4444	-0-	-1601	-0-	226	1	3762	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
06	4860	X	4357	-0-	-503	-0-	239	1	3654	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
*07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	253	1	3979	2	Y	-0-					-0-
							481	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. 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
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1708	2	Y	35	5	1			38
							235	3	39	9							
03	2201	X	1346	-0-	-855	-0-	28	1	1146	2	Y	17	25	1			30
							153	3	19	9							
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	Y	37	48	1			19
							254	3	41	9							
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	120	1	1996	2	Y	27	36	1			10
							242	3	30	9							
06	2220	X	1572	-0-	-648	-0-	85	1	1295	2	Y	25	24	1			11
							164	3	28	9							
07	2356	X	1536	-0-	-820	-0-	81	1	1271	2	Y	28	12	1			27
							153	3	31	9							

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. 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
02	2884	X	1736	-0-	-1148	-0-	84	1	1426	2	Y	27	10	1			31
							196	3	30	9							
03	2852	X	1272	-0-	-1580	-0-	27	1	1087	2	Y	13	20	1			24
							144	3	14	9							
04	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	107	1	1756	2	Y	31	39	1			16
							237	3	34	9							
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	162	1	2690	2	Y	21	29	1			8
							326	3	23	9							
06	2370	X	1720	-0-	-650	-0-	93	1	1423	2	Y	21	20	1			9
							181	3	23	9							
*07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	166	1	2600	2	Y	23	10	1			22
							314	3	25	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	71	1	701	2	N	3	159	1			19
							108	3	3	9							
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	51	1	808	2	N	6					25
							133	3	7	9							
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	56	1	808	2	N	7					32
							135	3	8	9							
05	992	N	594	-0-	-398	-0-	30	1	485	2	N	-0-					32
							79	3									
06	960	N	754	-0-	-206	-0-	34	1	617	2	N	-0-					32
							103	3									
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1145	2	N	15					47
							198	3	17	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	277	1	2751	2	N	20					122
							427	3	22	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	202	1	3184	2	N	10					132
							523	3	11	9							
04	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	192	1	2763	2	N	26					158
							461	3	29	9							
05	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	180	1	2875	2	N	9					167
							465	3	10	9							
06	3780	X	3188	-0-	-592	-0-	144	1	2593	2	N	16					183
							433	3	18	9							
07	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	166	1	2803	2	N	15					198
							487	3	17	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	364	1	1993	2	Y	12					30
							13	9									
03	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	447	1	1635	2	Y	11	24	1			17
							12	9									
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	407	1	2290	2	Y	20	26	1			11
							22	9									
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	382	1	2250	2	Y	9					20
							10	9									
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	365	1	2353	2	Y	13					33
							14	9									
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	178	1	2340	2	Y	14	26	1			21
							15	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

02	1428	N	1249	-0-	-179	-0-	173	1	1076	2	Y	-0-					23
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1333	2	Y	-0-					23
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	198	1	1238	2	Y	-0-					23
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	198	1	1173	2	Y	-0-					23
06	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	170	1	1042	2	Y	-0-					23
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	182	1	1137	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	2884	X	2881	-0-	-3	-0-	397	1	2466	2	Y	16					66
							18	9									
03	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	422	1	2643	2	Y	-0-					66
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	411	1	2567	2	Y	-0-					66
05	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	429	1	2545	2	Y	-0-					66
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	440	1	2697	2	Y	3					69
							3	9									
07	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	437	1	2738	2	Y	2					71
							2	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
02	1232	N	1036	-0-	-196	-0-	158	1	866	2	Y	11					27
							12	9									
03	1240	N	974	-0-	-266	-0-	206	1	756	2	Y	11	21	1			17
							12	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	2	Y	20	26	1			11
							22	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	178	1	1050	2	Y	10					21
							11	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	160	1	1029	2	Y	14					35
							15	9									
07	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	83	1	1092	2	Y	14	27	1			22
							15	9									

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1049	-0-	-575	-0-	143	1	889	2	Y	15					64
							17	9									
03	1922	N	1170	-0-	-752	-0-	161	1	1009	2	Y	-0-					64
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	186	1	1162	2	Y	-0-					64
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	194	1	1149	2	Y	-0-					64
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	185	1	1134	2	Y	4					68
							4	9									
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	191	1	1198	2	Y	1					69
							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
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	215	1	1334	2	Y	-0-					62
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	249	1	1559	2	Y	-0-					62
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	234	1	1463	2	Y	-0-					62
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	250	1	1483	2	Y	-0-					62
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	230	1	1409	2	Y	52					114
							57	9									
07	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	205	1	1283	2	Y	-0-					114

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	182	1	1133	2	Y	-0-					7
03	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	212	1	1327	2	Y	-0-					7
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	206	1	1283	2	Y	-0-					7
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	215	1	1276	2	Y	-0-					7
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	272	1	1666	2	Y	-0-					7
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	216	1	1354	2	Y	-0-	6	1			1

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	341	1	2123	2	Y	17					78
							19	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	355	1	2224	2	Y	-0-					78
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	353	1	2200	2	Y	-0-					78
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	346	1	2052	2	Y	-0-					78
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	365	1	2240	2	Y	3					81
							3	9									
*07	3100	N	3418	-0-	318	318	470	1	2939	2	Y	8	70	1			19
							9	9									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

02	952	N	940	-0-	-12	-0-	130	1	810	2	Y	-0-					1
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	148	1	924	2	Y	-0-					1
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	139	1	865	2	Y	-0-					1
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	147	1	869	2	Y	-0-					1
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	128	1	787	2	Y	-0-					1
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	131	1	822	2	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

02	2632	X	2421	-0-	-211	-0-	374	1	2044	2	Y	3					9
							3	9									
03	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	438	1	1603	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	464	1	2606	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	503	1	2963	2	Y	2					5
							2	9									
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	472	1	3043	2	Y	4					9
							4	9									
*07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	251	1	3305	2	Y	3	7	1			5
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2190	-0-	-302	-0-	336	1	1840	2	Y	13					37
							14	9									
03	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	444	1	1625	2	Y	11	29	1			19
							12	9									
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	423	1	2378	2	Y	20	28	1			11
							22	9									
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	479	1	2820	2	Y	10					21
							11	9									
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	449	1	2889	2	Y	14					35
							15	9									
*07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	236	1	3104	2	Y	14	27	1			22
							15	9									

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1067	-0-	-977	-0-	165	1	900	2	Y	2					14
							2	9									
03	2728	N	512	-0-	-2216	-0-	109	1	397	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
04	2550	N	819	-0-	-1731	-0-	122	1	686	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
05	1178	N	951	-0-	-227	-0-	137	1	807	2	Y	6					11
							7	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	195	1	1255	2	Y	6					17
							7	9									
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1287	2	Y	8	14	1			11
							9	9									

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
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	38	1	234	2	Y	-0-					8
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	2	Y	-0-					8
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	2	Y	-0-					8
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	47	1	281	2	Y	-0-					8
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	40	1	245	2	Y	-0-					8
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	43	1	271	2	Y	-0-	7	1			1

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
02	3500	X	3104	-0-	-396	-0-	430	1	2670	2	Y	4					17
							4	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	504	1	3160	2	Y	-0-					17
04	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	464	1	2894	2	Y	-0-					17
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	482	1	2859	2	Y	-0-					17
06	3540	X	3210	-0-	-330	-0-	450	1	2759	2	Y	1					18
							1	9									
07	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	494	1	3095	2	Y	-0-					18

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
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	220	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	237	1	1484	2	Y	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	247	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	221	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	236	1	1479	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	468	1	2561	2	Y	38					111
							42	9									
03	3069	X	1912	-0-	-1157	-0-	403	1	1474	2	Y	32	88	1			55
							35	9									
04	3030	X	2526	-0-	-504	-0-	372	1	2088	2	Y	60	82	1			33
							66	9									
05	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	366	1	2157	2	Y	30					63
							33	9									
06	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	339	1	2185	2	Y	40					103
							44	9									
07	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	178	1	2337	2	Y	42	80	1			65
							46	9									

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
02	1400	N	1199	-0-	-201	-0-	166	1	1033	2	Y	-0-					22
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	251	1	1573	2	Y	-0-					22
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	236	1	1473	2	Y	-0-					22
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	245	1	1451	2	Y	-0-					22
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	226	1	1388	2	Y	-0-					22
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	226	1	1417	2	Y	-0-	19	1			3

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	251	1	1559	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	154	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	144	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	150	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	136	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	138	1	862	2	Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1172	-0-	-144	-0-	160	1	992	2	Y	18					70
							20	9									
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	181	1	1131	2	Y	-0-					70
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-					70
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	181	1	1072	2	Y	-0-					70
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	167	1	1025	2	Y	2					72
							2	9									
07	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	160	1	1004	2	Y	8	62	1			18
							9	9									

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
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
02	1120	N	933	-0-	-187	-0-	930	2	3	9	N	3					97
03	1240	N	967	-0-	-273	-0-	964	2	3	9	N	3					100
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					105
05	1023	N	677	-0-	-346	-0-	675	2	2	9	N	2					107
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					107
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 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
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	45	2	1	9	N	1					95
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	958	2	22	9	Y	20	7	8			37
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1526	2	33	9	Y	30	45	1	3	8	19
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1543	2	36	9	Y	33	13	8			39
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	Y	18	42	1	9	8	6
06	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1277	2	15	9	Y	14	2	8			18
07	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1237	2	17	9	Y	15	10	8			23

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	1	14	2	N	-0-					100
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	15	1	400	2	N	-0-					100
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	11	1	294	2	N	4					104
							4	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	2	2	8			104
							2	9									
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	11	1	233	2	N	-0-					104
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	8	1	185	2	N	-0-					104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	787	2	7	9	Y	6					27
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	907	2	19	9	Y	17	27	1			17
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	882	2	13	9	Y	12					29
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8	9	Y	7	30	1			6
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	892	2	4	9	Y	4					10
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	Y	3					13

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13					45
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2557	2	31	9	Y	28	47	1			26
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2619	2	26	9	Y	24					50
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2345	2	11	9	Y	10	47	1			13
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2333	2	14	9	Y	13					26
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2210	2	10	9	Y	9					35

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	Y	16					53
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2042	2	24	9	Y	22	36	1			39
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	Y	22					61
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1760	2	4	9	Y	4	20	1			45
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	Y	10					55
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2535	2	19	9	Y	17					51
03	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2584	2	21	9	Y	19	31	1			39
04	2790	X	2157	-0-	-633	-0-	2147	2	10	9	Y	9					48
05	2883	X	2281	-0-	-602	-0-	2272	2	9	9	Y	8	37	1			19
06	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	2657	2	12	9	Y	11					30
07	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	2522	2	11	9	Y	10					40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	911	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	951	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	911	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	739	1	577	3	Y	-0-					-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	779	1	600	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6698	-0-	-778	-0-	6675	2	23	9	N	21					307
03	7905	X	7236	-0-	-669	-0-	7195	2	41	9	N	37	155	1			189
04	7650	X	6973	-0-	-677	-0-	6944	2	29	9	N	26					215
05	10013	X	7008	-0-	-3005	-0-	7008	2			N	-0-					215
06	8640	X	6554	-0-	-2086	-0-	6543	2	11	9	N	10					225
07	8339	X	6828	-0-	-1511	-0-	6800	2	28	9	N	25					250

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	1262	2	11	9	N	10					32
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1380	2	12	9	N	11					43
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					53
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	N	4					57
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	8					65
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	N	10					75

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					89
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	978	2	1	9	N	1					90
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1231	2	15	9	N	14					104
05	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					104
06	1352	N	1000	-0-	-352	-0-	1000	2			N	-0-					104
07	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1060	2	9	9	N	8					112

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	N	4					63
							4	9									
03	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	85	1	2438	2	N	3					66
							3	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	88	1	2359	2	N	7					73
							8	9									
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	77	1	2519	2	N	2					75
							2	9									
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	175	1	2287	2	N	9					84
							10	9									
07	2542	N	2406	-0-	-136	-0-	198	1	2201	2	N	6					90
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	107	1	1258	2	Y	1					6
							1	9									
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	96	1	1225	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	92	1	1079	2	Y	-0-					3
05	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	113	1	1170	2	Y	5	5	1	1	8	2
							6	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	126	1	1190	2	Y	3					5
							3	9									
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	92	1	950	2	Y	2	1	8			6
							2	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1444	-0-	-152	-0-	158	1	1285	2	N	1					14
							1	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	192	1	1743	2	N	-0-					14
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1339	2	N	-0-					14
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	109	1	1389	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	142	1	1465	2	N	-0-					14
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	154	1	1210	2	N	2	2	8			14
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	112	1	1316	2	Y	3	1	8			16
							3	9									
03	1860	X	1516	-0-	-344	-0-	109	1	1400	2	Y	6	16	1			6
							7	9									
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	128	1	1508	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	2	Y	10	11	1	1	8	5
							11	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	205	1	1926	2	Y	9					14
							10	9									
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	155	1	1615	2	Y	4	1	8			17
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2421	-0-	-379	-0-	189	1	2226	2	Y	5	1	8			26
							6	9									
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	224	1	2870	2	Y	11	26	1			11
							12	9									
04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	214	1	2511	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
05	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	235	1	2424	2	Y	17	18	1	2	8	9
							19	9									
06	3000	X	2309	-0-	-691	-0-	220	1	2076	2	Y	12	1	8			20
							13	9									
07	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	249	1	2588	2	Y	5	2	8			23
							6	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3063	-0-	-437	-0-	240	1	2815	2	Y	7	2	8			40
							8	9									
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	238	1	3051	2	Y	19	41	1	1	8	17
							21	9									
04	3750	X	3516	-0-	-234	-0-	275	1	3235	2	Y	5	3	8			19
							6	9									
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	312	1	3212	2	Y	25	28	1	3	8	13
							28	9									
06	3630	X	3500	-0-	-130	-0-	334	1	3147	2	Y	17	1	8			29
							19	9									
*07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	340	1	3540	2	Y	8	3	8			34
							9	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1190	-0-	-602	-0-	93	1	1094	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
03	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	83	1	1065	2	Y	6	14	1			6
							7	9									
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	89	1	1052	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	9	10	1	1	8	5
							10	9									
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	106	1	994	2	Y	6					11
							7	9									
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	113	1	1182	2	Y	3	1	8			13
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	179	1	2095	2	Y	6	2	8			22
							7	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	176	1	2253	2	Y	13	22	1	1	8	12
							14	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	177	1	2083	2	Y	16	2	8			26
							18	9									
05	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	201	1	2075	2	Y	5	20	1	2	8	9
							6	9									
06	2370	N	2361	-0-	-9	-0-	226	1	2121	2	Y	13	1	8			21
							14	9									
07	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	204	1	2118	2	Y	5	2	8			24
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	87	1	1701	2	N	4	1	8			73
							4	9									
03	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	62	1	1794	2	N	4					77
							4	9									
04	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	58	1	1551	2	N	4	1	8			80
							4	9									
05	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	46	1	1508	2	N	9					89
							10	9									
06	1800	N	1437	-0-	-363	-0-	102	1	1329	2	N	5					94
							6	9									
07	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	116	1	1284	2	N	15					109
							17	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	106	1	2077	2	N	-0-					27
03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	2	N	-0-					27
04	2460	X	1848	-0-	-612	-0-	66	1	1782	2	N	-0-					27
05	2542	X	1607	-0-	-935	-0-	47	1	1560	2	N	-0-					27
06	2460	X	1799	-0-	-661	-0-	128	1	1671	2	N	-0-					27
07	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	151	1	1682	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2828	-0-	28	28	138	1	2688	2	N	2	2	8			114
							2	9									
03	2495	N	2467	-0-	-28	-0-	83	1	2378	2	N	5					119
							6	9									
04	2670	N	2304	-0-	-366	-0-	82	1	2201	2	N	19	1	8			137
							21	9									
05	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	80	1	2636	2	N	13	3	8			147
							14	9									
06	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	171	1	2230	2	N	20					167
							22	9									
07	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	219	1	2432	2	N	5	2	8			170
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	138	1	2693	2	N	3	1	8			32
							3	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	103	1	2978	2	N	-0-					32
04	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	103	1	2788	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	90	1	2966	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	198	1	2591	2	N	3					35
							3	9									
07	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	249	1	2770	2	N	1	1	8			35
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1309	-0-	-175	-0-	64	1	1243	2	N	2					32
							2	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	2	N	3					35
							3	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	2	N	8	1	8			42
							9	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1670	2	N	5	2	8			45
							6	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	127	1	1656	2	N	12					57
							13	9									
07	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	138	1	1542	2	N	6	1	8			62
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1742	2	N	2	1	8			63
							2	9									
03	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	64	1	1826	2	N	4					67
							4	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	71	1	1920	2	N	6	1	8			72
							7	9									
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	55	1	1799	2	N	4	1	8			75
							4	9									
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	125	1	1640	2	N	5					80
							6	9									
07	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	141	1	1573	2	N	-0-					80

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
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	49	1	971	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	36	1	1025	2	N	-0-					53
04	1080	N	767	-0-	-313	-0-	27	1	740	2	N	-0-					53
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	29	1	942	2	N	-0-					53
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	70	1	914	2	N	-0-					53
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	66	1	734	2	N	-0-					53

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
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	185	1	2170	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	280	1	3590	2	Y	10	21	1			9
							11	9									
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	260	1	3060	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	187	1	1924	2	Y	15	15	1	2	8	8
							17	9									
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	211	1	1991	2	Y	10					18
							11	9									
*07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	220	1	2289	2	Y	5	2	8			21
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
02	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	200	1	2352	2	Y	6	2	8			39
							7	9									
03	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	216	1	2765	2	Y	17	40	1	1	8	15
							19	9									
04	3600	X	2905	-0-	-695	-0-	227	1	2671	2	Y	6	3	8			18
							7	9									
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	253	1	2605	2	Y	23	26	1	3	8	12
							25	9									
06	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	270	1	2537	2	Y	17	1	8			28
							19	9									
07	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	218	1	2275	2	Y	6	2	8			32
							7	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

02	140	N	21	-0-	-119	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	2	N	-0-					27
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					27
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					27
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

02	1148	N	1050	-0-	-98	-0-	115	1	935	2	N	-0-					68
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	70	1	641	2	N	22					90
							24	9									
04	1410	N	598	-0-	-812	-0-	2	1	573	2	N	21	1	8			110
							23	9									
05	1178	N	757	-0-	-421	-0-	55	1	702	2	N	-0-					110
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	N	5					115
							6	9									
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	156	1	1224	2	N	21	1	8			135
							23	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	295	1	2403	2	N	15	1	8			84
							17	9									
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	291	1	2649	2	N	21	1	8			104
							23	9									
04	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	7	1	2876	2	N	16					120
							18	9									
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	217	1	2752	2	N	2					122
							2	9									
06	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	232	1	2392	2	N	-0-					122
07	3007	X	2394	-0-	-613	-0-	266	1	2094	2	N	31	1	8			152
							34	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	181	1	1467	2	N	-0-					
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	190	1	1728	2	N	21	1	8			55
							23	9									
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	2	N	8	1	8			62
							9	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	141	1	1788	2	N	-0-					62
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	161	1	1657	2	N	18					80
							20	9									
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	213	1	1671	2	N	4					84
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3860	-0-	-788	-0-	188	1	3669	2	N	3	2	8			85
							3	9									
03	5146	X	3967	-0-	-1179	-0-	133	1	3833	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	4980	X	4242	-0-	-738	-0-	151	1	4085	2	N	5	5	8			85
							6	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	137	1	4494	2	N	4	4	8			85
							4	9									
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	345	1	4499	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	375	1	4175	2	N	3	3	8			85
							3	9									

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
02	5180	X	4666	-0-	-514	-0-	227	1	4437	2	N	2	2	8			84
							2	9									
03	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	171	1	4927	2	N	1	1	8			84
							1	9									
04	5370	X	4835	-0-	-535	-0-	173	1	4658	2	N	4	4	8			84
							4	9									
05	5177	X	4727	-0-	-450	-0-	140	1	4585	2	N	2	2	8			84
							2	9									
06	5010	X	4653	-0-	-357	-0-	331	1	4321	2	N	1	1	8			84
							1	9									
07	5177	X	5158	-0-	-19	-0-	425	1	4731	2	N	2	2	8			84
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	199	1	1614	2	N	-0-					107
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	214	1	1942	2	N	-0-					107
04	1980	N	1704	-0-	-276	-0-	5	1	1698	2	N	1	1	8			107
							1	9									
05	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	119	1	1513	2	N	49	1	8			155
							54	9									
06	2100	N	1559	-0-	-541	-0-	138	1	1421	2	N	-0-					155
07	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	169	1	1327	2	N	-0-					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5656	X	4851	-0-		-805	-0-		236	1	4613	2	N	2	2	8			40
									2	9									
03	6169	X	5296	-0-		-873	-0-		178	1	5117	2	N	1	1	8			40
									1	9									
04	5850	X	5230	-0-		-620	-0-		187	1	5039	2	N	4	4	8			40
									4	9									
05	5611	X	5206	-0-		-405	-0-		154	1	5049	2	N	3	3	8			40
									3	9									
06	5223	X	5223	-0-		-0-	-0-		372	1	4850	2	N	1	1	8			40
									1	9									
*07	5778	X	5778	-0-		-0-	-0-		476	1	5299	2	N	3	3	8			40
									3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4340	X	3693	-0-		-647	-0-		180	1	3510	2	N	3	1	8			52
									3	9									
03	4805	X	4050	-0-		-755	-0-		136	1	3914	2	N	-0-					52
04	4650	X	3801	-0-		-849	-0-		136	1	3662	2	N	3	3	8			52
									3	9									
05	4340	X	3718	-0-		-622	-0-		110	1	3606	2	N	2	2	8			52
									2	9									
06	4200	X	3797	-0-		-403	-0-		270	1	3521	2	N	5					57
									6	9									
07	4092	X	3992	-0-		-100	-0-		329	1	3662	2	N	1	1	8			57
									1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3920	X	3255	-0-		-665	-0-		158	1	3090	2	N	6	2	8			52
									7	9									
03	4340	X	3545	-0-		-795	-0-		119	1	3423	2	N	3					55
									3	9									
04	4200	X	3426	-0-		-774	-0-		122	1	3295	2	N	8	5	8			58
									9	9									
05	3968	X	3333	-0-		-635	-0-		98	1	3224	2	N	10	3	8			65
									11	9									
06	3660	X	3613	-0-		-47	-0-		256	1	3347	2	N	9	1	8			73
									10	9									
07	3596	X	3253	-0-		-343	-0-		267	1	2969	2	N	15	3	8			85
									17	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3920	X	3029	-0-		-891	-0-		237	1	2789	2	N	3	3	8			55
									3	9									
03	4340	X	4326	-0-		-14	-0-		313	1	4012	2	N	1	1	8			55
									1	9									
04	4200	X	3893	-0-		-307	-0-		305	1	3584	2	N	4	4	8			55
									4	9									
05	4340	X	3021	-0-		-1319	-0-		267	1	2751	2	N	3	3	8			55
									3	9									
06	4200	X	3382	-0-		-818	-0-		325	1	3056	2	N	1	1	8			55
									1	9									
*07	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-		408	1	4243	2	N	3	3	8			55
									3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4995	-0-	-213	-0-	392	1 2 9	4601	2	N	2	2	8			130
03	5766	X	5155	-0-	-611	-0-	374	1 1 9	4780	2	N	1	1	8			130
04	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	400	1 4 9	4700	2	N	4	4	8			130
05	5518	X	5383	-0-	-135	-0-	476	1 4 9	4903	2	N	4	4	8			130
06	5340	X	5053	-0-	-287	-0-	485	1 1 9	4567	2	N	1	1	8			130
07	5518	X	5158	-0-	-360	-0-	452	1 2 9	4704	2	N	2	2	8			130

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
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	314	1 3 9	3681	2	N	3	3	8			95
03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	268	1 1 9	3429	2	N	1	1	8			95
04	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	247	1 4 9	2902	2	N	4	4	8			95
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	375	1 6 9	3860	2	N	5	5	8			95
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	390	1 1 9	3669	2	N	1	1	8			95
07	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	268	1 4 9	2786	2	N	4	4	8			95

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
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	403	1 3 9	4734	2	N	3	3	8			58
03	5425	X	4678	-0-	-747	-0-	340	1 1 9	4337	2	N	1	1	8			58
04	5250	X	4797	-0-	-453	-0-	376	1 4 9	4417	2	N	4	4	8			58
05	5425	X	4732	-0-	-693	-0-	418	1 4 9	4310	2	N	4	4	8			58
06	5250	X	5026	-0-	-224	-0-	483	1 1 9	4542	2	N	1	1	8			58
07	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	404	1 3 9	4207	2	N	3	3	8			58

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
02	4620	X	3573	-0-	-1047	-0-	280	1 3 9	3290	2	N	3	3	8			87
03	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	314	1 1 9	4009	2	N	1	1	8			87
04	4950	X	3573	-0-	-1377	-0-	280	1 4 9	3289	2	N	4	4	8			87
05	4619	X	3559	-0-	-1060	-0-	314	1 6 9	3239	2	N	5	5	8			87
06	4350	X	3832	-0-	-518	-0-	368	1 1 9	3463	2	N	1	1	8			87
*07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	396	1 3 9	4122	2	N	3	3	8			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1813	N	1399	-0-	-414	-0-	153	1	1246	2	N	-0-					27
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	164	1	1488	2	N	-0-					27
04	1740	X	1554	-0-	-186	-0-	4	1	1550	2	N	-0-					27
05	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	106	1	1358	2	N	-0-					27
06	1740	X	1462	-0-	-278	-0-	130	1	1332	2	N	-0-					27
07	1643	X	1551	-0-	-92	-0-	170	1	1329	2	N	47	1	8			73
							52	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

02	3444	X	3275	-0-	-169	-0-	159	1	3109	2	N	6	1	8			87
							7	9									
03	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	122	1	3502	2	N	4	1	8			90
							4	9									
04	3870	X	2853	-0-	-1017	-0-	102	1	2748	2	N	3	1	8			92
							3	9									
05	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	106	1	3475	2	N	14	4	8			102
							15	9									
06	3780	X	3271	-0-	-509	-0-	231	1	3022	2	N	16	1	8			117
							18	9									
07	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	280	1	3121	2	N	12	2	8			127
							13	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

02	3696	X	3121	-0-	-575	-0-	152	1	2965	2	N	4	2	8			142
							4	9									
03	4092	X	3420	-0-	-672	-0-	115	1	3304	2	N	1	1	8			142
							1	9									
04	3960	X	3393	-0-	-567	-0-	121	1	3262	2	N	9	4	8			147
							10	9									
05	3658	X	3037	-0-	-621	-0-	90	1	2945	2	N	2	2	8			147
							2	9									
06	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	221	1	2887	2	N	3	122	1			28
							3	9									
*07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	297	1	3308	2	N	2	2	8			28
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

02	3192	X	2432	-0-	-760	-0-	191	1	2238	2	N	3	3	8			30
							3	9									
03	3534	X	2823	-0-	-711	-0-	205	1	2617	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	3420	X	3209	-0-	-211	-0-	252	1	2953	2	N	4	4	8			30
							4	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	305	1	3139	2	N	12	6	8			36
							13	9									
06	2760	X	2598	-0-	-162	-0-	249	1	2348	2	N	1	1	8			36
							1	9									
07	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	257	1	2672	2	N	6	6	8			36
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
02	4284	X	3614	-0-	-670	-0-	283	1	3327	2	N	4	1	8			73
							4	9									
03	4743	X	3579	-0-	-1164	-0-	259	1	3314	2	N	5	1	8			77
							6	9									
04	4590	X	3161	-0-	-1429	-0-	248	1	2911	2	N	2	1	8			78
							2	9									
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	287	1	2959	2	N	7	1	8			84
							8	9									
06	3900	X	2725	-0-	-1175	-0-	261	1	2458	2	N	5					89
							6	9									
07	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	347	1	3608	2	N	9	3	8			95
							10	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3051	-0-	-225	-0-	331	1	2697	2	N	21	1	8			114
							23	9									
03	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	331	1	3007	2	N	6					120
							7	9									
04	3390	X	1684	-0-	-1706	-0-	4	1	1679	2	N	1	1	8			120
							1	9									
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	233	1	2947	2	N	47					167
							52	9									
06	3270	X	2873	-0-	-397	-0-	253	1	2606	2	N	13					180
							14	9									
07	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	310	1	2435	2	N	45	198	1			27
							50	9									

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
02	2576	X	2551	-0-	-25	-0-	279	1	2271	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	295	1	2677	2	N	-0-					45
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	8	1	2803	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	203	1	2577	2	N	2	2	8			45
							2	9									
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	250	1	2571	2	N	-0-					45
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	351	1	2758	2	N	1	1	8			45
							1	9									

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
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	246	1	2004	2	N	46	1	8			185
							51	9									
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	184	1	1667	2	N	-0-					185
04	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	5	1	1688	2	N	27	2	8			210
							30	9									
05	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	144	1	1831	2	N	10	183	1			37
							11	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	193	1	1987	2	N	-0-					37
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	231	1	1820	2	N	1	1	8			37
							1	9									

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
02	3220	X	2500	-0-	-720	-0-	272	1	2218	2	N	9	1	8			140
							10	9									
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	287	1	2613	2	N	-0-					140
04	3450	X	2837	-0-	-613	-0-	8	1	2814	2	N	14	2	8			152
							15	9									
05	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	205	1	2608	2	N	9	1	8			160
							10	9									
06	3330	X	2817	-0-	-513	-0-	249	1	2568	2	N	-0-					160
*07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	331	1	2602	2	N	16	1	8			175
							18	9									

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
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	225	1	1829	2	N	2	1	8			130
							2	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	247	1	2244	2	N	-0-					130
04	2340	X	2240	-0-	-100	-0-	6	1	2233	2	N	1	1	8			130
							1	9									
05	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	169	1	2148	2	N	1	1	8			130
							1	9									
06	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	198	1	2038	2	N	-0-					130
07	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	275	1	2164	2	N	20	1	8			149
							22	9									

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
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	283	1	5532	2	N	9	8	8			38
							10	9									
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	193	1	5561	2	N	4	2	8			40
							4	9									
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	200	1	5387	2	N	11	8	8			43
							12	9									
05	6448	X	5788	-0-	-660	-0-	171	1	5600	2	N	15	6	8			52
							17	9									
06	6240	X	5301	-0-	-939	-0-	377	1	4914	2	N	9	1	8			60
							10	9									
07	6448	X	6316	-0-	-132	-0-	519	1	5779	2	N	16	6	8			70
							18	9									

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
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	210	1	4107	2	N	2	2	8			20
							2	9									
03	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	154	1	4422	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	4500	X	4486	-0-	-14	-0-	160	1	4323	2	N	3	3	8			20
							3	9									
05	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	132	1	4327	2	N	2	2	8			20
							2	9									
06	4620	X	4418	-0-	-202	-0-	314	1	4103	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	4774	X	4768	-0-	-6	-0-	393	1	4372	2	N	3	3	8			20
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3978	-0-	-390	-0-	194	1	3777	2	N	6	3	8			65
							7	9									
03	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	138	1	3968	2	N	4	1	8			68
							4	9									
04	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	148	1	4010	2	N	12	5	8			75
							13	9									
05	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	113	1	3723	2	N	14	4	8			85
							15	9									
06	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	280	1	3649	2	N	13	1	8			97
							14	9									
07	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	322	1	3579	2	N	20	3	8			114
							22	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3020	-0-	-116	-0-	147	1	2871	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	109	1	3128	2	N	4	1	8			30
							4	9									
04	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	110	1	2986	2	N	6	4	8			32
							7	9									
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	93	1	3049	2	N	7	2	8			37
							8	9									
06	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	212	1	2771	2	N	6	1	8			42
							7	9									
07	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	248	1	2756	2	N	3	3	8			42
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2753	-0-	-159	-0-	215	1	2535	2	N	3	3	8			38
							3	9									
03	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	208	1	2664	2	N	1	1	8			38
							1	9									
04	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	223	1	2620	2	N	4	4	8			38
							4	9									
05	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	268	1	2753	2	N	4	4	8			38
							4	9									
06	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	270	1	2544	2	N	21	1	8			58
							23	9									
07	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	255	1	2650	2	N	5	3	8			60
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2921	-0-	-467	-0-	143	1	2776	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	112	1	3242	2	N	3	1	8			37
							3	9									
04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	122	1	3293	2	N	10	5	8			42
							11	9									
05	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	103	1	3397	2	N	8	2	8			48
							9	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	238	1	3109	2	N	6	1	8			53
							7	9									
07	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	284	1	3161	2	N	10	3	8			60
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3803	-0-	-201	-0-	298	1	3499	2	N	5	2	8			68
							6	9									
03	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	283	1	3621	2	N	5	1	8			72
							6	9									
04	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	306	1	3593	2	N	9	4	8			77
							10	9									
05	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	371	1	3816	2	N	10	3	8			84
							11	9									
06	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	379	1	3559	2	N	11	1	8			94
							12	9									
07	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	357	1	3712	2	N	2	2	8			94
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	358	1	4215	2	N	9	4	8			52
							10	9									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	349	1	4457	2	N	6	1	8			57
							7	9									
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	378	1	4441	2	N	10	5	8			62
							11	9									
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	452	1	4653	2	N	10	5	8			67
							11	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	456	1	4296	2	N	7	1	8			73
							8	9									
07	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	419	1	4359	2	N	10	3	8			80
							11	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	174	1	1411	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	173	1	1571	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	5	1	1648	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	125	1	1590	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	150	1	1541	2	N	-0-					27
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	187	1	1470	2	N	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
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
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	44	1	496	2	Y	-0-					5
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	22	1	447	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	24	1	449	2	Y	2					7
							2	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					7
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	86	1	635	2	Y	3	1	8			9
							3	9									

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
02	2520	X	1168	-0-	-1352	-0-	82	1	1083	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
03	2759	X	1343	-0-	-1416	-0-	110	1	1233	2	Y	-0-					20
04	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	85	1	1699	2	Y	5	2	8			23
							6	9									
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	Y	10	3	8			30
							11	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					30
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	213	1	1574	2	Y	8	1	8			37
							9	9									

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
02	1092	N	583	-0-	-509	-0-	583	2			N	-0-					43
03	2077	N	817	-0-	-1260	-0-	786	2	31	9	N	28	1	8			70
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2876	2	22	9	N	20	3	8			87
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2710	2	2	9	N	2	2	8			87
06	3000	N	3207	-0-	207	207	3204	2	3	9	N	3	1	8			89
*07	3100	N	3274	-0-	174	381	3270	2	4	9	N	4	4	8			89

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
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	72	1	951	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
03	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	88	1	983	2	Y	-0-					11
04	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	50	1	998	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	55	1	1065	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					16
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	211	1	1557	2	Y	8	1	8			23
							9	9									

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
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	38	1	503	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
03	744	N	467	-0-	-277	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					7
04	870	N	238	-0-	-632	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					7
05	589	N	432	-0-	-157	-0-	21	1	409	2	Y	2					9
							2	9									
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					9
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	Y	3	1	8			11
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	1316	N	899	-0-	-417	-0-	121	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	933	-0-	-989	-0-	133	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	379	-0-	-1151	-0-	63	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	151	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	107	1	618	2	Y	-0-					-0-
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	107	1	629	2	Y	-0-					-0-

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
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	70	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	458	-0-	-286	-0-	65	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	274	-0-	-476	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	411	-0-	-178	-0-	53	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	150	-0-	-300	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	2	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2014 - P&A 10/10/14

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
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	269	1	1738	2	Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	302	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	308	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	293	1	1994	2	Y	-0-					-0-
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	429	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	429	1	2518	2	Y	-0-					-0-

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
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	324	1	2093	2	Y	21	4	8			147
							23	9									
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	368	1	2214	2	Y	12					159
							13	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	423	1	2120	2	Y	4	4	8			159
							4	9									
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	371	1	2520	2	Y	9	4	8			164
							10	9									
06	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	282	1	1630	2	Y	13					177
							14	9									
07	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	281	1	1653	2	Y	4	4	8			177
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	79					158
							87	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	225	1	967	2	Y	-0-	124	1			34
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	250	1	793	2	Y	-0-					34
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	229	1	709	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	Y	-0-					34
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	83	1	620	2	Y	1	1	8			34
							1	9									

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
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	127	1	557	2	Y	51					119
							56	9									
03	465	N	191	-0-	-274	-0-	36	1	155	2	Y	-0-	60	1			59
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	45	1	143	2	Y	-0-					59
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	64	1	199	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					59
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	Y	1	1	8			59
							1	9									

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					25
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	86	-0-	-278	-0-	86	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					80
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					80
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	45	2	3	9	N	3					83
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	4	1	9	N	1					84
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					84

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	77	1	2521	2	Y	-0-					-0-
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	115	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	6	126	1	2880	2	Y	-0-					-0-
05	3016	N	3010	-0-	-6	-0-	86	1	2924	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2580	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3123	-0-	23	23	102	1	3021	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

02	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	93	1	3032	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	132	1	3391	2	Y	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	153	1	3432	2	Y	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	101	1	3400	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3335	-0-	-85	-0-	112	1	3223	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	115	1	3487	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

02	3556	X	3154	-0-	-402	-0-	94	1	3059	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	132	1	3340	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	125	1	2850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	94	1	3203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	115	1	3287	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	101	1	3013	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	112	1	3638	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	149	1	3829	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	151	1	3399	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	102	1	3451	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	113	1	3273	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	124	1	3734	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

02	3500	X	3142	-0-	-358	-0-	31	1	3105	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	37	1	3668	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	32	1	3166	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	33	1	3269	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	30	1	2941	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3720	X	2365	-0-	-1355	-0-	24	1	2339	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2798	-0-	-58	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	34	1	3296	2	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	33	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3046	-0-	-164	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2689	-0-	-814	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-					-0-

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
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					69
03	341	X	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					69
04	360	X	244	-0-	-116	-0-	244	2			Y	-0-					69
05	403	X	304	-0-	-99	-0-	304	2			Y	-0-					69
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					69
07	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	2			Y	-0-					69

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
02	1148	X	610	-0-	-538	-0-	610	2			Y	-0-					84
03	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	1159	2			Y	-0-					84
04	1410	X	663	-0-	-747	-0-	663	2			Y	-0-					84
05	1457	X	509	-0-	-948	-0-	509	2			Y	-0-					84
06	1110	X	369	-0-	-741	-0-	369	2			Y	-0-					84
07	1147	X	537	-0-	-610	-0-	537	2			Y	-0-					84

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
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	2			N	-0-					220
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					220
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					220
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					220
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					220
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					220

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
02	616	X	174	-0-	-442	-0-	174	2			Y	-0-					6
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					6
04	270	X	83	-0-	-187	-0-	83	2			Y	-0-					6
05	279	X	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-					6
06	300	X	31	-0-	-269	-0-	31	2			Y	-0-					6
*07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	581	1	37	9	Y	34	36	1			4

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
02	1568	X	1287	-0-	-281	-0-	1287	2			Y	-0-					105
03	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	1174	2			Y	-0-					105
04	1890	X	1270	-0-	-620	-0-	1270	2			Y	-0-					105
05	1953	X	1267	-0-	-686	-0-	1267	2			Y	-0-					105
06	1890	X	1143	-0-	-747	-0-	1143	2			Y	-0-					105
07	1426	X	986	-0-	-440	-0-	986	2			Y	-0-					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	760	-0-	-136	-0-	760	2			Y	-0-					105
03	992	X	783	-0-	-209	-0-	783	2			Y	-0-					105
04	990	X	684	-0-	-306	-0-	684	2			Y	-0-					105
05	1023	X	710	-0-	-313	-0-	710	2			Y	-0-					105
06	990	X	762	-0-	-228	-0-	762	2			Y	-0-					105
07	837	X	704	-0-	-133	-0-	704	2			Y	-0-					105

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
02	476	X	337	-0-	-139	-0-	337	2			Y	-0-					84
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					84
04	1320	X	523	-0-	-797	-0-	523	2			Y	-0-					84
05	1364	X	479	-0-	-885	-0-	479	2			Y	-0-					84
06	1320	X	388	-0-	-932	-0-	388	2			Y	-0-					84
07	682	X	322	-0-	-360	-0-	322	2			Y	-0-					84

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
02	980	X	522	-0-	-458	-0-	522	2			Y	-0-					6
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					6
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					6
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					6
06	720	X	375	-0-	-345	-0-	375	2			Y	-0-					6
*07	764	X	764	-0-	-0-	-0-	727	2	37	9	Y	34	36	1			4

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
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					6
03	4371	X	2639	-0-	-1732	-0-	2639	2			Y	-0-					6
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					6
05	4433	X	3664	-0-	-769	-0-	3664	2			Y	-0-					6
06	4290	X	1125	-0-	-3165	-0-	1125	2			Y	-0-					6
07	5735	X	3743	-0-	-1992	-0-	3706	2	37	9	Y	34	36	1			4

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
02	1064	X	526	-0-	-538	-0-	526	2			Y	-0-					84
03	1178	X	891	-0-	-287	-0-	891	2			Y	-0-					84
04	1140	X	872	-0-	-268	-0-	872	2			Y	-0-					84
05	806	X	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					84
06	870	X	641	-0-	-229	-0-	641	2			Y	-0-					84
07	899	X	591	-0-	-308	-0-	591	2			Y	-0-					84

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
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					69
03	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	2068	2			Y	-0-					69
04	2520	X	1758	-0-	-762	-0-	1758	2			Y	-0-					69
05	2604	X	1774	-0-	-830	-0-	1774	2			Y	-0-					69
06	2520	X	2013	-0-	-507	-0-	2013	2			Y	-0-					69
07	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	1785	2			Y	-0-					69

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
02	1260	X	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			Y	-0-					69
03	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					69
04	1350	X	928	-0-	-422	-0-	928	2			Y	-0-					69
05	1395	X	1014	-0-	-381	-0-	1014	2			Y	-0-					69
06	1320	X	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			Y	-0-					69
07	1364	X	939	-0-	-425	-0-	939	2			Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	631	-0-	-1301	-0-	631	2			Y	-0-					84
03	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			Y	-0-					84
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					84
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					84
06	1680	X	544	-0-	-1136	-0-	544	2			Y	-0-					84
07	1736	X	340	-0-	-1396	-0-	340	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

02	2212	X	1101	-0-	-1111	-0-	1101	2			Y	-0-					6
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					6
04	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	2067	2			Y	-0-					6
05	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	1958	2			Y	-0-					6
06	2370	X	1594	-0-	-776	-0-	1594	2			Y	-0-					6
07	2449	X	2290	-0-	-159	-0-	2253	2	37	9	Y	34	36	1			4

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					244
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					244
04	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					244
05	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					244
06	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					244
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					244

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2184	2	15	9	Y	14	11	1			8
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	Y	15	17	1			6
*02	1988	N	1240	-0-	-748	-0-	1227	2	13	9	Y	12	11	1			7
*03	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1918	2	15	9	Y	14	11	1			10
*04	2100	N	1166	-0-	-934	-0-	1154	2	12	9	Y	11	16	1			5
*05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	10	11	1			4
06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2015 - PLUGGED 06/20/15

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					5
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	342	3	2	9	Y	2					7
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	18	1	251	2	Y	5					12
							6	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					12
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					12
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	415	-0-	-117	-0-	26	1	389	3	N	-0-					45
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					45
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	22	1	311	2	N	-0-					45
05	465	N	313	-0-	-152	-0-	32	1	281	3	N	-0-					45
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	13	1	184	3	N	-0-					45
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		480	-0-	480	1546	480	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		407	-0-	407	1953	407	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		716	-0-	716	2669	716	2			Y	-0-					-0-
05	3453	X	784	-0-	-2669	-0-	783	3	1	9	Y	1					1
*06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					1
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	661	3	12	9	Y	11					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	153	1	2146	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	169	1	2204	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	266	1	2049	3	Y	-0-					-0-
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	172	1	2236	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	181	1	2241	3	Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	877	3	11	9	N	10					63
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					63
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					66
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					66
06	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-					66
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9					75

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					67
03	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	1701	3			Y	-0-					67
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					67
05	2387	N	1757	-0-	-630	-0-	1757	3			Y	-0-					67
06	1650	N	939	-0-	-711	-0-	939	3			Y	-0-					67
07	2232	N	1662	-0-	-570	-0-	1662	3			Y	-0-					67

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
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3			Y	-0-					7
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			Y	-0-					7
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					7
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			Y	-0-					7
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			Y	-0-					7
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	576	1	1846	3	N	-0-					91
03	2759	N	2195	-0-	-564	-0-	248	1	1928	3	N	17					108
							19	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	637	1	1778	2	N	6					114
							7	9									
05	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	665	1	1838	3	N	-0-					114
*06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	620	1	1773	3	N	2					116
							2	9									
07	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	610	1	1662	3	N	10	1	8			125
							11	9									

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	116	1	1619	3	N	3					139
							3	9									
03	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1097	3			N	-0-					139
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	157	1	2050	2	N	-0-					139
05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	207	1	1593	3	N	-0-					139
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	116	1	1513	3	N	-0-					139
07	2294	N	1616	-0-	-678	-0-	120	1	1490	3	N	5	127	1	1	8	16
							6	9									

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	1481	3			N	-0-					173
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					173
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1					174
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					174
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					174
07	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1863	3	14	9	N	13					187

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	32	1	1640	3	N	-0-					20
03	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1737	3			N	-0-					20
04	2010	N	1704	-0-	-306	-0-	1704	2			N	-0-					20
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					20
06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			N	-0-					20
07	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	3			N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	17	1	263	3	Y	9					96
							10	9									
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	249	3	4	9	Y	4					100
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	12	1	172	2	Y	6					106
							7	9									
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					106
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					106
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	Y	-0-					106

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P&A 04/13/15

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9					46
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					46
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					46
05	403	N	143	-0-	-260	-0-	120	3	23	9	N	21					67
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	284	3	22	9	N	20					87
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	345	3	6	9	N	5	1	8			91

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
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	3	Y	10					55
							11	9									
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	3			Y	-0-					55
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	105	1	1368	2	Y	-0-					55
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	169	1	1300	3	Y	-0-					55
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	94	1	1218	3	Y	-0-					55
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	107	1	1325	3	Y	-0-					55

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 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
02	1372	N	1199	-0-	-173	-0-	1199	3			N	-0-					38
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					38
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	N	7					45
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1506	3	31	9	N	28					73
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1312	3	11	9	N	10					83
07	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1351	3	8	9	N	7					90

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
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	43	1	2204	3	N	7					87
							8	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					87
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					87
05	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-					87
06	2400	N	2236	-0-	-164	-0-	2236	3			N	-0-					87
07	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2331	3	13	9	N	12					99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2800	N	3410	-0-	610	1512	227	1	3177	3	Y	5					50
							6	9									
03	3100	N	2752	-0-	-348	1164	2750	3	2	9	Y	2					52
04	3673	X	2509	-0-	-1164	-0-	179	1	2327	2	Y	3					55
							3	9									
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	253	1	1953	3	Y	-0-					55
*06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	141	1	1829	3	Y	-0-					55
*07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	128	1	1586	3	Y	-0-					55

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
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	39	1	1973	3	N	2					37
							2	9									
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	3			N	-0-					37
04	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1931	2			N	-0-					37
05	2232	N	1602	-0-	-630	-0-	1602	3			N	-0-					37
06	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	3			N	-0-					37
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	3	1	9	N	1	1	8			37

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
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					8
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					8
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					8
05	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	3			N	-0-					8
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-					8
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					8

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
02	2072	N	1612	-0-	-460	-0-	96	1	1507	3	Y	8					39
							9	9									
03	2294	N	1736	-0-	-558	-0-	1723	3	13	9	Y	12					51
04	2220	N	1858	-0-	-362	-0-	122	1	1736	2	Y	-0-					51
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	3	Y	-0-					51
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	97	1	1705	3	Y	3					54
							3	9									
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	124	1	1835	3	Y	-0-					54

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
02	2072	N	2067	-0-	-5	-0-	136	1	1898	3	Y	30					73
							33	9									
03	2294	N	1434	-0-	-860	-0-	1434	3			Y	-0-					73
04	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	150	1	1954	2	Y	13	68	1			18
							14	9									
05	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	229	1	1767	3	Y	-0-					18
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	143	1	1858	3	Y	-0-					18
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	173	1	2143	3	Y	70	83	1			5
							77	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1878	3	43	9	Y	39					107
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					107
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					107
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	3			Y	-0-					107
06	1890	N	1537	-0-	-353	-0-	1537	3			Y	-0-					107
07	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	1384	3			Y	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					6
03	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	3			Y	-0-					6
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	138	1	1799	2	Y	5					11
							6	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	225	1	1734	3	Y	-0-					11
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	128	1	1662	3	Y	-0-					11
07	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	140	1	1736	3	Y	-0-					11

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1099	-0-	-792	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	3	4	9	Y	4					4
07	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	1643	3	2	9	Y	2	3	1			3

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

02	924	N	710	-0-	-214	-0-	47	1	652	3	Y	10					25
							11	9									
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			Y	-0-					25
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	62	1	809	2	Y	-0-					25
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	102	1	785	3	Y	-0-					25
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	3	Y	-0-					25
07	899	N	659	-0-	-240	-0-	49	1	610	3	Y	-0-					25

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

02	4060	X	2898	-0-	-1162	-0-	193	1	2705	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2710	-0-	-1196	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2731	-0-	-779	-0-	195	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	383	1	2952	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2905	-0-	-215	-0-	207	1	2698	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	222	1	2750	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2145	3	25	9	Y	23					56
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	Y	7					63
04	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	1770	2			Y	-0-					63
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					63
06	2070	N	1702	-0-	-368	-0-	1694	3	8	9	Y	7					70
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2200	3	4	9	Y	4	54	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

02	1176	N	877	-0-	-299	-0-	866	3	11	9	N	10					40
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					40
04	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	2			N	-0-					40
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	886	3	6	9	N	5					45
06	1110	N	692	-0-	-418	-0-	692	3			N	-0-					45
07	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					45

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

02	2324	N	2181	-0-	-143	-0-	143	1	1999	3	Y	35					78
							39	9									
03	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	2218	3			Y	-0-					78
04	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	171	1	2234	2	Y	13	73	1			18
							14	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	285	1	2197	3	Y	-0-					18
*06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	162	1	2107	3	Y	-0-					18
07	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	181	1	2241	3	Y	71	83	1	1	8	5
							78	9									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

02	1680	N	1038	-0-	-642	-0-	69	1	969	3	N	-0-					14
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					14
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	N	-0-					14
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	207	1	1596	3	N	-0-					14
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	116	1	1508	3	N	-0-					14
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	130	1	1612	3	N	-0-					14

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

02	2128	N	2016	-0-	-112	-0-	2016	3			Y	-0-					6
03	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	3			Y	-0-					6
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	154	1	2005	2	Y	5					11
							6	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	249	1	1917	3	Y	-0-					11
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	136	1	1775	3	Y	-0-					11
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	157	1	1950	3	Y	-0-					11

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	1101	3	7	9	N	6					110
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	3	10	9	N	9					119
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	961	2	21	9	N	19					138
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1207	3	1	9	N	1					139
06	1140	N	723	-0-	-417	-0-	722	3	1	9	N	1					140
07	1023	N	777	-0-	-246	-0-	770	3	7	9	N	6	1	8			145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 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
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					22
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			N	-0-					22
04	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	2			N	-0-					22
05	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			N	-0-					22
06	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	3			N	-0-					22
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1151	3	24	9	N	22					44

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 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
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	3	3	9	N	3					51
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					51
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					51
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					51
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					51
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	3	9	9	N	8					59

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
02	7252	X	4649	-0-	-2603	-0-	308	1	4308	3	Y	30					94
							33	9									
03	7657	X	4571	-0-	-3086	-0-	4564	3	7	9	Y	6					100
04	6570	X	4446	-0-	-2124	-0-	316	1	4117	2	Y	12					112
							13	9									
05	6169	X	4517	-0-	-1652	-0-	518	1	3995	3	Y	4					116
							4	9									
06	5610	X	4123	-0-	-1487	-0-	294	1	3826	3	Y	3					119
							3	9									
07	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	305	1	3783	3	Y	33					152
							36	9									

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
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	3	1	9	Y	1					6
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					6
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					8
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					8
*06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	3	3	9	Y	3					11
*07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2782	3	1	9	Y	1					12

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
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	153	1	2139	3	Y	10					22
							11	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	3	1	9	Y	1					23
04	2580	N	2383	-0-	-197	-0-	170	1	2210	2	Y	3					26
							3	9									
05	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	270	1	2077	3	Y	2					28
							2	9									
06	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	158	1	2059	3	Y	-0-					28
07	2449	N	1899	-0-	-550	-0-	142	1	1754	3	Y	3					31
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	N	-0-					8
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					8
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	53	1	269	2	N	-0-					8
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	48	1	239	3	N	-0-					8
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	40	1	210	3	N	-0-					8
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	36	1	184	3	N	1					9
							1	9									

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
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	127	1	1775	3	N	2					94
							2	9									
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	3			N	-0-					94
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	144	1	1879	2	N	1					95
							1	9									
05	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	222	1	1712	3	N	2					97
							2	9									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	136	1	1765	3	N	1					98
							1	9									
07	2077	N	1544	-0-	-533	-0-	114	1	1417	3	N	12					110
							13	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	95	1	1434	3	N	11					100
							12	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					100
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	127	1	1792	2	N	-0-					100
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	203	1	1785	3	N	-0-					100
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	3	N	7					107
							8	9									
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	138	1	1851	3	N	-0-					107

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	42	1	2174	3	N	1					111
							1	9									
03	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	2350	3			N	-0-					111
04	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	2308	2	2	9	N	2					113
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2430	3	3	9	N	3					116
06	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	2227	3			N	-0-					116
07	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2239	3	35	9	N	32					148

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2095	-0-	-33	-0-	137	1	1911	3	N	43					82
							47	9									
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1972	3	21	9	N	19					101
04	2280	N	1981	-0-	-299	-0-	141	1	1840	2	N	-0-					101
05	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	231	1	1777	3	N	-0-					101
06	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	129	1	1676	3	N	-0-					101
07	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	142	1	1765	3	N	37					138
							41	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3243	-0-	-425	-0-	3179	3	64	9	Y	58					142
03	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	3336	3	20	9	Y	18					160
04	3600	X	3399	-0-	-201	-0-	3399	2			Y	-0-					160
05	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3284	3			Y	-0-					160
06	3480	X	2673	-0-	-807	-0-	2672	3	1	9	Y	1					161
07	3596	X	2986	-0-	-610	-0-	2986	3			Y	-0-	124	1			37

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					45
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					45
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	176	1	2297	2	N	-0-					45
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	278	1	2140	3	N	-0-					45
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	150	1	1950	3	N	-0-					45
07	2542	N	1937	-0-	-605	-0-	136	1	1681	3	N	109	137	1			17
							120	9									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1091	-0-	-197	-0-	1091	3			Y	-0-					85
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			Y	-0-					85
04	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			Y	-0-					85
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			Y	-0-					85
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	3			Y	-0-					85
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	3	9	9	Y	8					93

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
02	756	N	447	-0-	-309	-0-	447	3			Y	-0-					14
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			Y	-0-					14
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					14
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	Y	1					15
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					15
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	889	3	12	9	Y	11					26

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
02	1988	N	1840	-0-	-148	-0-	110	1	1720	3	Y	9					44
							10	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2370	3	13	9	Y	12					56
04	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	133	1	1879	2	Y	-0-					56
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2012	3	Y	-0-					56
06	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	114	1	2009	3	Y	4					60
							4	9									
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	137	1	2012	3	Y	-0-					60

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
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	N	1	1	8			86
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	3	2	9	N	2	2	8			86
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	3	11	9	N	10	10	8			86
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	3	4	9	N	4	4	8			86
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-	23	7			63
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	43	1	1958	2	N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					64
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					64
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	3	1	9	N	1	1	8			64
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					64
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	3	2	9	N	2	46	7			20
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	2	N	3					23
							3	9									

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
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					94
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					94
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	3	1	9	N	1	1	8			94
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	3	2	9	N	2	2	8			94
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-	7	7			87
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	30	1	1357	2	N	4	4	8			87
							4	9									

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
02	DLQ G-10		3389	-0-	3389	3389	3386	3	3	9	N	3	3	8			92
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	7103	3711	3	3	9	N	3	3	8			92
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	10525	3415	3	7	9	N	6	6	8			92
05	14292	X	3767	-0-	-10525	-0-	3753	3	14	9	N	13	13	8			92
*06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-	14	7			78
*07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	79	1	3593	2	N	9	4	8			83
							10	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					85
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					85
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	3	2	9	N	2	2	8			85
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	3	4	9	N	4	4	8			85
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-	80	7			5
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	33	1	1510	2	N	-0-					5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	97	1	339	3	Y	-0-	15	1			4
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	79	1	539	3	Y	-0-					4
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	2	Y	-0-					4
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	145	1	558	3	Y	-0-					4
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	111	1	401	3	Y	-0-					4
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	152	1	562	3	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	103	1	234	2	Y	1					26
							1	9									
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					26
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	110	1	281	2	Y	1					27
							1	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	103	1	251	2	Y	-0-					27
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	87	1	214	2	Y	1					28
							1	9									
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	94	1	238	2	Y	-0-					28

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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	466	3	Y	-0-	15	1			4
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	503	3	Y	1					5
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	131	1	492	2	Y	4					9
							4	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	135	1	518	3	Y	1					10
							1	9									
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	156	1	564	3	Y	1					11
							1	9									
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	146	1	540	3	Y	2					13
							2	9									

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
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	478	1	1677	3	Y	-0-	48	1			13
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	302	1	2075	3	Y	-0-					13
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	586	1	2195	2	Y	-0-					13
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	582	1	2234	3	Y	-0-					13
*06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	576	1	2089	3	Y	-0-					13
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	533	1	1977	3	Y	-0-					13

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
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	14	1	31	2	Y	-0-					9
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					9
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					9
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	Y	-0-					9
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	25	1	61	2	Y	-0-					9
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	Y	-0-					9

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
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	62	1	217	3	Y	-0-	8	1			2
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					2
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	60	1	226	2	Y	-0-					2
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	75	1	288	3	Y	-0-					2
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	70	1	253	3	Y	-0-					2
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	44	1	163	3	Y	-0-					2

KUYKENDALL 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
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					19
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2554	3	1	9	Y	1					20
04	2580	N	2420	-0-	-160	-0-	2420	2			Y	-0-					20
05	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			Y	-0-					20
06	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	2271	3			Y	-0-					20
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2568	3	50	9	Y	45					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. GAS	(I) 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	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	368	1	838	2	Y	12	6	8			60
								13	9									
03	1240	N	1154	-0-		-86	-0-	142	1	1004	2	Y	7					67
								8	9									
04	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	407	1	1036	2	Y	8					75
								9	9									
05	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	408	1	999	2	Y	4					79
								4	9									
*06	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	418	1	1027	2	Y	13					92
								14	9									
*07	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	424	1	1070	2	Y	2					94
								2	9									

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. GAS	(I) 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	1568	N	1359	-0-		-209	-0-	301	1	1057	3	Y	1	42	1			13
								1	9									
03	1736	N	1322	-0-		-414	-0-	166	1	1143	3	Y	12					25
								13	9									
04	1680	N	1389	-0-		-291	-0-	290	1	1087	2	Y	11					36
								12	9									
05	1519	N	1514	-0-		-5	-0-	312	1	1199	3	Y	3					39
								3	9									
06	1290	N	1178	-0-		-112	-0-	254	1	921	3	Y	3					42
								3	9									
*07	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	325	1	1204	3	Y	7					49
								8	9									

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. GAS	(I) 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	586	N	586	-0-		-0-	-0-	130	1	456	3	Y	-0-	10	1			3
03	465	N	438	-0-		-27	-0-	56	1	382	3	Y	-0-					3
04	516	N	516	-0-		-0-	-0-	109	1	407	2	Y	-0-					3
05	526	N	526	-0-		-0-	-0-	109	1	417	3	Y	-0-					3
*06	503	N	503	-0-		-0-	-0-	109	1	394	3	Y	-0-					3
*07	461	N	461	-0-		-0-	-0-	98	1	363	3	Y	-0-					3

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	204	-0-		-20	-0-	61	1	139	2	Y	4	1	8			25
								4	9									
03	248	N	238	-0-		-10	-0-	29	1	205	2	Y	4					29
								4	9									
04	240	N	218	-0-		-22	-0-	61	1	155	2	Y	2					31
								2	9									
05	305	N	305	-0-		-0-	-0-	88	1	215	2	Y	2					33
								2	9									
06	240	N	213	-0-		-27	-0-	60	1	147	2	Y	5					38
								6	9									
*07	205	N	205	-0-		-0-	-0-	58	1	146	2	Y	1					39
								1	9									

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. GAS	(I) 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	266	N	266	-0-		-0-	-0-	81	1	185	2	Y	-0-					13
03	219	N	219	-0-		-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					13
04	297	N	297	-0-		-0-	-0-	84	1	213	2	Y	-0-					13
05	314	N	314	-0-		-0-	-0-	91	1	223	2	Y	-0-					13
*06	328	N	328	-0-		-0-	-0-	95	1	233	2	Y	-0-					13
*07	399	N	399	-0-		-0-	-0-	113	1	286	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	364	N	242	-0-	-122	-0-	54	1	188	3	Y	-0-	17	1			5
03	465	N	237	-0-	-228	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					5
04	420	N	233	-0-	-187	-0-	49	1	184	2	Y	-0-					5
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	40	1	154	3	Y	-0-					5
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	75	1	273	3	Y	-0-					5
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	Y	-0-					5

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
02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5847	3	48	9	N	44					112
03	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	4953	3	22	9	N	20					132
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6486	2	58	9	N	53					185
05	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	6173	3	11	9	N	10					195
06	6330	X	5638	-0-	-692	-0-	5638	3			N	-0-					195
07	6758	X	5943	-0-	-815	-0-	5887	3	56	9	N	51	186	1	2	8	58

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
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	90	1	317	3	Y	-0-	15	1			4
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	45	1	309	3	Y	-0-					4
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	105	1	392	2	Y	-0-					4
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	90	1	346	3	Y	-0-					4
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	72	1	262	3	Y	-0-					4
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	109	1	403	3	Y	-0-					4

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
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2391	3	11	9	N	10	4	8			105
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2643	3	2	9	N	2	2	8			105
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	3	6	9	N	5	5	8			105
05	3100	N	3395	-0-	295	295	3359	3	36	9	N	33	24	8			114
*06	1626	N	1331	-0-	-295	-0-	1331	3			N	-0-	27	7			87
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	50	1	2261	2	N	3					90
							3	9									

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
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					68
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					68
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2499	3	7	9	N	6	6	8			68
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					68
*06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-	30	7			38
*07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	53	1	2403	2	N	2					40
							2	9									

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
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6042	3	3	9	N	3	3	8			117
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6643	3	3	9	N	3	3	8			117
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5776	3	10	9	N	9	9	8			117
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6266	3	12	9	N	11	11	8			117
*06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-	20	7			97
*07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	150	1	6821	2	N	5	4	8			98
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4					62
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1					63
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					63
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	735	3	2	9	N	2					65
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					65
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	3	9	9	N	8					73

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

02	42700	X	35654	-0-	-7046	-0-	35454	3	200	9	N	182					217
03	43803	X	34309	-0-	-9494	-0-	34143	3	166	9	N	151	193	1			175
04	41220	X	30794	-0-	-10426	-0-	30643	2	151	9	N	137	187	1			125
05	42594	X	28336	-0-	-14258	-0-	28219	3	117	9	N	106					231
06	40740	X	27085	-0-	-13655	-0-	26956	3	129	9	N	117	184	1			164
07	39463	X	32390	-0-	-7073	-0-	32276	3	114	9	N	104	187	1	6	8	75

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

02	42028	X	37325	-0-	-4703	-0-	700	1	36247	3	N	344	546	1			219
							378	9									
03	45508	X	38752	-0-	-6756	-0-	750	1	37544	3	N	416	361	1			274
							458	9									
04	44040	X	35750	-0-	-8290	-0-	750	1	34756	2	N	222	190	1			306
							244	9									
05	44020	X	36163	-0-	-7857	-0-	775	1	35191	3	N	179	179	1			306
							197	9									
06	41370	X	33941	-0-	-7429	-0-	750	1	32928	3	N	239	363	1			182
							263	9									
07	41323	X	34062	-0-	-7261	-0-	775	1	32931	3	N	324	181	1	26	8	299
							356	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

02	82432	X	46986	-0-	-35446	-0-	45574	3	1412	9	Y	1284	1224	1			123
03	83297	X	50570	-0-	-32727	-0-	49248	3	1322	9	Y	1202	1251	1			74
04	71580	X	47368	-0-	-24212	-0-	46265	2	1103	9	Y	1003	1024	1			53
05	57350	X	47743	-0-	-9607	-0-	46708	3	1035	9	Y	941	817	1			177
06	50340	X	42587	-0-	-7753	-0-	41732	3	855	9	Y	777	875	1			79
07	52018	X	47271	-0-	-4747	-0-	46447	3	824	9	Y	749	632	1	3	8	193

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

02	102060	X	87262	-0-	-14798	-0-	86181	3	1081	9	Y	983	970	1			97
03	112995	X	86208	-0-	-26787	-0-	85168	3	1040	9	Y	945	984	1			58
04	109350	X	75529	-0-	-33821	-0-	74660	3	869	9	Y	790	806	1			42
05	112995	X	70244	-0-	-42751	-0-	69429	3	815	9	Y	741	643	1			140
06	103620	X	61112	-0-	-42508	-0-	60441	3	671	9	Y	610	688	1			62
07	96627	X	NO RPT	-0-	-96627	-0-					Y	NO RPT					62

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	56	1	2013	2	Y	-0-					228
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	62	1	2215	2	Y	-0-					228
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	60	1	2385	2	Y	-0-					228
05	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	62	1	1851	2	Y	-0-					228
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	60	1	2157	2	Y	-0-					228
07	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	62	1	2118	2	Y	-0-					228

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	56 17	1 9	1718	2	N	15					73
03	2356	N	1680	-0-	-676	-0-	62	1	1618	2	N	-0-					73
04	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	60 13	1 9	1615	2	N	12					85
05	1984	N	1541	-0-	-443	-0-	60 44	1 9	1437	2	N	40					125
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1742	2	N	-0-					125
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	62	1	1731	2	N	-0-					125

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
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	2019	2	N	17					167
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62 52	1 9	1690	2	N	47	186	1			28
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	58 92	1 9	1378	2	N	84					112
05	2325	N	1442	-0-	-883	-0-	62	1	1380	2	N	-0-					112
06	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	60	1	1555	2	N	-0-					112
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	62	1	1631	2	N	-0-					112

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
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	56	1	2518	2	N	-0-					150
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	3001	2	N	8					158
04	3000	N	3044	-0-	44	44	60 19	1 9	2965	2	N	17					175
05	3100	N	3090	-0-	-10	34	62 11	1 9	3017	2	N	10					185
06	2970	N	2855	-0-	-115	-0-	60 9	1 9	2786	2	N	8					193
07	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	62	1	2806	2	N	-0-					193

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
02	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	56 6	1 9	1588	2	N	5					132
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	1980	2	N	8					140
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	60 9	1 9	1702	2	N	8					148
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	62 2	1 9	1670	2	N	2					150
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	60 8	1 9	1671	2	N	7					157
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	1775	2	N	6					163

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1920	-0-	-152	-0-	56	1	1817	2	N	43					68
							47	9									
03	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	62	1	1941	2	N	114					182
							125	9									
04	2190	N	1737	-0-	-453	-0-	60	1	1670	2	N	6					188
							7	9									
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	62	1	2049	2	N	17	182	1			23
							19	9									
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	60	1	1798	2	N	77					100
							85	9									
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	62	1	1961	2	N	-0-					100

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
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	56	1	2053	2	N	50					103
							55	9									
03	2232	N	1761	-0-	-471	-0-	62	1	1656	2	N	39					142
							43	9									
04	2340	N	2170	-0-	-170	-0-	60	1	2110	2	N	-0-					142
05	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	62	1	2202	2	N	-0-					142
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	60	1	2189	2	N	-0-					142
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	60	1	2423	2	N	-0-					142

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
02	2800	X	1194	-0-	-1606	-0-	52	1	1142	2	N	-0-					80
03	3100	X	976	-0-	-2124	-0-	58	1	918	2	N	-0-					80
04	2460	X	1115	-0-	-1345	-0-	58	1	1057	2	N	-0-					80
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	58	1	3977	2	N	-0-					80
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	58	1	2606	2	N	-0-					80
*07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	62	1	2613	2	N	-0-					80

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1814	-0-	-258	-0-	42	1	1768	2	N	4					76
							4	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	56	1	2312	2	N	8					84
							9	9									
04	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	60	1	991	2	N	-0-					84
05	2015	N	662	-0-	-1353	-0-	20	1	635	2	N	6					90
							7	9									
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	54	1	2571	2	N	12					102
							13	9									
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1062	2	N	3					105
							3	9									

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	56	1	2054	2	N	2					74
							2	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	2	N	21					95
							23	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	60	1	1918	2	N	-0-					95
05	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	62	1	1919	2	N	28					123
							31	9									
06	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	60	1	1887	2	N	4					127
							4	9									
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	60	1	2123	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1527	-0-	-741	-0-	56	1	1471	2	N	-0-					73
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	62	1	2750	2	N	-0-					73
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	2	N	-0-					73
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	62	1	2671	2	N	-0-					73
06	3000	N	3178	-0-	178	178	60	1	3118	2	N	-0-					73
07	2728	N	2316	-0-	-412	-0-	62	1	2254	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	3000	N	3070	-0-	70	70	62	1	3008	2	N	-0-					123
05	1547	N	1477	-0-	-70	-0-	62	1	1415	2	N	-0-					123
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	14	1	989	2	N	-0-					123
07	3100	X	865	-0-	-2235	-0-	46	1	819	2	N	-0-					123

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
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	56	1	1960	2	N	-0-					156
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	62	1	1969	2	N	-0-					156
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	58	1	2218	2	N	-0-					156
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	62	1	2380	2	N	-0-					156
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	60	1	1824	2	N	-0-					156
07	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	62	1	1720	2	N	46	165	1			37
							51	9									

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
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	56	1	1966	2	N	15					42
							17	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	62	1	1937	2	N	8					50
							9	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	58	1	1637	2	N	-0-					50
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	62	1	1839	2	N	-0-					50
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1820	2	N	5					55
							6	9									
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	62	1	2122	2	N	-0-					55

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
02	1204	N	968	-0-	-236	-0-	56	1	912	2	N	-0-					10
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	N	-0-					10
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	60	1	971	2	N	-0-					10
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	62	1	2616	2	N	-0-					10
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	60	1	2642	2	N	-0-					10
*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	62	1	2398	2	N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		709	-0-	709	709	62	1	647	2	Y	-0-					48
06	T. A.		1053	-0-	1053	1762	12	1	1041	2	Y	-0-					48
07	T. A.		1407	-0-	1407	3169	46	1	1361	2	Y	-0-					48

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

02	1288	N	1207	-0-	-81	-0-	56	1	1142	2	N	8					178
							9	9									
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	60	1	1379	2	N	17					195
							19	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1304	2	N	7					202
							8	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	2	N	11					213
							12	9									
06	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	60	1	1269	2	N	14	185	1			42
							15	9									
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	62	1	1326	2	N	16					58
							18	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

02	840	N	346	-0-	-494	-0-	16	1	330	2	N	-0-					117
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	2	N	-0-					117
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	766	2	N	-0-					117
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	N	-0-					117
06	1350	N	430	-0-	-920	-0-	10	1	420	2	N	-0-					117
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					117

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	2	N	-0-					87
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					87
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					87
05	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					87
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	60	1	1167	2	N	-0-					87
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	2	N	-0-					34
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	62	1	2960	2	N	-0-					34
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	60	1	3198	2	N	-0-					34
05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	62	1	2999	2	N	-0-					34
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	60	1	2588	2	N	-0-					34
07	2480	X	2439	-0-	-41	-0-	62	1	2340	2	N	34					68
							37	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

02	1596	N	1451	-0-	-145	-0-	56	1	1380	2	N	14	179	1			19
							15	9									
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					19
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					19
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	62	1	1486	2	N	6					25
							7	9									
06	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	60	1	1434	2	N	5					30
							6	9									
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	2	N	2					32
							2	9									

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

02	1652	N	1350	-0-	-302	-0-	56	1	1294	2	N	-0-					42
03	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	62	1	1558	2	N	26					68
							29	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	N	-0-					68
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	62	1	1504	2	N	-0-					68
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	2	N	5					73
							6	9									
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	62	1	1987	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	56	1	2352	2	N	-0-					56
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-					56
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	60	1	2616	2	N	-0-					56
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	62	1	2732	2	N	-0-					56
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	60	1	2371	2	N	-0-					56
*07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	62	1	3017	2	N	-0-					56

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

02	1540	N	904	-0-	-636	-0-	56	1	840	2	N	7					150
							8	9									
03	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	62	1	950	2	N	-0-					150
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	60	1	1501	2	N	45					195
							50	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	2	N	3	160	1			38
							3	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	N	-0-					38
07	1674	N	1214	-0-	-460	-0-	62	1	1111	2	N	37					75
							41	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1329	-0-	-127	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					282
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1493	2	N	-0-					282
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1790	2	N	-0-					282
05	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	62	1	1218	2	N	18					300
							20	9									
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	58	1	1529	2	N	-0-					300
07	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	62	1	1402	2	N	28	183	1			145
							31	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	56	1	2288	2	N	21					55
							23	9									
03	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	62	1	2338	2	N	-0-					55
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	60	1	2513	2	N	28					83
							31	9									
05	2635	N	2342	-0-	-293	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					83
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	60	1	2301	2	N	-0-					83
07	2697	N	2424	-0-	-273	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					83

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					205
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					205
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					205
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					205
06	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	2			N	-0-					205
07	1178	N	906	-0-	-272	-0-	906	2			N	-0-					205

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

02	308	N	106	-0-	-202	-0-	106	2			N	-0-					130
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					130
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	41	2	3	9	N	3					133
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					133
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					133
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					145
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					145
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					145
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					145
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					145
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					145

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

02	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			N	-0-					84
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					84
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					84
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					84
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					84
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					84

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

02	1260	N	987	-0-	-273	-0-	987	2			N	-0-					111
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					111
04	1320	N	654	-0-	-666	-0-	654	2			N	-0-					111
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					111
06	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2			N	-0-					111
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1370	2	77	9	N	70					181

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

02	616	N	613	-0-	-3	-0-	613	2			N	-0-					102
03	1891	N	920	-0-	-971	-0-	920	2			N	-0-					102
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	2			N	-0-					102
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					102
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					102
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1445	2	19	9	N	17					119

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14990 02/15/2014

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
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	684	1	2711	2	N	1	1	8			65
							1	9									
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	761	1	3014	2	N	1	1	8			65
							1	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	730	1	2869	2	N	2	2	8			65
							2	9									
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	749	1	2970	2	N	3	3	8			65
							3	9									
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	740	1	2924	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	758	1	2892	2	N	2	2	8			65
							2	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	2			N	-0-					50
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					50
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	352	2	66	9	N	60					110
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					110
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					110
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

02	1652	X	1079	-0-	-573	-0-	121	1	958	2	N	-0-					32
03	1829	X	1219	-0-	-610	-0-	163	1	1056	2	N	-0-					32
04	1740	X	590	-0-	-1150	-0-	100	1	490	2	N	-0-					32
05	1798	X	630	-0-	-1168	-0-	111	1	519	2	N	-0-					32
06	1170	X	702	-0-	-468	-0-	166	1	536	2	N	-0-					32
07	1209	X	818	-0-	-391	-0-	242	1	576	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	952	N	465	-0-	-487	-0-	51	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	67	1	552	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	900	N	591	-0-	-309	-0-	61	1	529	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	35	1	286	2	Y	4					4
							4	9									
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	68	1	537	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	277	1	1786	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1984	X	1974	-0-	-10	-0-	297	1	1676	2	Y	1					2
							1	9									
04	1920	X	1898	-0-	-22	-0-	263	1	1635	2	Y	-0-					2
05	2294	X	1727	-0-	-567	-0-	276	1	1451	2	Y	-0-					2
06	2220	X	1491	-0-	-729	-0-	253	1	1238	2	Y	-0-					2
07	2294	X	1421	-0-	-873	-0-	228	1	1193	2	Y	-0-					2

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	130	1	1104	2	Y	-0-					19
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	130	1	1172	2	Y	39					58
							43	9									
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	134	1	1093	2	Y	-0-					58
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	143	1	1168	2	Y	-0-					58
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	156	1	1102	2	Y	-0-					58
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	143	1	1120	2	Y	-0-					58

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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

02	1820	X	1534	-0-	-286	-0-	98	1	1435	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	130	1	1847	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	113	1	1678	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	92	1	1405	2	Y	-0-					18
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1953	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1828	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	N	-0-					27
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	106	1	792	2	N	-0-					27
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	129	1	736	2	N	-0-					27
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	906	2	N	-0-					27
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	221	1	1324	2	N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	214	1	4119	2	N	-0-					72
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	232	1	4205	2	N	-0-					72
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	208	1	3945	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	163	1	3078	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	167	1	3145	2	N	2	2	8			72
							2	9									
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	172	1	3294	2	N	2	2	8			72
							2	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

02	532	N	82	-0-	-450	-0-	10	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	228	-0-	-330	-0-	18	1	192	2	Y	16					16
							18	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	Y	-0-					16
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					16
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					16
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	56	1	330	2	Y	-0-					16

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	136	1	1515	2	N	28					199
							31	9									
03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	151	1	1660	2	N	-0-					199
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	154	1	1736	2	N	27	162	1			64
							30	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	167	1	1829	2	N	186	183	1			67
							205	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	152	1	1630	2	N	-0-					67
07	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	136	1	1517	2	N	63	1	8			129
							69	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	178	1	1144	2	Y	50	174	1			26
							55	9									
03	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	181	1	1018	2	Y	22					48
							24	9									
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	160	1	994	2	Y	52					100
							57	9									
05	1519	N	945	-0-	-574	-0-	151	1	792	2	Y	2					102
							2	9									
06	1170	N	698	-0-	-472	-0-	119	1	579	2	Y	-0-					102
07	1240	N	870	-0-	-370	-0-	131	1	684	2	Y	50					152
							55	9									

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
02	2436	N	2428	-0-	-8	-0-	257	1	2171	2	Y	-0-					63
03	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	259	1	2344	2	Y	19					82
							21	9									
04	2640	N	2503	-0-	-137	-0-	274	1	2229	2	Y	-0-					82
05	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	287	1	2338	2	Y	-0-					82
06	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	310	1	2187	2	Y	-0-					82
07	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	286	1	2231	2	Y	-0-					82

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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	834	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1276	2	Y	1					1
							1	9									

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
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	148	1	1497	2	Y	27					131
							30	9									
03	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	143	1	1429	2	Y	3	104	1			30
							3	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	196	1	1901	2	Y	30					60
							33	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	197	1	1702	2	Y	24					84
							26	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	162	1	1468	2	Y	-0-					84
07	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	189	1	1816	2	Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1751	-0-	-769	-0-	154	1	1567	2	Y	27	1	8			91
							30	9									
03	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	138	1	1375	2	Y	2	74	1			19
							2	9									
04	2640	X	2102	-0-	-538	-0-	194	1	1875	2	Y	30					49
							33	9									
05	2728	X	2004	-0-	-724	-0-	206	1	1774	2	Y	22	6	8			65
							24	9									
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	228	1	2072	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
*07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	214	1	2064	2	Y	5	5	8			65
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1601	2	Y	33	21	1	3	8	18
							36	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1693	2	Y	18	20	1	2	8	14
							20	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	110	1	1629	2	Y	7	9	1	3	8	9
							8	9									
05	1922	N	1486	-0-	-436	-0-	91	1	1394	2	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	89	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	88	1	1302	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3113	-0-	313	341	191	1	2788	2	Y	122	83	1	4	8	69
							134	9									
03	3100	N	3342	-0-	242	583	214	1	3036	2	Y	84	86	1	7	8	60
							92	9									
04	3464	X	2881	-0-	-583	-0-	174	1	2587	2	Y	109	86	1	6	8	77
							120	9									
05	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	150	1	2287	2	Y	41	77	1	4	8	37
							45	9									
06	2520	X	2505	-0-	-15	-0-	155	1	2284	2	Y	60	77	1	7	8	13
							66	9									
07	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	147	1	2178	2	Y	31	2	8			42
							34	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	514	-0-	-550	-0-	33	1	479	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	961	N	736	-0-	-225	-0-	48	1	686	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	720	N	540	-0-	-180	-0-	34	1	503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1145	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	35	1	519	2	Y	44	3	8			41
							48	9									
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	25	31	1	1	8	34
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1725	-0-	-375	-0-	110 6	1 9	1609	2	Y	5	3	1	2	8	-0-
03	2573	X	1769	-0-	-804	-0-	116 2	1 9	1651	2	Y	2	2	8			-0-
04	2490	X	1704	-0-	-786	-0-	107 3	1 9	1594	2	Y	3	3	8			-0-
05	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	86 2	1 9	1316	2	Y	2	2	8			-0-
06	2130	X	1190	-0-	-940	-0-	76 1	1 9	1113	2	Y	1	1	8			-0-
07	1922	X	1191	-0-	-731	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1075	-0-	-549	-0-	90	1	985	2	N	-0-					136
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1121	2	N	-0-					136
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	N	-0-					136
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	107	1	1155	2	N	-0-					136
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	110	1	1108	2	N	-0-					136
07	1519	N	851	-0-	-668	-0-	81	1	770	2	N	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. 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
02	1932	N	1716	-0-		-216		-0-	87	1	1628	2	Y	1	1	8			11
									1	9									
03	2201	N	1846	-0-		-355		-0-	95	1	1721	2	Y	27	1	8			37
									30	9									
04	1920	N	1801	-0-		-119		-0-	99	1	1700	2	Y	2	2	8			37
									2	9									
05	1906	N	1906	-0-		-0-		-0-	101	1	1803	2	Y	2	2	8			37
									2	9									
06	1800	N	1751	-0-		-49		-0-	89	1	1661	2	Y	1	1	8			37
									1	9									
07	1860	N	1795	-0-		-65		-0-	90	1	1703	2	Y	2	2	8			37
									2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2436	X	1705	-0-		-731		-0-	86	1	1618	2	Y	1	1	8			57
									1	9									
03	2697	X	1975	-0-		-722		-0-	103	1	1871	2	Y	1	1	8			57
									1	9									
04	2040	X	1537	-0-		-503		-0-	84	1	1452	2	Y	1	1	8			57
									1	9									
05	2183	X	2183	-0-		-0-		-0-	116	1	2064	2	Y	3	3	8			57
									3	9									
06	2663	X	2663	-0-		-0-		-0-	136	1	2526	2	Y	1	1	8			57
									1	9									
*07	2484	X	2484	-0-		-0-		-0-	125	1	2356	2	Y	3	3	8			57
									3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2884	X	2559	-0-		-325		-0-	277	1	2282	2	Y	-0-					22
03	3193	X	2979	-0-		-214		-0-	322	1	2655	2	Y	2	2	8			22
									2	9									
04	2932	X	2932	-0-		-0-		-0-	304	1	2627	2	Y	1	1	8			22
									1	9									
05	2973	X	2973	-0-		-0-		-0-	319	1	2653	2	Y	1	1	8			22
									1	9									
06	2880	X	2753	-0-		-127		-0-	300	1	2449	2	Y	4					26
									4	9									
07	3038	X	2706	-0-		-332		-0-	303	1	2402	2	Y	1	1	8			26
									1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1872	N	1872	-0-		-0-		-0-	119	1	1735	2	Y	16	33	1	3	8	5
									18	9									
03	2202	N	2202	-0-		-0-		-0-	143	1	2027	2	Y	29	3	8			31
									32	9									
04	2298	N	2298	-0-		-0-		-0-	142	1	2104	2	Y	47	43	1	5	8	30
									52	9									
05	2584	N	2584	-0-		-0-		-0-	159	1	2423	2	Y	2	30	1	2	8	-0-
									2	9									
06	2813	N	2813	-0-		-0-		-0-	175	1	2579	2	Y	54	4	8			50
									59	9									
07	2387	N	1951	-0-		-436		-0-	122	1	1800	2	Y	26	36	1	3	8	37
									29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	706	-0-		-638	-0-	45	1	657	2	Y	4	98	1	2	8	16
								4	9									
03	1798	N	1483	-0-		-315	-0-	93	1	1328	2	Y	56	5	8			67
								62	9									
04	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	106	1	1579	2	Y	123	108	1	5	8	77
								135	9									
05	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	105	1	1599	2	Y	90	138	1	2	8	27
								99	9									
06	1440	N	1242	-0-		-198	-0-	76	1	1119	2	Y	43	2	8			68
								47	9									
07	1829	N	1745	-0-		-84	-0-	102	1	1511	2	Y	120	89	1	3	8	96
								132	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	120	1	1761	2	Y	11	9	1	2	8	7
								12	9									
03	2246	N	2246	-0-		-0-	-0-	147	1	2085	2	Y	13	11	1	2	8	7
								14	9									
04	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	143	1	2126	2	Y	21	12	1	6	8	10
								23	9									
05	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-	123	1	1882	2	Y	9	13	1			6
								10	9									
06	1950	N	1799	-0-		-151	-0-	114	1	1676	2	Y	8	8	1	5	8	1
								9	9									
07	2015	N	1819	-0-		-196	-0-	115	1	1701	2	Y	3	2	8			2
								3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2726	X	2726	-0-		-0-	-0-	139	1	2586	2	N	1	1	8			41
								1	9									
03	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	155	1	2998	2	N	-0-					41
04	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	150	1	2845	2	N	2	2	8			41
								2	9									
05	2855	X	2855	-0-		-0-	-0-	145	1	2708	2	N	2	2	8			41
								2	9									
06	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-	150	1	2426	2	N	60					101
								66	9									
*07	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-	155	1	2751	2	N	2	2	8			101
								2	9									

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. GAS	(I) 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	1596	X	1287	-0-		-309	-0-	131	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1558	-0-		-209	-0-	167	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1553	-0-		-157	-0-	162	1	1390	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1723	X	1723	-0-		-0-	-0-	187	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	1506	X	1506	-0-		-0-	-0-	172	1	1332	2	Y	2					2
								2	9									
*07	1814	X	1814	-0-		-0-	-0-	218	1	1595	2	Y	1	1	8			2
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	596	-0-	-48	-0-	37	1	536	2	Y	21	11	1	2	8	10
							23	9									
03	713	X	592	-0-	-121	-0-	38	1	548	2	Y	5	7	1	2	8	6
							6	9									
04	690	X	431	-0-	-259	-0-	26	1	388	2	Y	15	9	1	2	8	10
							17	9									
05	713	X	394	-0-	-319	-0-	24	1	366	2	Y	4	7	1	1	8	6
							4	9									
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	Y	10	7	1	5	8	4
							11	9									
*07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	9	3	8			10
							10	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

02	2716	X	2369	-0-	-347	-0-	242	1	2127	2	Y	-0-					105
03	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	284	1	2366	2	Y	-0-					105
04	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	286	1	2445	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	312	1	2555	2	Y	-0-					105
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	330	1	2556	2	Y	7					112
							8	9									
07	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	314	1	2298	2	Y	1	1	8			112
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

02	3332	X	2276	-0-	-1056	-0-	115	1	2160	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
03	3565	X	2926	-0-	-639	-0-	153	1	2773	2	Y	-0-					74
04	3450	X	2280	-0-	-1170	-0-	125	1	2154	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	159	1	2838	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	168	1	3122	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	178	1	3365	2	Y	2	2	8			74
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

02	2520	X	143	-0-	-2377	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					50
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					50
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					50
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					50
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					50
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

02	2632	N	2050	-0-	-582	-0-	128	1	1875	2	Y	43	39	1	2	8	33
							47	9									
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	146	1	2072	2	Y	30	36	1	2	8	25
							33	9									
04	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	121	1	1795	2	Y	57	41	1	4	8	37
							63	9									
05	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	135	1	2069	2	Y	15	35	1	1	8	16
							17	9									
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	141	1	2083	2	Y	41	44	1	6	8	7
							45	9									
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	148	1	2183	2	Y	10	2	8			15
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1301	-0-	-99	-0-	83	1	1215	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	95	1	1346	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	86	1	1270	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	84	1	1287	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	84	1	1229	2	N	5	5	8			27
							6	9									
07	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	82	1	1219	2	N	1	1	8			27
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1385	-0-	-519	-0-	88	1	1285	2	Y	11	26	1	1	8	4
							12	9									
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					4
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	209	1	2272	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	234	1	2476	2	N	-0-					59
04	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	223	1	2314	2	N	-0-					59
05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	221	1	2380	2	N	-0-					59
06	2610	N	2452	-0-	-158	-0-	219	1	2211	2	N	20					79
							22	9									
*07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	250	1	2391	2	N	1	1	8			79
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	938	-0-	-462	-0-	60	1	876	2	N	2	2	8			122
							2	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	67	1	949	2	N	5	5	8			122
							6	9									
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	60	1	893	2	N	7	7	8			122
							8	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1019	2	N	3	3	8			122
							3	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	2	N	6	6	8			122
							7	9									
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	116	1	1712	2	N	72	3	8			191
							79	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-					16
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	2	Y	-0-					16
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					16
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					16
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	42	1	295	2	Y	-0-					16
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	36	1	279	2	Y	-0-					16

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	1764	N	1637	-0-	-127	-0-	173	1	1464	2	Y	-0-					17
03	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	174	1	1573	2	Y	-0-					17
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	181	1	1468	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
05	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	141	1	1149	2	Y	-0-					17
06	1680	N	979	-0-	-701	-0-	122	1	857	2	Y	-0-					17
07	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	186	1	1450	2	Y	-0-					17

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
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	38	1	321	2	N	-0-					24
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	48	1	374	2	N	-0-					24
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	107	1	801	2	N	-0-					24
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	107	1	610	2	N	-0-					24
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	N	-0-					24
07	930	N	835	-0-	-95	-0-	120	1	715	2	N	-0-					24

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2436	X	1718	-0-	-718	-0-	222	1	1495	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	2697	X	2164	-0-	-533	-0-	184	1	1963	2	Y	15					38
							17	9									
04	2610	X	2202	-0-	-408	-0-	286	1	1916	2	Y	-0-					38
05	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	166	1	1669	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	301	1	2080	2	Y	-0-					38
07	2263	X	1918	-0-	-345	-0-	280	1	1638	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	57	1	186	2	N	-0-					80
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	279	1	373	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	352	1	324	2	N	-0-					80
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	369	1	434	2	N	-0-					80
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	361	1	451	2	N	-0-					80
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	375	1	499	2	N	-0-					80

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	256	1	3742	2	N	9	7	8			25
							10	9									
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	221	1	3141	2	N	7	7	8			25
							8	9									
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2939	2	N	42	12	8			55
							46	9									
05	3069	X	2005	-0-	-1064	-0-	119	1	1813	2	N	66	6	8			115
							73	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	219	1	3228	2	N	10	10	8			115
							11	9									
07	3069	X	1819	-0-	-1250	-0-	113	1	1674	2	N	29	4	8			140
							32	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	N	1	1	8			122
							1	9									
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	57	1	803	2	N	-0-					122
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	N	15	3	8			134
							17	9									
05	2046	N	1008	-0-	-1038	-0-	62	1	944	2	N	2	2	8			134
							2	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	60	1	889	2	N	2	2	8			134
							2	9									
07	1240	N	954	-0-	-286	-0-	60	1	893	2	N	1	1	8			134
							1	9									

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

02	2800	N	2756	-0-	-44	23	644	1	2112	2	N	-0-					20
03	2534	N	2511	-0-	-23	-0-	595	1	1916	2	N	-0-					20
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	529	1	2059	2	N	47	1	8			66
							52	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	713	1	2218	2	N	-0-					66
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	690	1	2039	2	N	-0-					66
*07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	552	1	1849	2	N	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1064	N	558	-0-		-506	-0-	36	1	520	2	N	2	2	8			105
								2	9									
03	2170	N	1180	-0-		-990	-0-	77	1	1101	2	N	2	2	8			105
								2	9									
04	1770	N	1182	-0-		-588	-0-	72	1	1068	2	N	38	6	8			137
								42	9									
05	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	99	1	1509	2	N	2	2	8			137
								2	9									
06	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	95	1	1401	2	N	3	3	8			137
								3	9									
*07	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	85	1	1257	2	N	1	1	8			137
								1	9									

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. GAS	(I) 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	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-	197	1	2882	2	N	2	2	8			25
								2	9									
03	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-	232	1	3288	2	N	3	3	8			25
								3	9									
04	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	212	1	3143	2	N	2	2	8			25
								2	9									
05	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	201	1	3072	2	N	37	2	8			60
								41	9									
06	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	198	1	2919	2	N	3	3	8			60
								3	9									
*07	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	214	1	3172	2	N	1	1	8			60
								1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	110	N	110	-0-		-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					148
03	212	N	212	-0-		-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-					148
04	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-					148
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					148
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2031	X	2031	-0-		-0-	-0-	621	1	1245	2	Y	150					277
								165	9									
03	2108	X	1776	-0-		-332	-0-	713	1	1023	2	Y	36	169	1			144
								40	9									
04	2497	X	2497	-0-		-0-	-0-	690	1	1724	2	Y	75	179	1	1	8	39
								83	9									
05	2437	X	2437	-0-		-0-	-0-	713	1	1724	2	Y	-0-					39
06	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	690	1	1901	2	Y	-0-					39
*07	2830	X	2830	-0-		-0-	-0-	713	1	1956	2	Y	146	160	1			25
								161	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	980	N	727	-0-		-253	-0-	46	1	678	2	N	3	3	8			42
								3	9									
03	1085	N	1000	-0-		-85	-0-	66	1	931	2	N	3	3	8			42
								3	9									
04	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	64	1	950	2	N	8	8	8			42
								9	9									
05	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	63	1	958	2	N	17	1	8			58
								19	9									
06	999	N	999	-0-		-0-	-0-	63	1	932	2	N	4	4	8			58
								4	9									
*07	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	72	1	1058	2	N	11	2	8			67
								12	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2268	N	1879	-0-		-389	-0-	120	1	1757	2	N	2	2	8			102
								2	9									
03	2325	N	1783	-0-		-542	-0-	117	1	1664	2	N	2	2	8			102
								2	9									
04	2220	N	1595	-0-		-625	-0-	100	1	1491	2	N	4	4	8			102
								4	9									
05	2077	N	1652	-0-		-425	-0-	101	1	1550	2	N	1	1	8			102
								1	9									
06	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	111	1	1627	2	N	4	4	8			102
								4	9									
*07	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	130	1	1922	2	N	1	1	8			102
								1	9									

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. GAS	(I) 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	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	113	1	1653	2	N	3	3	8			62
								3	9									
03	2139	N	1900	-0-		-239	-0-	125	1	1771	2	N	4	4	8			62
								4	9									
04	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	137	1	2030	2	N	7	7	8			62
								8	9									
05	1953	N	1752	-0-		-201	-0-	107	1	1643	2	N	2	2	8			62
								2	9									
06	1830	N	1576	-0-		-254	-0-	100	1	1469	2	N	6	6	8			62
								7	9									
07	2263	N	1589	-0-		-674	-0-	100	1	1486	2	N	3	3	8			62
								3	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1344	N	753	-0-		-591	-0-	48	1	705	2	N	-0-					45
03	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	97	1	1382	2	N	2	2	8			45
								2	9									
04	1440	N	1191	-0-		-249	-0-	75	1	1114	2	N	2	2	8			45
								2	9									
05	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	72	1	1108	2	N	1	1	8			45
								1	9									
06	1440	N	699	-0-		-741	-0-	44	1	652	2	N	3	3	8			45
								3	9									
07	1240	N	753	-0-		-487	-0-	48	1	704	2	N	1	1	8			45
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1624	N	1242	-0-	-382	-0-	79	1	1162	2	N	1	1	8			80
							1	9									
03	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	99	1	1411	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	77	1	1144	2	N	-0-					80
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	N	2	2	8			80
							2	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	151	1	2219	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	118	1	1746	2	N	-0-					80

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
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	133	1	1942	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	123	1	1740	2	N	5	5	8			47
							6	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	120	1	1775	2	N	5	5	8			47
							6	9									
05	2294	N	1620	-0-	-674	-0-	99	1	1507	2	N	13	3	8			57
							14	9									
06	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	93	1	1372	2	N	19	4	8			72
							21	9									
07	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	115	1	1694	2	N	2	2	8			72
							2	9									

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
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	66	1	937	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	1200	N	862	-0-	-338	-0-	54	1	806	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	76	1	1158	2	N	4					27
							4	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	67	1	980	2	N	-0-					27
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	79	1	1171	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	82	1	1195	2	N	-0-					27
03	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	93	1	1316	2	N	-0-					27
04	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	66	1	982	2	N	-0-					27
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	85	1	1307	2	N	-0-					27
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	106	1	1554	2	N	-0-					27
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	69	1	1023	2	N	-0-					27

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. 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
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	118	1	1726	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	128	1	1820	2	N	2	2	8			26
							2	9									
04	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	119	1	1762	2	N	27	6	8			47
							30	9									
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	117	1	1782	2	N	2	2	8			47
							2	9									
06	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	116	1	1705	2	N	6	6	8			47
							7	9									
07	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	120	1	1771	2	N	2	2	8			47
							2	9									

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. 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
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1	2127	2	N	2	2	8			52
							2	9									
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	153	1	2172	2	N	5	5	8			52
							6	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1	1881	2	N	4	4	8			52
							4	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	159	1	2423	2	N	12	2	8			62
							13	9									
06	2250	N	1952	-0-	-298	-0-	124	1	1824	2	N	4	4	8			62
							4	9									
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	152	1	2243	2	N	1	1	8			62
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1764	N	1533	-0-	-231	-0-	98	1	1433	2	N	2	2	8			140
							2	9									
03	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	111	1	1570	2	N	2	2	8			140
							2	9									
04	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	77	1	1135	2	N	6	1	8			145
							7	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	110	1	1676	2	N	1	1	8			145
							1	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	118	1	1742	2	N	3	3	8			145
							3	9									
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	125	1	1844	2	N	1	1	8			145
							1	9									

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. 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
02	2660	X	1963	-0-	-697	-0-	125	1	1836	2	N	2	2	8			176
							2	9									
03	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	153	1	2168	2	N	3	3	8			176
							3	9									
04	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	164	1	2441	2	N	6	6	8			176
							7	9									
05	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	144	1	2195	2	N	2	2	8			176
							2	9									
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2126	2	N	3	3	8			176
							3	9									
07	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	139	1	2061	2	N	3	3	8			176
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

02	1008	N	822	-0-	-186	-0-	53	1	769	2	N	-0-						27
								9										
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	N	-0-						27
								9										
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	35	1	526	2	N	4	4	8				27
							4	9										
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	54	1	828	2	N	1	1	8				27
							1	9										
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	44	1	648	2	N	8	3	8				32
							9	9										
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	2	2	8				32
							2	9										

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

02	1624	X	1217	-0-	-407	-0-	78	1	1138	2	Y	1	1	8				21
							1	9										
03	1798	X	1768	-0-	-30	-0-	115	1	1638	2	Y	14	4	8				31
							15	9										
04	1740	X	1641	-0-	-99	-0-	103	1	1535	2	Y	3	31	1	3	8	-0-	
							3	9										
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	2	Y	6	1	8				5
							7	9										
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	115	1	1692	2	Y	30	3	8				32
							33	9										
07	1767	X	1449	-0-	-318	-0-	92	1	1355	2	Y	2	2	8				32
							2	9										

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

02	2800	X	2443	-0-	-357	-0-	156	1	2286	2	Y	1	1	8				61
							1	9										
03	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	169	1	2405	2	Y	14	3	8				72
							15	9										
04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	139	1	2068	2	Y	3	72	1	3	8	-0-	
							3	9										
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	189	1	2892	2	Y	6	1	8				5
							7	9										
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	226	1	3330	2	Y	24	2	8				27
							26	9										
07	2294	N	1634	-0-	-660	-0-	103	1	1529	2	Y	2	2	8				27
							2	9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) 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	1708	N	1483	-0-		-225	-0-	95	1	1386	2	N	2	2	8			122
								2	9									
03	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	127	1	1808	2	N	3	3	8			122
								3	9									
04	1830	N	1589	-0-		-241	-0-	100	1	1486	2	N	3	17	7	3	8	105
								3	9									
05	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	110	1	1685	2	N	2	2	8			105
								2	9									
06	1890	N	1593	-0-		-297	-0-	101	1	1489	2	N	3	3	8			105
								3	9									
07	1643	N	1456	-0-		-187	-0-	92	1	1363	2	N	1	1	8			105
								1	9									

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. GAS	(I) 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	1764	N	1405	-0-		-359	-0-	90	1	1312	2	Y	3	3	8			29
								3	9									
03	1891	N	1620	-0-		-271	-0-	106	1	1499	2	Y	14	6	8			37
								15	9									
04	1800	N	1603	-0-		-197	-0-	100	1	1488	2	Y	14	7	8			44
								15	9									
05	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-	96	1	1475	2	Y	12	2	8			54
								13	9									
06	1560	N	1513	-0-		-47	-0-	94	1	1379	2	Y	36	5	8			85
								40	9									
*07	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	106	1	1570	2	Y	2	2	8			85
								2	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1226	-0-		-90	-0-	78	1	1146	2	N	2	1	8			32
								2	9									
03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	101	1	1431	2	N	-0-					32
04	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	105	1	1554	2	N	3	3	8			32
								3	9									
05	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	95	1	1446	2	N	1	1	8			32
								1	9									
06	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	96	1	1410	2	N	3	3	8			32
								3	9									
07	1705	N	1346	-0-		-359	-0-	85	1	1260	2	N	1	1	8			32
								1	9									

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. GAS	(I) 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	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	87	1	1268	2	N	2	2	8			120
								2	9									
03	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	81	1	1156	2	N	3	3	8			120
								3	9									
04	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	87	1	1295	2	N	35	4	8			151
								39	9									
05	1488	N	1225	-0-		-263	-0-	74	1	1138	2	N	12	2	8			161
								13	9									
06	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	79	1	1155	2	N	4	4	8			161
								4	9									
07	1457	N	1269	-0-		-188	-0-	80	1	1187	2	N	2	2	8			161
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

02	728	N	680	-0-	-48	-0-	43	1	635	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	47	1	668	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	780	N	442	-0-	-338	-0-	28	1	411	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	39	1	595	2	N	-0-					27
06	690	N	536	-0-	-154	-0-	34	1	499	2	N	3	3	8			27
							3	9									
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	24	1	348	2	N	1	1	8			27
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

02	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	106	1	1555	2	N	-0-					120
03	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	140	1	1993	2	N	-0-					120
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	N	-0-					120
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2022	2	N	-0-					120
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	124	1	1822	2	N	120	177	1	1	8	62
							132	9									
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	190	1	2778	2	N	3	3	8			70
							3	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	230	1	3267	2	N	3	3	8			70
							3	9									
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	206	1	3051	2	N	4	4	8			70
							4	9									
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	180	1	2745	2	N	1	1	8			70
							1	9									
06	2610	X	2364	-0-	-246	-0-	150	1	2210	2	N	4	4	8			70
							4	9									
*07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	2	N	2	2	8			70
							2	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	172	1	2524	2	Y	27	7	8			125
							30	9									
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	198	1	2809	2	Y	56	154	1	3	8	24
							62	9									
04	2520	X	1732	-0-	-788	-0-	109	1	1613	2	Y	9	4	8			29
							10	9									
05	3007	X	1924	-0-	-1083	-0-	115	1	1763	2	Y	42	2	8			69
							46	9									
06	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	175	1	2569	2	Y	17	7	8			79
							19	9									
07	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	191	1	2822	2	Y	4	4	8			79
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	181	1	1220	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	1178	N	812	-0-	-366	-0-	70	1	742	2	N	-0-					159
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	136	1	910	2	N	-0-					159
05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	93	1	935	2	N	-0-					159
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	129	1	894	2	N	-0-					159
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	137	1	803	2	N	-0-					159

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 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
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	84	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	55	1	590	2	Y	15					15
							17	9									
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	104	1	699	2	Y	-0-					15
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	62	1	624	2	Y	-0-					15
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	Y	-0-					15
07	837	N	519	-0-	-318	-0-	76	1	443	2	Y	-0-					15

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
02	952	N	406	-0-	-546	-0-	26	1	380	2	N	-0-					40
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	143	1	2033	2	N	7	7	8			40
							8	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	93	1	1382	2	N	9	9	8			40
							10	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	N	14	4	8			50
							15	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	99	1	1452	2	N	12	2	8			60
							13	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	75	1	1103	2	N	27	7	8			80
							30	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	N	12	1	8			113
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2480	2	7	9	N	6					119
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	567	1	1582	2	N	1	22	7	1	8	97
							1	9									
05	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	486	1	1110	2	N	-0-					97
06	1920	N	1167	-0-	-753	-0-	351	1	816	2	N	-0-					97
07	1984	N	1420	-0-	-564	-0-	1420	2			N	-0-					97

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
02	3528	X	3446	-0-	-82	-0-	220	1	3224	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	244	1	3462	2	N	3	3	8			26
							3	9									
04	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	228	1	3379	2	N	3	3	8			26
							3	9									
05	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	220	1	3358	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	227	1	3344	2	N	3	3	8			26
							3	9									
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	244	1	3607	2	N	2	2	8			26
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	385	-0-	-266	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	345	-0-	-244	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	92	1	1356	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1515	-0-	-277	-0-	97	1	1418	2	N	-0-					126
03	2511	X	1320	-0-	-1191	-0-	87	1	1233	2	N	-0-					126
04	2430	X	1099	-0-	-1331	-0-	69	1	1030	2	N	-0-					126
05	2511	X	1520	-0-	-991	-0-	93	1	1427	2	N	-0-					126
06	1860	X	1467	-0-	-393	-0-	93	1	1373	2	N	1	1	8			126
							1	9									
*07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	604	1	8936	2	N	119	186	1	17	8	42
							131	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3919	-0-	-449	-0-	323	1	3595	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
03	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	355	1	3889	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
04	4920	X	4065	-0-	-855	-0-	331	1	3732	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
05	5084	X	4042	-0-	-1042	-0-	337	1	3702	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
06	4230	X	3849	-0-	-381	-0-	329	1	3519	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	346	1	3846	2	Y	3	3	8			33
							3	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	6048	X	4874	-0-		-1174		-0-	402	1	4471	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	6262	X	5091	-0-		-1171		-0-	425	1	4665	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	5910	X	4964	-0-		-946		-0-	404	1	4558	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
05	6107	X	4897	-0-		-1210		-0-	409	1	4485	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
06	5220	X	4375	-0-		-845		-0-	374	1	4000	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
07	5394	X	4702	-0-		-692		-0-	387	1	4312	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					28

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

02	4200	X	2579	-0-		-1621		-0-	552	1	1555	2	Y	429	356	1	3	8	211
									472	9									
03	3999	X	2392	-0-		-1607		-0-	690	1	1254	2	Y	407	523	1			95
									448	9									
04	2430	X	1169	-0-		-1261		-0-	437	1	356	2	Y	342	355	1	2	8	80
									376	9									
05	2852	X	1524	-0-		-1328		-0-	621	1	651	2	Y	229	166	1	1	8	142
									252	9									
06	2760	X	2656	-0-		-104		-0-	667	1	1660	2	Y	299	353	1			88
									329	9									
07	2852	X	2391	-0-		-461		-0-	690	1	1365	2	Y	305	346	1			47
									336	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

02	2324	X	2062	-0-		-262		-0-	131	1	1912	2	N	17	2	8			164
									19	9									
03	2573	X	2557	-0-		-16		-0-	168	1	2386	2	N	3	3	8			164
									3	9									
04	2430	X	2202	-0-		-228		-0-	136	1	2011	2	N	50	181	1	5	8	28
									55	9									
05	3768	X	3768	-0-		-0-		-0-	231	1	3535	2	N	2	2	8			28
									2	9									
06	2460	X	2311	-0-		-149		-0-	147	1	2163	2	N	1	1	8			28
									1	9									
*07	2585	X	2585	-0-		-0-		-0-	164	1	2419	2	N	2	2	8			28
									2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	N	-0-					20
03	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	124	1	1758	2	N	-0-					20
04	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	108	1	1603	2	N	2	2	8			20
							2	9									
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	108	1	1645	2	N	-0-					20
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	110	1	1615	2	N	137					157
							151	9									
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	N	-0-					157

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2717	-0-	-475	-0-	111	1	2602	2	N	4	2	8			57
							4	9									
03	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	107	1	2558	2	N	4					61
							4	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	271	1	2448	2	N	-0-	18	7			43
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	281	1	2430	2	N	-0-					43
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	323	1	2603	2	N	2	2	8			43
							2	9									
*07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	321	1	3194	2	N	-0-					43

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2422	-0-	-406	-0-	120	1	2301	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	138	1	2509	2	Y	6	6	8			32
							7	9									
04	3000	X	2444	-0-	-556	-0-	123	1	2320	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	131	1	2465	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	2670	X	2447	-0-	-223	-0-	123	1	2323	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	121	1	2314	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	2	N	-0-					25
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	45	1	478	2	N	-0-					25
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	72	1	481	2	N	-0-					25
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	52	1	519	2	N	-0-					25
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	71	1	490	2	N	-0-					25
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	79	1	465	2	N	-0-					25

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
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	83	1	562	2	Y	-0-					55
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					55
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	72	1	481	2	Y	-0-					55
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	155	1	1555	2	Y	52					107
							57	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	89	1	613	2	Y	-0-					107
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	81	1	472	2	Y	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	157	1	1059	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	125	1	1331	2	Y	-0-					39
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	164	1	1094	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	101	1	1017	2	Y	-0-					39
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	149	1	1030	2	Y	-0-					39
07	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	158	1	925	2	Y	-0-					39

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1836	2	N	3	3	8			80
							3	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	139	1	1973	2	N	4	4	8			80
							4	9									
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	126	1	1870	2	N	6	6	8			80
							7	9									
05	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	109	1	1666	2	N	2	2	8			80
							2	9									
06	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	111	1	1634	2	N	6	6	8			80
							7	9									
07	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	125	1	1845	2	N	3	3	8			80
							3	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	53	1	781	2	N	9	9	8			44
							10	9									
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	90	1	1281	2	N	7	7	8			44
							8	9									
04	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	67	1	996	2	N	-0-					44
05	930	N	643	-0-	-287	-0-	39	1	600	2	N	4	4	8			44
							4	9									
06	1320	N	993	-0-	-327	-0-	63	1	929	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	78	1	1151	2	N	2	2	8			44
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

02	588	N	544	-0-	-44	-0-	35	1	509	2	N	-0-					64
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	41	1	589	2	N	-0-					64
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	37	1	546	2	N	-0-					64
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	36	1	544	2	N	-0-					64
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	37	1	542	2	N	-0-					64
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	2	N	-0-					64

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	259	1	3794	2	N	2	2	8			39
							2	9									
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	313	1	4444	2	N	2	2	8			39
							2	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	250	1	3704	2	N	3	3	8			39
							3	9									
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	294	1	4493	2	N	26	1	8			64
							29	9									
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	270	1	3979	2	N	22	2	8			84
							24	9									
*07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	316	1	4679	2	N	91	1	8			174
							100	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	74	1	1052	2	N	3	3	8			59
							3	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	2	N	23	7	8			75
							25	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	-0-					75
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	65	1	952	2	N	-0-					75
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	72	1	1063	2	N	-0-					75

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	X	851	-0-	-521	-0-	54	1	796	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
03	1519	X	784	-0-	-735	-0-	51	1	719	2	Y	13	2	8			76
							14	9									
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	53	1			23
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					23
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					23
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	118	1	2775	2	N	2					45
							2	9									
03	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	115	1	2769	2	N	8					53
							9	9									
04	3030	X	2678	-0-	-352	-0-	2678	2			N	-0-	3	7			50
05	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2			N	-0-					50
06	3090	X	2616	-0-	-474	-0-	2614	2	2	9	N	2	2	8			50
07	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	2964	2			N	-0-					50

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	1988	-0-	-28	-0-	127	1	1860	2	N	1	1	8			157
							1	9									
03	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	131	1	1864	2	N	1	1	8			157
							1	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	159	1	2361	2	N	1	1	8			157
							1	9									
05	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	117	1	1790	2	N	1	1	8			157
							1	9									
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	157	1	2317	2	N	2	2	8			157
							2	9									
*07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	167	1	2467	2	N	2	2	8			157
							2	9									

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
02	3220	X	2853	-0-	-367	-0-	181	1	2654	2	N	16	100	1	3	8	25
							18	9									
03	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	208	1	2956	2	N	6	6	8			25
							7	9									
04	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	189	1	2809	2	N	6	6	8			25
							7	9									
05	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	180	1	2756	2	N	18	3	8			40
							20	9									
06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	195	1	2875	2	N	31	7	8			64
							34	9									
07	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	198	1	2930	2	N	3	3	8			64
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1347	-0-	-1845	-0-	55	1	1283	2	N	8					116
							9	9									
03	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	128	1	3066	2	N	8					124
							9	9									
04	3360	X	3030	-0-	-330	-0-	2990	2	40	9	N	36					160
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					160
06	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	8			160
07	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2599	2			N	-0-					160

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	141	1	2700	2	N	2	2	8			129
							2	9									
03	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	164	1	2967	2	N	1	1	8			129
							1	9									
04	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	149	1	2815	2	N	3	3	8			129
							3	9									
05	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	157	1	2960	2	N	4	4	8			129
							4	9									
06	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	148	1	2792	2	N	1	1	8			129
							1	9									
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	148	1	2829	2	N	4	4	8			129
							4	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2626	-0-	-258	-0-	2624	2	2	9	N	2	2	8			149
03	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2894	2	1	9	N	1	1	8			149
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	2177	2			N	-0-					149
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2996	2	53	9	Y	48	170	1	2	8	25
06	2820	X	181	-0-	-2639	-0-	13	2	168	9	Y	153	151	1			27
*07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4892	2	4	9	Y	4	4	8			27

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	2	Y	-0-					18
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	97	1	1376	2	Y	-0-	18	1			-0-
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	86	1	1280	2	Y	6					6
							7	9									
05	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	80	1	1222	2	Y	-0-					6
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-					6
07	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	83	1	1220	2	Y	-0-					6

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2914	-0-	-726	-0-	184	1	2698	2	N	29	2	8			54
							32	9									
03	4030	X	3459	-0-	-571	-0-	227	1	3228	2	N	4	4	8			54
							4	9									
04	4020	X	3038	-0-	-982	-0-	191	1	2836	2	N	10	10	8			54
							11	9									
05	4154	X	3881	-0-	-273	-0-	238	1	3639	2	N	4	3	8			55
							4	9									
06	4020	X	3287	-0-	-733	-0-	209	1	3074	2	N	4	4	8			55
							4	9									
*07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	229	1	3382	2	N	3	3	8			55
							3	9									

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
02	3052	X	1933	-0-	-1119	-0-	123	1	1799	2	N	10	183	1	1	8	35
							11	9									
03	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	147	1	2085	2	N	5	5	8			35
							6	9									
04	2460	X	2374	-0-	-86	-0-	149	1	2216	2	N	8	8	8			35
							9	9									
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	145	1	2211	2	N	4	4	8			35
							4	9									
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	138	1	2031	2	N	4	4	8			35
							4	9									
*07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	158	1	2339	2	N	3	3	8			35
							3	9									

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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					32
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	32	1	479	2	Y	-0-					32
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					32
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	34	1	507	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	Y	-0-					32
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	Y	-0-					32

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
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	90	1	1336	2	N	-0-					98
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	N	-0-					98
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	143	1	2154	2	N	-0-					98
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	143	1	2147	2	N	3	3	8			98
							3	9									
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	178	1	2107	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	2387	N	2164	-0-	-223	-0-	142	1	2016	2	N	5	5	8			98
							6	9									

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
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	84	1	1247	2	N	-0-					28
04	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	91	1	1373	2	N	-0-					28
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	107	1	1600	2	N	-0-					28
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	120	1	1414	2	N	-0-					28
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	103	1	1466	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	30	1	51	2	Y	-0-					35
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	31	1	47	2	Y	-0-					35
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	25	1	45	2	Y	-0-					35
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	74	1	95	2	Y	-0-					35
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	89	1	103	2	Y	-0-					35
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	17	1	19	2	Y	-0-					35

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
02	3416	X	3391	-0-	-25	-0-	137	1	3233	2	N	19	1	8			133
							21	9									
03	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	139	1	3331	2	N	17					150
							19	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	294	1	3513	2	N	17					167
							19	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	305	1	3524	2	N	-0-					167
06	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	288	1	3161	2	N	2	2	8			167
							2	9									
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	297	1	3581	2	N	-0-					167

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
02	2576	X	2264	-0-	-312	-0-	225	1	1919	2	N	109					192
							120	9									
03	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	281	1	2205	2	N	24	176	1			40
							26	9									
04	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	295	1	2207	2	N	179	176	1	1	8	42
							197	9									
05	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	414	1	2370	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	2640	X	1571	-0-	-1069	-0-	200	1	1356	2	N	14	1	8			55
							15	9									
07	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					55

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	N	-0-					150
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	104	1	1536	2	N	-0-					150
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	111	1	1671	2	N	-0-					150
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	136	1	2045	2	N	-0-					150
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	114	1	1349	2	N	-0-					150
07	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	118	1	1677	2	N	-0-					150

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
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	231	1	3430	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	161	1	2378	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	145	1	2184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4061	X	2145	-0-	-1916	-0-	132	1	1978	2	Y	32	2	8			30
							35	9									
06	3930	X	226	-0-	-3704	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					30
07	4061	X	2360	-0-	-1701	-0-	155	1	2202	2	Y	3	3	8			30
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2408	X	2273	-0-	-135	-0-	238	1	2035	2	N	-0-					27
03	2418	N	1681	-0-	-737	-0-	190	1	1491	2	N	-0-					27
04	2580	N	1928	-0-	-652	-0-	228	1	1700	2	N	-0-					27
05	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	337	1	1928	2	N	53					80
							58	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	232	1	1575	2	N	-0-					80
07	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	268	1	1602	2	N	-0-					80

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
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	N	-0-					115
03	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	86	1	1281	2	N	-0-					115
04	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	89	1	1342	2	N	-0-					115
05	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	82	1	1224	2	N	-0-					115
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	134	1	1588	2	N	-0-					115
07	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	81	1	1150	2	N	-0-					115

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
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	2	Y	-0-					19
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	105	1	1553	2	Y	-0-					19
04	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	114	1	1723	2	Y	-0-					19
05	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	99	1	1490	2	Y	37	4	8			52
							41	9									
06	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	109	1	1287	2	Y	-0-					52
07	1891	N	1552	-0-	-339	-0-	100	1	1418	2	Y	31	2	8			81
							34	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
02	2408	X	1913	-0-	-495	-0-	77	1	1821	2	N	14					55
							15	9									
03	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	82	1	1976	2	N	12					67
							13	9									
04	2310	X	2149	-0-	-161	-0-	177	1	1972	2	N	-0-					67
05	2201	X	1992	-0-	-209	-0-	168	1	1824	2	N	-0-					67
06	2040	X	1759	-0-	-281	-0-	148	1	1610	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	171	1	2062	2	N	-0-					67

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
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					102
03	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					102
04	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8			102
05	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	8			102
06	2970	X	2400	-0-	-570	-0-	52	1	2282	2	N	60	1	8			161
							66	9									
07	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	221	1	2348	2	N	2	2	8			161
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1372	N	1149	-0-		-223	-0-	73	1	1074	2	N	2	2	8			26
								2	9									
03	1364	N	1296	-0-		-68	-0-	85	1	1208	2	N	3	3	8			26
								3	9									
04	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	75	1	1105	2	N	6	6	8			26
								7	9									
05	1271	N	1270	-0-		-1	-0-	78	1	1188	2	N	4	4	8			26
								4	9									
06	1260	N	1179	-0-		-81	-0-	75	1	1097	2	N	6	6	8			26
								7	9									
*07	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	88	1	1295	2	N	3	3	8			26
								3	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

02	1820	N	1344	-0-		-476	-0-	496	1	848	2	Y	-0-					70
03	1457	N	1148	-0-		-309	-0-	440	1	660	2	Y	44					114
								48	9									
04	1470	N	1024	-0-		-446	-0-	365	1	659	2	Y	-0-					114
05	1488	N	749	-0-		-739	-0-	327	1	422	2	Y	-0-					114
06	1110	N	634	-0-		-476	-0-	295	1	339	2	Y	-0-					114
07	1054	N	624	-0-		-430	-0-	302	1	322	2	Y	-0-					114

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

02	2800	N	2954	-0-		154	154	617	1	2337	2	Y	-0-					15
03	3100	N	3193	-0-		93	247	679	1	2514	2	Y	-0-					15
04	3000	N	3007	-0-		7	254	209	1	2797	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
05	2697	X	2136	-0-		-561	-0-	167	1	1967	2	Y	2	2	8			15
								2	9									
06	2610	X	1439	-0-		-1171	-0-	99	1	1339	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
07	2697	X	2099	-0-		-598	-0-	136	1	1963	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

02	1176	N	805	-0-		-371	-0-	90	1	715	2	N	-0-					177
03	1178	N	458	-0-		-720	-0-	61	1	397	2	N	-0-					177
04	1230	N	722	-0-		-508	-0-	122	1	599	2	N	1	1	8			177
								1	9									
05	899	N	785	-0-		-114	-0-	138	1	647	2	N	-0-					177
06	623	N	623	-0-		-0-	-0-	148	1	475	2	N	-0-					177
07	744	N	650	-0-		-94	-0-	192	1	458	2	N	-0-					177

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

02	1721	X	1721	-0-		-0-	-0-	110	1	1611	2	N	-0-					105
03	2721	X	2721	-0-		-0-	-0-	179	1	2541	2	N	1	1	8			105
								1	9									
04	2122	X	2122	-0-		-0-	-0-	134	1	1988	2	N	-0-					105
05	1713	X	1713	-0-		-0-	-0-	105	1	1608	2	N	-0-					105
06	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	117	1	1721	2	N	10					115
								11	9									
*07	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	102	1	1511	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2454	-0-	-346	-0-	157	1	2294	2	N	3	3	8			140
							3	9									
03	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	177	1	2511	2	N	22	5	8			157
							24	9									
04	2640	X	2583	-0-	-57	-0-	163	1	2419	2	N	1	1	8			157
							1	9									
05	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	161	1	2466	2	N	38	3	8			192
							42	9									
06	2640	X	2527	-0-	-113	-0-	161	1	2364	2	N	2	168	1	1	8	25
							2	9									
07	2728	X	2650	-0-	-78	-0-	168	1	2480	2	N	2	2	8			25
							2	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

02	868	N	687	-0-	-181	-0-	44	1	643	2	N	-0-					30
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	53	1	748	2	N	-0-					30
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	51	1	758	2	N	-0-					30
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	N	-0-					30
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	N	-0-					30
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-					30

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

02	2016	X	1199	-0-	-817	-0-	76	1	1123	2	Y	-0-					10
03	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	117	1	1732	2	Y	-0-					10
04	2160	X	1668	-0-	-492	-0-	104	1	1564	2	Y	-0-					10
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	190	1	2853	2	Y	38					48
							42	9									
06	1800	N	883	-0-	-917	-0-	69	1	814	2	Y	-0-					48
*07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	157	1	2220	2	Y	31					79
							34	9									

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

02	3864	X	2945	-0-	-919	-0-	188	1	2756	2	N	1	1	8			176
							1	9									
03	4278	X	3473	-0-	-805	-0-	228	1	3245	2	N	-0-					176
04	4140	X	3396	-0-	-744	-0-	214	1	3182	2	N	-0-					176
05	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	180	1	2752	2	N	67	2	8			241
							74	9									
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	190	1	2789	2	N	33	180	1			94
							36	9									
07	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	185	1	2735	2	N	-0-					94

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

02	2800	N	2139	-0-	-661	82	137	1	2002	2	N	-0-					90
03	3100	N	3724	-0-	624	706	245	1	3473	2	N	5					95
							6	9									
04	4734	X	4028	-0-	-706	-0-	254	1	3774	2	N	-0-					95
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	229	1	3498	2	N	50	5	8			140
							55	9									
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	206	1	3029	2	N	1	1	8			140
							1	9									
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	217	1	3211	2	N	3	3	8			140
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	N	30	3	8			201
							33	9									
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	21	1	598	2	N	44	178	1	14	8	53
							48	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	N	-0-					53
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	19	1	505	2	N	21	4	8			70
							23	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	702	2	N	1	1	8			70
							1	9									
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	25	1	678	2	N	23	3	8			90
							25	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3076	-0-	-452	-0-	109	1	2965	2	N	2	2	8			67
							2	9									
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	138	1	3923	2	N	7	7	8			67
							8	9									
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	129	1	3765	2	N	-0-					67
05	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	135	1	3562	2	N	2	2	8			67
							2	9									
06	3930	X	3555	-0-	-375	-0-	117	1	3435	2	N	3	1	8			69
							3	9									
07	4061	X	3274	-0-	-787	-0-	117	1	3154	2	N	3	3	8			69
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2938	-0-	-114	-0-	188	1	2747	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	206	1	2927	2	N	3	3	8			27
							3	9									
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	194	1	2881	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	189	1	2885	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	177	1	2597	2	N	4	4	8			27
							4	9									
07	3255	X	2175	-0-	-1080	-0-	138	1	2036	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
02	924	N	164	-0-	-760	-0-	164	2			N	-0-					137
03	1085	N	231	-0-	-854	-0-	231	2			N	-0-					137
04	1170	N	183	-0-	-987	-0-	183	2			N	-0-					137
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					137
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	4	1	167	2	N	-0-					137
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	89	1	704	2	N	-0-					123
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	79	1	507	2	N	9					132
							10	9									
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	100	1	492	2	N	-0-					132
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	138	1	646	2	N	-0-					132
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	213	1	686	2	N	-0-					132
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	239	1	570	2	N	18					150
							20	9									

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
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	252	1	819	2	N	-0-					92
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	279	1	804	2	N	-0-					92
04	1140	N	929	-0-	-211	-0-	270	1	659	2	N	-0-					92
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	279	1	662	2	N	-0-					92
06	1050	N	208	-0-	-842	-0-	18	1	190	2	N	-0-					92
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	225	1	1760	2	N	3	3	8			92
							3	9									

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
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	2	N	-0-					25
03	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	120	1	1781	2	N	-0-					25
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	120	1	1812	2	N	-0-					25
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	125	1	1885	2	N	-0-					25
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	158	1	1870	2	N	-0-					25
*07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	170	1	2408	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
02	2884	X	2435	-0-	-449	-0-	840	1	1593	2	Y	2					187
							2	9									
03	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	790	1	1923	2	Y	-0-					187
04	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	900	1	1881	2	Y	-0-					187
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	910	1	1932	2	Y	-0-	152	1			35
06	2730	X	2526	-0-	-204	-0-	855	1	1649	2	Y	20					55
							22	9									
07	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	930	1	1699	2	Y	19					74
							21	9									

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
02	3388	X	3161	-0-	-227	-0-	202	1	2959	2	N	-0-					95
03	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	233	1	3311	2	N	14					109
							15	9									
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	213	1	3155	2	N	-0-					109
05	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	198	1	3034	2	N	35	4	8			140
							39	9									
06	3630	X	3241	-0-	-389	-0-	206	1	3034	2	N	1	1	8			140
							1	9									
07	3565	X	3211	-0-	-354	-0-	203	1	3005	2	N	3	3	8			140
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	30	1	444	2	N	-0-					69
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	N	-0-					69
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	2	N	-0-					69
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	N	-0-					69
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	N	8					77
							9	9									
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	954	2	N	1	1	8			77
							1	9									

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
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	35	1	956	2	N	-0-					110
03	1674	N	1044	-0-	-630	-0-	35	1	1009	2	N	-0-					110
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	2	N	-0-					110
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1259	2	N	-0-					110
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1280	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	45	1	1216	2	N	3	3	8			110
							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
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	194	1	1661	2	N	99	163	1	1	8	27
							109	9									
03	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	193	1	1518	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	2910	N	1857	-0-	-1053	-0-	219	1	1636	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	322	1	1844	2	N	-0-					27
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	264	1	1792	2	N	-0-					27
07	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	237	1	1415	2	N	1					28
							1	9									

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
02	4004	X	3871	-0-	-133	-0-	719	1	3106	2	Y	42	1	8			95
							46	9									
03	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	793	1	3446	2	Y	45					140
							50	9									
04	4560	X	4368	-0-	-192	-0-	772	1	3541	2	Y	50	1	8			189
							55	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	821	1	3861	2	Y	39	183	1	1	8	44
							43	9									
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	737	1	3441	2	Y	80					124
							88	9									
07	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	585	1	3737	2	Y	9					133
							10	9									

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
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	250	1	1978	2	N	1	1	8			84
							1	9									
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	379	1	2451	2	N	30					114
							33	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	338	1	1657	2	N	1	1	8			114
							1	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	295	1	1383	2	N	-0-					114
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	133	1	430	2	N	-0-					114
07	713	N	30	-0-	-683	-0-	9	1	21	2	N	-0-					114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 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
02	1708	N	1152	-0-	-556	-0-	280	1	872	2	N	-0-					153
03	1860	N	1275	-0-	-585	-0-	310	1	965	2	N	-0-					153
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	300	1	921	2	N	-0-					153
05	1271	N	284	-0-	-987	-0-	80	1	204	2	N	-0-					153
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2165	-0-	-103	-0-	137	1	2028	2	N	-0-					160
03	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	139	1	2058	2	N	-0-					160
04	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	139	1	2088	2	N	-0-					160
05	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	143	1	2153	2	N	-0-					160
06	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	152	1	1794	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	143	1	2030	2	N	1	1	8			160
							1	9									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	2	N	-0-					34
03	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	101	1	1496	2	N	-0-					34
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	105	1	1574	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	89	1	1334	2	N	-0-					34
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	85	1	1005	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	82	1	1166	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 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
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	139	1	2034	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	156	1	2220	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	N	5	5	8			27
							6	9									
05	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	134	1	2052	2	N	20	2	8			45
							22	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	141	1	2077	2	N	4	4	8			45
							4	9									
07	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	137	1	2022	2	N	3	3	8			45
							3	9									

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
02	2800	N	2256	-0-	-544	945	144	1	2111	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	3100	N	2638	-0-	-462	483	173	1	2450	2	N	14	4	8			125
							15	9									
04	2831	N	2348	-0-	-483	-0-	148	1	2200	2	N	-0-					125
05	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	141	1	2159	2	N	45	4	8			166
							50	9									
06	2550	N	1883	-0-	-667	-0-	120	1	1762	2	N	1	1	8			166
							1	9									
07	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	139	1	2054	2	N	5	5	8			166
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3052	-0-	-364	-0-	195	1	2853	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	227	1	3230	2	N	5	5	8			27
							6	9									
04	3360	X	2780	-0-	-580	-0-	175	1	2602	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	3472	X	2494	-0-	-978	-0-	153	1	2341	2	N	-0-					27
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	224	1	3299	2	N	118	10	8			135
							130	9									
07	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	185	1	2737	2	N	1	1	8			135
							1	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
02	2856	X	1250	-0-	-1606	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1001	-0-	-2161	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	455	-0-	-2605	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	266	-0-	-2617	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2580	X	1	-0-	-2579	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1395	X	384	-0-	-1011	-0-	384	2			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
02	1848	N	1686	-0-	-162	-0-	107	1	1579	2	N	-0-					100
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1852	2	N	-0-					100
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	127	1	1907	2	N	-0-					100
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	177	1	2662	2	N	3	3	8			100
							3	9									
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	187	1	2204	2	N	-0-					100
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	144	1	2044	2	N	2	2	8			100
							2	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
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	8	1	122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	558	N	47	-0-	-511	-0-	3	1	42	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1876	N	1731	-0-	-145	-0-	111	1	1617	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	118	1	1674	2	N	4	4	8			45
							4	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	2	N	63	6	8			102
							69	9									
05	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	78	1	1185	2	N	2	2	8			102
							2	9									
06	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	94	1	1375	2	N	5	5	8			102
							6	9									
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	106	1	1568	2	N	1	1	8			102
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1652	N	1509	-0-		-143	-0-	96	1	1411	2	N	2	2	8			89
								2	9									
03	1829	N	1661	-0-		-168	-0-	108	1	1540	2	N	12	9	8			92
								13	9									
04	1680	N	1495	-0-		-185	-0-	94	1	1399	2	N	2	2	8			92
								2	9									
05	1674	N	1534	-0-		-140	-0-	94	1	1437	2	N	3	3	8			92
								3	9									
06	1620	N	1441	-0-		-179	-0-	92	1	1348	2	N	1	1	8			92
								1	9									
*07	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	103	1	1523	2	N	2	2	8			92
								2	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

02	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	73	1	1087	2	N	-0-					32
03	1209	N	1013	-0-		-196	-0-	64	1	949	2	N	-0-					32
04	1230	N	1083	-0-		-147	-0-	67	1	1016	2	N	-0-					32
05	1271	N	1157	-0-		-114	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					32
06	990	N	534	-0-		-456	-0-	42	1	492	2	N	-0-					32
07	1116	N	626	-0-		-490	-0-	41	1	585	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

02	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	1506	2			N	-0-					108
03	1643	N	1541	-0-		-102	-0-	1541	2			N	-0-					108
04	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	1650	2			N	-0-					108
05	1674	N	1613	-0-		-61	-0-	1613	2			N	-0-					108
06	1500	N	1400	-0-		-100	-0-	1400	2			N	-0-					108
07	1705	N	1549	-0-		-156	-0-	1549	2			N	-0-					108

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

02	4816	X	4601	-0-		-215	-0-	498	1	4101	2	N	2	2	8			39
								2	9									
03	5332	X	4929	-0-		-403	-0-	533	1	4396	2	N	-0-					39
04	4920	X	4852	-0-		-68	-0-	504	1	4346	2	N	2	2	8			39
								2	9									
05	5084	X	5040	-0-		-44	-0-	532	1	4433	2	N	68	3	8			104
								75	9									
06	4920	X	4771	-0-		-149	-0-	521	1	4249	2	N	1	1	8			104
								1	9									
07	5084	X	4671	-0-		-413	-0-	523	1	4147	2	N	1	1	8			104
								1	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

02	4592	X	4263	-0-		-329	-0-	359	1	3903	2	N	1	1	8			121
								1	9									
03	5270	X	4762	-0-		-508	-0-	411	1	4349	2	N	2	2	8			121
								2	9									
04	5100	X	4315	-0-		-785	-0-	380	1	3935	2	N	-0-					121
05	5270	X	4630	-0-		-640	-0-	393	1	4237	2	N	-0-					121
06	4650	X	4376	-0-		-274	-0-	394	1	3970	2	N	11					132
								12	9									
07	4774	X	4355	-0-		-419	-0-	413	1	3940	2	N	2	2	8			132
								2	9									

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
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	168	1	2489	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	173	1	2554	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	168	1	2531	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	152	1	2291	2	Y	32	2	8			62
							35	9									
06	2850	X	1711	-0-	-1139	-0-	133	1	1578	2	Y	-0-					62
07	2945	X	2150	-0-	-795	-0-	142	1	2008	2	Y	-0-					62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	61	1	899	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	101	1	1441	2	N	5	5	8			45
							6	9									
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	179	1	2657	2	N	6	6	8			45
							7	9									
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	183	1	2804	2	N	2	2	8			45
							2	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1831	2	N	7	7	8			45
							8	9									
07	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	78	1	1151	2	N	3	3	8			45
							3	9									

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2587	-0-	-129	-0-	92	1	2495	2	N	-0-					127
03	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					127
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	2	N	32					159
							35	9									
05	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	92	1	2433	2	N	1	1	8			159
							1	9									
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	2	N	1	1	8			159
							1	9									
07	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	95	1	2572	2	N	3	3	8			159
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2208	-0-	-1152	-0-	141	1	2065	2	N	2	2	8			104
							2	9									
03	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	165	1	2349	2	N	4	4	8			104
							4	9									
04	3480	X	2738	-0-	-742	-0-	172	1	2559	2	N	6	6	8			104
							7	9									
05	3596	X	2945	-0-	-651	-0-	181	1	2760	2	N	4	4	8			104
							4	9									
06	3120	X	2443	-0-	-677	-0-	155	1	2284	2	N	4	4	8			104
							4	9									
*07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	204	1	3018	2	N	5	5	8			104
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2212	-0-	-28	-0-	90	1	2107	2	N	14					111
							15	9									
03	2604	N	2113	-0-	-491	-0-	84	1	2020	2	N	8					119
							9	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	188	1	2194	2	N	-0-	4	7			115
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	207	1	2412	2	N	-0-					115
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1	2018	2	N	2	2	8			115
							2	9									
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	172	1	1958	2	N	65					180
							72	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2201	-0-	-1691	-0-	141	1	2058	2	N	2	2	8			37
							2	9									
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	173	1	2456	2	N	13	3	8			47
							14	9									
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	2	N	3	3	8			47
							3	9									
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	271	1	4145	2	N	-0-					47
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	240	1	3534	2	N	4	4	8			47
							4	9									
07	3534	X	2425	-0-	-1109	-0-	153	1	2270	2	N	2	2	8			47
							2	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	2	N	4	4	8			126
							4	9									
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	132	1	1872	2	N	6	6	8			126
							7	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1855	2	N	75	164	1	10	8	27
							83	9									
05	1953	N	1294	-0-	-659	-0-	79	1	1212	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	135	1	1989	2	N	7	7	8			27
							8	9									
*07	3100	N	3231	-0-	131	131	204	1	3023	2	N	4	4	8			27
							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
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	56	1	1323	2	N	4					54
							4	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1392	2	N	6					60
							7	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-	33	7			27
05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1398	2	58	9	N	53					80
06	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8			80
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	DLQ G-10		2283	-0-	2283	2283	239	1	2044	2	Y	-0-					-0-
03	4751	X	2468	-0-	-2283	-0-	279	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	249	1	1859	2	Y	86	26	1			60
							95	9									
05	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	353	1	2022	2	Y	-0-					60
06	2460	X	1761	-0-	-699	-0-	226	1	1535	2	Y	-0-					60
07	2542	X	879	-0-	-1663	-0-	126	1	753	2	Y	-0-					60

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	952	N	373	-0-	-579	-0-	24	1	349	2	N	-0-					130
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	37	1	548	2	N	1	1	8			130
							1	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	2	2	8			130
							2	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	N	4	4	8			130
							4	9									
06	570	N	129	-0-	-441	-0-	10	1	118	2	N	1	1	8			130
							1	9									
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	88	1	1244	2	N	2	2	8			130
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	254	1	3719	2	N	5	5	8			120
							6	9									
03	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	287	1	4079	2	N	8	8	8			120
							9	9									
04	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	270	1	4010	2	N	12	12	8			120
							13	9									
05	4588	X	3940	-0-	-648	-0-	242	1	3692	2	N	5	5	8			120
							6	9									
06	4440	X	3738	-0-	-702	-0-	237	1	3493	2	N	7	7	8			120
							8	9									
07	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	249	1	3685	2	N	4	4	8			120
							4	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	30	1	435	2	N	1	1	8			61
							1	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	N	-0-					61
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	1	1	8			61
							1	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	742	2	N	1	1	8			61
							1	9									
06	750	N	420	-0-	-330	-0-	24	1	355	2	N	37	3	8			95
							41	9									
07	1302	N	590	-0-	-712	-0-	37	1	552	2	N	1	1	8			95
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4844	X	3953	-0-		-891	-0-	253	1	3698	2	N	2	2	8			47
								2	9									
03	4650	X	4521	-0-		-129	-0-	291	1	4130	2	N	91	4	8			134
								100	9									
04	4470	X	4299	-0-		-171	-0-	271	1	4021	2	N	6	6	8			134
								7	9									
05	4619	X	4454	-0-		-165	-0-	268	1	4098	2	N	80	179	1	3	8	32
								88	9									
06	4470	X	4220	-0-		-250	-0-	268	1	3944	2	N	7	7	8			32
								8	9									
*07	5612	X	5612	-0-		-0-	-0-	355	1	5250	2	N	6	6	8			32
								7	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. GAS	(I) 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	3892	X	3478	-0-		-414	-0-	222	1	3253	2	N	3	3	8			94
								3	9									
03	4309	X	3534	-0-		-775	-0-	232	1	3298	2	N	4	4	8			94
								4	9									
04	4170	X	3864	-0-		-306	-0-	241	1	3573	2	N	45	4	8			135
								50	9									
05	4405	X	4405	-0-		-0-	-0-	265	1	4053	2	N	79	8	8			206
								87	9									
06	4356	X	4356	-0-		-0-	-0-	275	1	4047	2	N	31	178	1	14	8	45
								34	9									
*07	4686	X	4686	-0-		-0-	-0-	296	1	4384	2	N	5	5	8			45
								6	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. GAS	(I) 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	1372	N	1228	-0-		-144	-0-	78	1	1148	2	N	2	2	8			26
								2	9									
03	1457	N	1380	-0-		-77	-0-	91	1	1287	2	N	2	2	8			26
								2	9									
04	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	100	1	1484	2	N	6	6	8			26
								7	9									
05	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	98	1	1498	2	N	2	2	8			26
								2	9									
06	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	105	1	1547	2	N	6	6	8			26
								7	9									
*07	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	107	1	1589	2	N	2	2	8			26
								2	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		2067	-0-		2067	2067	2066	2	1	9	N	1	1	8			52
03	3100	N	2549	-0-		-551	1516	2549	2			N	-0-					52
04	3000	N	2632	-0-		-368	1148	2632	2			N	-0-					52
05	3100	N	2571	-0-		-529	619	2523	2	48	9	N	44	4	8			92
06	2460	N	366	-0-		-2094	-0-	366	2			N	-0-					92
*07	3100	N	3390	-0-		290	290	3386	2	4	9	N	4	4	8			92

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
02	3444	X	2908	-0-	-536	-0-	184	1	2699	2	N	23	3	8			87
							25	9									
03	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	221	1	3137	2	N	6	6	8			87
							7	9									
04	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	199	1	2954	2	N	8	8	8			87
							9	9									
05	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	199	1	3044	2	N	4	4	8			87
							4	9									
06	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	188	1	2766	2	N	8	8	8			87
							9	9									
07	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	202	1	2986	2	N	1	1	8			87
							1	9									

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
02	1316	N	821	-0-	-495	-0-	52	1	768	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1269	2	N	1	1	8			69
							1	9									
04	3000	N	3198	-0-	198	198	202	1	2992	2	N	4	4	8			69
							4	9									
05	2764	N	2566	-0-	-198	-0-	154	1	2359	2	N	48	5	8			112
							53	9									
06	3000	N	3610	-0-	610	610	229	1	3373	2	N	7	7	8			112
							8	9									
*07	1817	X	1207	-0-	-610	-0-	76	1	1130	2	N	1	1	8			112
							1	9									

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
02	2352	X	1773	-0-	-579	-0-	113	1	1657	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	170	1	2409	2	N	7	7	8			45
							8	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	N	7	7	8			45
							8	9									
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	155	1	2369	2	N	44	5	8			84
							48	9									
06	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	154	1	2260	2	N	41	10	8			115
							45	9									
07	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	165	1	2436	2	N	5	5	8			115
							6	9									

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
02	4144	X	3763	-0-	-381	-0-	134	1	3628	2	N	1	1	8			120
							1	9									
03	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	164	1	4668	2	N	9	9	8			120
							10	9									
04	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	156	1	4570	2	N	2	2	8			120
							2	9									
05	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	171	1	4506	2	N	63	4	8			179
							69	9									
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	155	1	4567	2	N	8	141	1	1	8	45
							9	9									
07	4898	X	4833	-0-	-65	-0-	172	1	4657	2	N	4	4	8			45
							4	9									

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 #: 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
02	3192	X	2123	-0-	-1069	-0-	131	1	1922	2	N	64	5	8			218
							70	9									
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	207	1	2946	2	N	9	172	1	9	8	46
							10	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	207	1	3066	2	N	29	19	8			56
							32	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	200	1	3057	2	N	7	7	8			56
							8	9									
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	210	1	3094	2	N	17	17	8			56
							19	9									
*07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	228	1	3374	2	N	9	9	8			56
							10	9									

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
02	4088	X	3846	-0-	-242	-0-	246	1	3597	2	N	3	3	8			46
							3	9									
03	4526	X	4302	-0-	-224	-0-	283	1	4013	2	N	5	5	8			46
							6	9									
04	4380	X	4044	-0-	-336	-0-	255	1	3785	2	N	4	4	8			46
							4	9									
05	4526	X	3896	-0-	-630	-0-	239	1	3654	2	N	3	3	8			46
							3	9									
06	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	244	1	3594	2	N	7	7	8			46
							8	9									
07	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	271	1	4007	2	N	2	2	8			46
							2	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	2	N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	15	1	100	2	N	-0-					101
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					101
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	12	1	79	2	N	-0-					101
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					101
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	2	N	-0-					101
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	7	1	41	2	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
02	2296	X	1064	-0-	-1232	-0-	203	1	859	2	N	2	2	8			127
							2	9									
03	2263	X	1398	-0-	-865	-0-	267	1	1117	2	N	13	13	8			127
							14	9									
04	1380	X	1353	-0-	-27	-0-	264	1	1088	2	N	1	1	8			127
							1	9									
05	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	220	1	783	2	N	-0-					127
06	1380	X	954	-0-	-426	-0-	220	1	733	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	1395	X	1211	-0-	-184	-0-	308	1	902	2	N	1	1	8			127
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	5824	X	5353	-0-	-471	-0-	546	1	4807	2	Y	-0-					15
03	7223	X	5466	-0-	-1757	-0-	585	1	4881	2	Y	-0-					15
04	6990	X	6116	-0-	-874	-0-	640	1	5473	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
05	7223	X	5882	-0-	-1341	-0-	631	1	5179	2	Y	65	3	8			77
							72	9									
06	6510	X	4978	-0-	-1532	-0-	569	1	4408	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
07	6324	X	4573	-0-	-1751	-0-	549	1	4022	2	Y	2	2	8			77
							2	9									

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
02	6104	X	5467	-0-	-637	-0-	270	1	5196	2	N	1	1	8			73
							1	9									
03	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	319	1	5798	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	6330	X	5798	-0-	-532	-0-	291	1	5505	2	N	2	2	8			73
							2	9									
05	6293	X	6171	-0-	-122	-0-	311	1	5857	2	N	3	3	8			73
							3	9									
06	5970	X	5675	-0-	-295	-0-	285	1	5365	2	N	23	1	8			95
							25	9									
07	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	294	1	5644	2	N	2	2	8			95
							2	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1487	-0-	-389	-0-	18	1	1469	2	Y	-0-					20
03	2077	X	1685	-0-	-392	-0-	18	1	1667	2	Y	-0-					20
04	1920	X	746	-0-	-1174	-0-	52	1	693	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1922	X	1350	-0-	-572	-0-	106	1	1242	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
06	1860	X	1459	-0-	-401	-0-	100	1	1358	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	1674	X	970	-0-	-704	-0-	63	1	906	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

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
02	4060	X	3233	-0-	-827	-0-	163	1	3070	2	N	-0-					48
03	4495	X	3711	-0-	-784	-0-	193	1	3518	2	N	-0-					48
04	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	230	1	3965	2	N	2	2	8			48
							2	9									
05	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	222	1	3944	2	N	3	3	8			48
							3	9									
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	206	1	3832	2	N	1	1	8			48
							1	9									
07	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	211	1	3981	2	N	3	3	8			48
							3	9									

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
02	1624	N	1023	-0-	-601	-0-	13	1	1010	2	Y	-0-					20
03	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	19	1	1756	2	Y	-0-					20
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	199	1	2665	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2206	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
06	3000	N	3728	-0-	728	728	256	1	3471	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*07	3100	N	4216	-0-	1116	1844	273	1	3942	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2548	-0-	-1120	-0-	91	1	2456	2	N	1	1	8			39
							1	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	98	1	2781	2	N	-0-					39
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	82	1	2400	2	N	-0-					39
05	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	93	1	2449	2	N	-0-					39
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	2	N	1	1	8			39
							1	9									
*07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	104	1	2816	2	N	2	2	8			39
							2	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
02	3668	X	2782	-0-	-886	-0-	178	1	2603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4061	X	2967	-0-	-1094	-0-	195	1	2772	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2827	-0-	-1103	-0-	178	1	2647	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	160	1	2448	2	Y	-0-					1
06	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	195	1	2864	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	304	1	4492	2	Y	10	7	1			3
							11	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
02	5432	X	4786	-0-	-646	-0-	237	1	4546	2	N	3	3	8			81
							3	9									
03	5952	X	5445	-0-	-507	-0-	284	1	5160	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	254	1	4799	2	N	4	4	8			81
							4	9									
05	5518	X	5400	-0-	-118	-0-	272	1	5124	2	N	4	4	8			81
							4	9									
06	5310	X	5158	-0-	-152	-0-	260	1	4897	2	N	1	1	8			81
							1	9									
07	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	262	1	5018	2	N	67	3	8			145
							74	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS	(I) 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	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-	368	1	3785	2	Y	2	2	8			79
								2	9									
03	4619	X	4527	-0-		-92	-0-	406	1	4119	2	Y	2	2	8			79
								2	9									
04	4506	X	4506	-0-		-0-	-0-	396	1	4070	2	Y	36	3	8			112
								40	9									
05	4619	X	4611	-0-		-8	-0-	401	1	4206	2	Y	4	4	8			112
								4	9									
06	4470	X	4241	-0-		-229	-0-	382	1	3855	2	Y	4	1	8			115
								4	9									
07	4650	X	4301	-0-		-349	-0-	395	1	3904	2	Y	2	2	8			115
								2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

02	4088	X	3985	-0-		-103	-0-	201	1	3782	2	N	2	2	8			103
								2	9									
03	5053	X	4286	-0-		-767	-0-	223	1	4063	2	N	-0-					103
04	4890	X	4357	-0-		-533	-0-	239	1	4116	2	N	2	2	8			103
								2	9									
05	5053	X	4213	-0-		-840	-0-	224	1	3988	2	N	1	1	8			103
								1	9									
06	4260	X	4109	-0-		-151	-0-	210	1	3898	2	N	1	1	8			103
								1	9									
07	4495	X	4454	-0-		-41	-0-	224	1	4228	2	N	2	2	8			103
								2	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

02	1708	N	1516	-0-		-192	-0-	96	1	1420	2	Y	-0-					30
03	2015	N	1896	-0-		-119	-0-	120	1	1776	2	Y	-0-					30
04	1830	N	1655	-0-		-175	-0-	103	1	1552	2	Y	-0-					30
05	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	105	1	1576	2	Y	1	1	8			30
								1	9									
06	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-	150	1	1771	2	Y	-0-					30
*07	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	114	1	1616	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			140
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					140
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					140
05	1240	X	794	-0-	-446	-0-	794	2			N	-0-					140
06	1200	X	691	-0-	-509	-0-	682	2	9	9	N	8	1	8			147
07	1240	X	362	-0-	-878	-0-	360	2	2	9	N	2	2	8			147

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
02	1316	X	1282	-0-	-34	-0-	81	1	1201	2	Y	-0-					19
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	2	Y	-0-					19
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	105	1	1581	2	Y	-0-					19
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1584	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	225	1	2657	2	Y	-0-					19
*07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	170	1	2417	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 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
02	2324	X	1902	-0-	-422	-0-	24	1	1878	2	Y	-0-					15
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	28	1	2542	2	Y	-0-					15
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	170	1	2279	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	190	1	2235	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	175	1	2379	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	179	1	2582	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
02	3892	X	3181	-0-	-711	-0-	3179	2	2	9	N	2	2	8			132
03	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3943	2	13	9	N	12					144
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3960	2	4	9	N	4	1	8			147
05	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3911	2	8	9	N	7					154
06	3960	X	2806	-0-	-1154	-0-	2800	2	6	9	N	5					159
07	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	3980	2	34	9	N	31					190

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2045	-0-	-895	-0-	131	1	1912	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	173	1	2456	2	N	7	7	8			48
							8	9									
04	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	173	1	2571	2	N	15	15	8			48
							17	9									
05	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	153	1	2336	2	N	4	4	8			48
							4	9									
06	2880	X	2035	-0-	-845	-0-	129	1	1898	2	N	7	7	8			48
							8	9									
07	2852	X	1991	-0-	-861	-0-	126	1	1862	2	N	3	3	8			48
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4637	-0-	-179	-0-	293	1	4344	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	287	1	4244	2	Y	-0-					1
04	5280	X	4616	-0-	-664	-0-	287	1	4329	2	Y	-0-					1
05	5456	X	4908	-0-	-548	-0-	306	1	4601	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	5280	X	2619	-0-	-2661	-0-	204	1	2415	2	Y	-0-					1
*07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	341	1	4833	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

02	6552	X	6014	-0-	-538	-0-	496	1	5517	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	553	1	6061	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
04	6900	X	6352	-0-	-548	-0-	518	1	5832	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
05	7130	X	6363	-0-	-767	-0-	531	1	5829	2	Y	3	3	8			53
							3	9									
06	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	525	1	5621	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
*07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	560	1	6239	2	Y	3	3	8			53
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

02	4704	X	4558	-0-	-146	-0-	465	1	4093	2	Y	-0-					10
03	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	540	1	4502	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	5160	X	4608	-0-	-552	-0-	482	1	4125	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	5332	X	4584	-0-	-748	-0-	498	1	4084	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
06	5160	X	3968	-0-	-1192	-0-	453	1	3514	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	5053	X	4234	-0-	-819	-0-	508	1	3724	2	Y	2	2	8			10
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

02	5460	X	4600	-0-	-860	-0-	232	1	4368	2	Y	-0-					57
03	6386	X	5817	-0-	-569	-0-	303	1	5513	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
04	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	289	1	4975	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
05	6386	X	5329	-0-	-1057	-0-	283	1	5043	2	Y	3	3	8			57
							3	9									
06	5880	X	4918	-0-	-962	-0-	251	1	4667	2	Y	-0-					57
07	5828	X	5244	-0-	-584	-0-	263	1	4980	2	Y	1	1	8			57
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	3500	X	2797	-0-	-703	-0-	230	1	2566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	254	1	2779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	238	1	2686	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	247	1	2711	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	239	1	2557	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	255	1	2838	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					27
03	589	X	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					27
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	1	8			27
05	806	X	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-					27
06	780	X	179	-0-	-601	-0-	179	2			N	-0-					27
07	806	X	373	-0-	-433	-0-	373	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
02	7392	X	4791	-0-	-2601	-0-	901	1	3890	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	5708	-0-	-2290	-0-	1067	1	4641	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5407	-0-	-1583	-0-	968	1	4439	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	5927	-0-	-1079	-0-	1039	1	4888	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6028	-0-	-272	-0-	1063	1	4965	2	Y	-0-					-0-
*07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	975	1	6232	2	Y	1					1
							1	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
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	251	1	4722	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	5735	X	5250	-0-	-485	-0-	272	1	4943	2	Y	32	1	8			38
							35	9									
04	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	283	1	4887	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
05	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	268	1	4780	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
06	5340	X	4543	-0-	-797	-0-	232	1	4310	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
07	5518	X	4651	-0-	-867	-0-	233	1	4415	2	Y	3	3	8			38
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1894	-0-	-458	-0-	96	1	1797	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	111	1	2012	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
04	2580	X	1969	-0-	-611	-0-	108	1	1859	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
05	2666	X	2209	-0-	-457	-0-	117	1	2084	2	Y	7	3	8			38
							8	9									
06	2460	X	1667	-0-	-793	-0-	85	1	1581	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
07	2139	X	1571	-0-	-568	-0-	79	1	1490	2	Y	2	2	8			38
							2	9									

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
02	3752	X	2810	-0-	-942	-0-	139	1	2671	2	Y	-0-					78
03	4030	X	3006	-0-	-1024	-0-	157	1	2849	2	Y	-0-					78
04	3660	X	3202	-0-	-458	-0-	161	1	3040	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
05	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	171	1	3222	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	152	1	2859	2	Y	-0-					78
*07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	166	1	3179	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	436	1	4740	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	508	1	5372	2	N	-0-					87
04	5910	X	5377	-0-	-533	-0-	473	1	4904	2	N	-0-					87
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	521	1	5623	2	N	-0-					87
06	5910	X	5385	-0-	-525	-0-	480	1	4838	2	N	61					148
							67	9									
07	5890	X	4849	-0-	-1041	-0-	460	1	4389	2	N	-0-					148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

02	17724	X	15893	-0-	-1831	-0-	196	1	15588	2	N	99	2	8			174
							109	9									
03	19406	X	17995	-0-	-1411	-0-	217	1	17725	2	N	48	172	1			50
							53	9									
04	18480	X	17320	-0-	-1160	-0-	210	1	17016	2	N	85	6	8			129
							94	9									
05	18724	X	17527	-0-	-1197	-0-	217	1	17190	2	N	109	180	1			58
							120	9									
06	17400	X	16408	-0-	-992	-0-	210	1	16097	2	N	92					150
							101	9									
07	17980	X	16778	-0-	-1202	-0-	217	1	16449	2	N	102	163	1			89
							112	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

02	2856	X	2761	-0-	-95	-0-	139	1	2621	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	154	1	2791	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	157	1	2702	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
05	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	145	1	2588	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	3090	X	2454	-0-	-636	-0-	125	1	2328	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	131	1	2468	2	Y	1	1	8			27
							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
02	14868	X	12262	-0-	-2606	-0-	1637	1	10557	2	N	62					169
							68	9									
03	16089	X	15223	-0-	-866	-0-	2281	1	12844	2	N	89	179	1	2	8	77
							98	9									
04	15420	X	13172	-0-	-2248	-0-	1817	1	11305	2	N	45					122
							50	9									
05	15934	X	14055	-0-	-1879	-0-	2243	1	11788	2	N	22					144
							24	9									
06	14730	X	13053	-0-	-1677	-0-	2209	1	10788	2	N	51					195
							56	9									
07	15221	X	15036	-0-	-185	-0-	2400	1	12562	2	N	67					262
							74	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
02	1764	X	1715	-0-	-49	-0-	152	1	1561	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	165	1	1667	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	1890	X	1851	-0-	-39	-0-	164	1	1684	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	183	1	1918	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
06	1890	X	1866	-0-	-24	-0-	168	1	1694	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
*07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	180	1	1777	2	Y	3	3	8			6
							3	9									

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
02	5600	X	4869	-0-	-731	-0-	241	1	4626	2	N	2	2	8			123
							2	9									
03	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	282	1	5118	2	N	1	1	8			123
							1	9									
04	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	260	1	4915	2	N	3	3	8			123
							3	9									
05	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	271	1	5096	2	N	4	4	8			123
							4	9									
06	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	262	1	4922	2	N	68	1	8			190
							75	9									
07	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	257	1	4935	2	N	3	3	8			190
							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
02	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	201	1	3769	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	5053	X	4141	-0-	-912	-0-	216	1	3924	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	225	1	3876	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	5053	X	3690	-0-	-1363	-0-	196	1	3483	2	Y	10	3	8			25
							11	9									
06	4500	X	3759	-0-	-741	-0-	192	1	3566	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	4402	X	3716	-0-	-686	-0-	187	1	3527	2	Y	2	2	8			25
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2819	-0-		-233		-0-	139	1	2678	2	Y	2	2	8			24
									2	9									
03	3317	X	3151	-0-		-166		-0-	164	1	2984	2	Y	3	3	8			24
									3	9									
04	3210	X	3039	-0-		-171		-0-	152	1	2883	2	Y	4	4	8			24
									4	9									
05	3224	X	3215	-0-		-9		-0-	162	1	3047	2	Y	5	5	8			24
									6	9									
06	3120	X	3006	-0-		-114		-0-	150	1	2827	2	Y	26	1	8			49
									29	9									
07	3162	X	3140	-0-		-22		-0-	155	1	2978	2	Y	6	6	8			49
									7	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1638	-0-		-70		-0-	83	1	1554	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	1984	N	1782	-0-		-202		-0-	91	1	1652	2	Y	35	1	8			34
									39	9									
04	1830	N	1652	-0-		-178		-0-	90	1	1561	2	Y	1	1	8			34
									1	9									
05	1829	N	1590	-0-		-239		-0-	85	1	1504	2	Y	1	1	8			34
									1	9									
06	1710	N	1492	-0-		-218		-0-	76	1	1415	2	Y	1	1	8			34
									1	9									
07	1705	N	1465	-0-		-240		-0-	73	1	1391	2	Y	1	1	8			34
									1	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14280	X	13811	-0-		-469		-0-	876	1	12822	2	Y	103	181	1	1	8	72
									113	9									
03	15810	X	15007	-0-		-803		-0-	981	1	13938	2	Y	80					152
									88	9									
04	15300	X	14129	-0-		-1171		-0-	886	1	13151	2	Y	84	174	1	2	8	60
									92	9									
05	15810	X	13587	-0-		-2223		-0-	828	1	12659	2	Y	91	2	8			149
									100	9									
06	15300	X	13350	-0-		-1950		-0-	839	1	12345	2	Y	151	175	1	3	8	122
									166	9									
07	15283	X	14449	-0-		-834		-0-	907	1	13415	2	Y	115	165	1	8	8	64
									127	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43792	X	36255	-0-		-7537		-0-	47	1	36037	2	Y	155	142	1			105
									171	9									
03	46810	X	38506	-0-		-8304		-0-	50	1	38265	2	Y	174	226	1			53
									191	9									
04	44190	X	35857	-0-		-8333		-0-	50	1	35591	2	Y	196	181	1			68
									216	9									
05	43710	X	35240	-0-		-8470		-0-	49	1	34959	2	Y	211	179	1			100
									232	9									
06	38940	X	30821	-0-		-8119		-0-	45	1	30591	2	Y	168	173	1			95
									185	9									
07	40145	X	34181	-0-		-5964		-0-	50	1	33935	2	Y	178	178	1			95
									196	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83216	X	72091	-0-	-11125	-0-	93	1	71504	2	Y	449	408	1	6	8	289
							494	9									
03	89652	X	78293	-0-	-11359	-0-	100	1	77610	2	Y	530	668	1	3	8	148
							583	9									
04	84930	X	72094	-0-	-12836	-0-	100	1	71346	2	Y	589	542	1	3	8	192
							648	9									
05	84351	X	75857	-0-	-8494	-0-	106	1	75077	2	Y	613	526	1	1	8	278
							674	9									
06	77250	X	72127	-0-	-5123	-0-	105	1	71422	2	Y	545	542	1			281
							600	9									
07	79825	X	72890	-0-	-6935	-0-	105	1	72202	2	Y	530	537	1	1	8	273
							583	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51492	X	40797	-0-	-10695	-0-	84	1	40130	2	N	530	538	1	9	8	200
							583	9									
03	55521	X	43097	-0-	-12424	-0-	93	1	42351	2	N	594	549	1	2	8	243
							653	9									
04	50700	X	40207	-0-	-10493	-0-	90	1	39437	2	N	618	724	1	3	8	134
							680	9									
05	50499	X	39535	-0-	-10964	-0-	90	1	38917	2	N	480	536	1	7	8	71
							528	9									
06	46260	X	37359	-0-	-8901	-0-	240	1	36604	2	N	468	349	1	5	8	185
							515	9									
07	45167	X	42360	-0-	-2807	-0-	403	1	41255	2	N	638	548	1	23	8	252
							702	9									

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
02	48776	X	29084	-0-	-19692	-0-	74	1	28421	2	Y	535	548	1	12	8	96
							589	9									
03	49321	X	36281	-0-	-13040	-0-	64	1	35710	2	Y	461	452	1	47	8	58
							507	9									
04	42930	X	37041	-0-	-5889	-0-	9	1	36720	2	Y	284	321	1			21
							312	9									
05	41509	X	35455	-0-	-6054	-0-	8	1	35099	2	Y	316	275	1	1	8	61
							348	9									
06	36150	X	34149	-0-	-2001	-0-	8	1	33884	2	Y	234	236	1			59
							257	9									
07	38285	X	33893	-0-	-4392	-0-	8	1	33630	2	Y	232	228	1	2	8	61
							255	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
02	65100	X	31232	-0-	-33868	-0-	79	1	30594	2	Y	508	554	1			98
							559	9									
03	62806	X	34382	-0-	-28424	-0-	61	1	33602	2	Y	654	665	1			87
							719	9									
04	52800	X	30924	-0-	-21876	-0-	7	1	30332	2	Y	532	579	1			40
							585	9									
05	49011	X	32023	-0-	-16988	-0-	8	1	31477	2	Y	489	430	1			99
							538	9									
06	42480	X	30772	-0-	-11708	-0-	7	1	30213	2	Y	502	479	1			122
							552	9									
07	34565	X	30300	-0-	-4265	-0-	7	1	29767	2	Y	478	471	1			129
							526	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	248220	X	202614	-0-		-45606	-0-	107	1	200798	2	N	1554	1253	1	10	8	410
								1709	9									
03	274815	X	264888	-0-		-9927	-0-	124	1	263040	2	N	1567	1782	1	15	8	180
								1724	9									
04	265950	X	230067	-0-		-35883	-0-	119	1	228438	2	N	1373	1278	1	37	8	238
								1510	9									
05	274815	X	212632	-0-		-62183	-0-	121	1	211218	2	N	1175	1063	1	10	8	340
								1293	9									
06	256350	X	186620	-0-		-69730	-0-	117	1	185385	2	N	1016	1075	1			281
								1118	9									
07	264895	X	176299	-0-		-88596	-0-	119	1	175203	2	N	888	876	1	2	8	291
								977	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	308084	X	235063	-0-		-73021	-0-	140	1	232236	2	N	2443	2289	1	23	8	407
								2687	9									
03	341093	X	217825	-0-		-123268	-0-	155	1	215252	2	N	2198	2307	1	8	8	290
								2418	9									
04	330090	X	182472	-0-		-147618	-0-	150	1	180344	2	N	1798	1738	1	21	8	329
								1978	9									
05	341093	X	164511	-0-		-176582	-0-	155	1	162626	2	N	1573	1724	1	5	8	173
								1730	9									
06	273630	X	144525	-0-		-129105	-0-	150	1	143103	2	N	1156	1038	1			291
								1272	9									
07	260245	X	133919	-0-		-126326	-0-	155	1	132475	2	N	1172	1252	1	3	8	208
								1289	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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. GAS	(I) 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	1400	N	1316	-0-		-84	-0-	55	1	1260	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	1550	N	1272	-0-		-278	-0-	53	1	1218	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	1500	N	1161	-0-		-339	-0-	50	1	1110	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	1457	N	1231	-0-		-226	-0-	56	1	1174	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1230	N	1227	-0-		-3	-0-	59	1	1167	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	64	1	1195	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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. GAS	(I) 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	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	122	1	2808	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-	146	1	3326	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3209	X	3209	-0-		-0-	-0-	138	1	3070	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	160	1	3328	2	Y	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	151	1	2994	2	Y	-0-					-0-
*07	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	171	1	3206	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	152	1	3491	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	178	1	4075	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	178	1	3981	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	201	1	4176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3840	X	3808	-0-	-32	-0-	183	1	3622	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	199	1	3734	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	70	1	344	2	N	-0-					34
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	98	1	552	2	N	-0-					34
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	47	1	223	2	N	-0-					34
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					34
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	77	1	590	2	N	-0-					34
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	56	1	297	2	N	-0-					34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	158	1	3637	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	175	1	3987	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	190	1	3771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	209	1	3931	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3024	X	2950	-0-	-74	-0-	122	1	2803	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
03	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	132	1	3005	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
04	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	136	1	3042	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	147	1	3055	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	148	1	2935	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
07	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	162	1	3043	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1515	-0-	-417	-0-	63	1	1450	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	96	1	2195	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	109	1	2441	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2015 - PLUGGED 03/07/15

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
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1316	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3157	-0-	-1127	-0-	131	1	3024	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4278	X	3169	-0-	-1109	-0-	133	1	3033	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4410	X	2938	-0-	-1472	-0-	126	1	2811	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4557	X	2914	-0-	-1643	-0-	134	1	2779	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4410	X	3285	-0-	-1125	-0-	158	1	3124	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3503	X	3052	-0-	-451	-0-	154	1	2897	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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. 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
02	1148	N	1142	-0-		-6	-0-		47	1	1093	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
03	1271	N	1265	-0-		-6	-0-		53	1	1210	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
04	1230	N	1203	-0-		-27	-0-		52	1	1150	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
05	1271	N	1232	-0-		-39	-0-		56	1	1175	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
06	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-		64	1	1273	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*07	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-		70	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

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. 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
02	3892	X	3886	-0-		-6	-0-		162	1	3722	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
03	4371	X	4368	-0-		-3	-0-		183	1	4182	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
04	4260	X	4199	-0-		-61	-0-		180	1	4018	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
05	4402	X	4264	-0-		-138	-0-		195	1	4068	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
06	4260	X	3882	-0-		-378	-0-		186	1	3693	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
07	4371	X	3984	-0-		-387	-0-		201	1	3782	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									

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. 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
02	3108	X	3046	-0-		-62	-0-		127	1	2919	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3078	-0-		-363	-0-		129	1	2949	2	Y	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-		-0-	-0-		146	1	3255	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3438	-0-		-3	-0-		158	1	3280	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3257	-0-		-13	-0-		157	1	3100	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3141	-0-		-300	-0-		159	1	2982	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

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
02	700	N	595	-0-		-105	-0-		25	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-		-108	-0-		31	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	245	-0-		-385	-0-		10	1	234	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	651	N	-0-	-0-		-651	-0-						Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-		-720	-0-						Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-						Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	824	N	824	-0-		-0-	-0-		34	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-		-0-	-0-		38	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	527	-0-		-343	-0-		23	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-		-899	-0-						Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-		-870	-0-						Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-		-558	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	672	N	662	-0-		-10	-0-		58	1 2 9	602	2	Y	2	2	1			-0-
03	806	N	748	-0-		-58	-0-		76	1 2 9	670	2	Y	2	1	1			1
04	750	N	485	-0-		-265	-0-		33	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	-0-	-0-		-744	-0-						Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-		-720	-0-						Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-		-496	-0-						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. 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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

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
02	1092	N	1010	-0-		-82	-0-		42	1 2 9	966	2	Y	2	2	1			-0-
03	1209	N	1073	-0-		-136	-0-		45	1 2 9	1026	2	Y	2	1	1			1
04	1110	N	1069	-0-		-41	-0-		46	1 1 9	1022	2	Y	1	2	1			-0-
05	1116	N	1035	-0-		-81	-0-		47	1 1 9	987	2	Y	1	1	1			-0-
06	1050	N	827	-0-		-223	-0-		40	1 2 9	785	2	Y	2	1	1			1
07	1116	N	1062	-0-		-54	-0-		54	1 1 9	1007	2	Y	1	2	1			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

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
02	1680	N	1165	-0-		-515	-0-		202	1	963	2	N	-0-					38
03	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-		312	1	1891	2	N	-0-					38
04	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-		291	1	1499	2	N	-0-					38
05	2086	N	2086	-0-		-0-	-0-		348	1	1738	2	N	-0-					38
06	2130	N	1743	-0-		-387	-0-		327	1	1416	2	N	-0-					38
07	1860	N	1691	-0-		-169	-0-		313	1	1378	2	N	-0-					38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

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
02	981	N	981	-0-		-0-	-0-		41	1	940	2	Y	-0-					6
03	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-		52	1 8 9	1198	2	Y	7					13
04	652	N	652	-0-		-0-	-0-		28	1 6 9	618	2	Y	5					18
05	372	N	-0-	-0-		-372	-0-						Y	-0-					18
06	360	N	-0-	-0-		-360	-0-						Y	-0-					18
07	372	N	-0-	-0-		-372	-0-						Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	27	1	616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	27	1	594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

02	980	N	943	-0-	-37	-0-	39	1	902	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	41	1	936	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	43	1	959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	853	-0-	-201	-0-	39	1	813	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	41	1	812	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	45	1	851	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	91	1	2088	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	103	1	2135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	113	1	2237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	105	1	1963	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	60	1	1371	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1428	X	630	-0-	-798	-0-	109	1	520	2	Y	1					76
							1	9									
03	1519	X	1300	-0-	-219	-0-	182	1	1100	2	Y	16	69	1			23
							18	9									
04	1470	X	721	-0-	-749	-0-	117	1	604	2	Y	-0-					23
05	1488	X	966	-0-	-522	-0-	161	1	805	2	Y	-0-					23
06	1260	X	854	-0-	-406	-0-	160	1	694	2	Y	-0-					23
07	1302	X	963	-0-	-339	-0-	178	1	785	2	Y	-0-					23

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
02	1652	N	635	-0-	-1017	-0-	26	1	607	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1085	N	529	-0-	-556	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	433	-0-	-257	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	472	-0-	-241	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	40	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	38	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	347	-0-	-643	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	111	1	2549	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	142	1	3254	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	143	1	3192	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	148	1	3081	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3287	-0-	-13	-0-	158	1	3129	2	Y	-0-					-0-
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	176	1	3298	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	76	1	1745	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	165	1	3776	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	152	1	3390	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2697	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	107	1	2112	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	117	1	2202	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

02	2100	N	1628	-0-	-472	-0-	68	1	1556	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	76	1	1729	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	76	1	1685	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	82	1	1709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1669	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	78	1	1465	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	49	1	1136	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	55	1	1263	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1452	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

02	3080	X	2565	-0-	-515	-0-	107	1	2456	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	168	1	3839	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	154	1	3431	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	164	1	3407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	172	1	3237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	3472	X	2502	-0-	-970	-0-	104	1	2396	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	116	1	2648	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	116	1	2590	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	126	1	2616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	129	1	2549	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	138	1	2588	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
02	2548	X	2513	-0-	-35	-0-	105	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	113	1	2589	2	Y	-0-					-0-
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	127	1	2833	2	Y	-0-					-0-
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	128	1	2667	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2263	-0-	-347	-0-	109	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3418	-0-	318	318	173	1	3245	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2784	-0-	-408	-0-	116	1	2666	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	131	1	2991	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	131	1	2933	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	144	1	2995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	157	1	3106	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	162	1	3036	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	85	1	1952	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	82	1	1838	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	91	1	1886	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	87	1	1732	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	87	1	1625	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	25	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	27	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	344	-0-	-346	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	215	1	4956	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	237	1	5403	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	245	1	5469	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	6076	X	5627	-0-	-449	-0-	258	1	5368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5880	X	5516	-0-	-364	-0-	265	1	5248	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	286	1	5377	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

02	532	N	489	-0-	-43	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	411	-0-	-159	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

02	4452	X	3894	-0-	-558	-0-	162	1	3732	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	199	1	4555	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4451	-0-	-529	-0-	191	1	4260	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	3715	-0-	-1431	-0-	170	1	3545	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4321	-0-	-449	-0-	208	1	4113	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	222	1	4167	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

02	4172	X	3488	-0-	-684	-0-	145	1	3341	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	207	1	4723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	185	1	4122	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	202	1	4211	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3754	-0-	-716	-0-	180	1	3572	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	4619	X	3968	-0-	-651	-0-	201	1	3766	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

02	4984	X	4057	-0-	-927	-0-	424	1	3633	2	Y	-0-					3
03	5518	X	1954	-0-	-3564	-0-	211	1	1721	2	Y	20					23
							22	9									
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	495	1	4722	2	Y	14	35	1			2
							15	9									
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	617	1	5253	2	Y	-0-					2
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	569	1	4818	2	Y	-0-					2
07	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	586	1	4306	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	196	1	4511	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	182	1	4165	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4380	X	3939	-0-	-441	-0-	169	1	3769	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4526	X	4023	-0-	-503	-0-	184	1	3838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4380	X	3808	-0-	-572	-0-	183	1	3622	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	184	1	3463	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	34	1	637	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
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1702	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1	1694	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	724	-0-	-506	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	46	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	56	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	2	Y	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	71	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1008	-0-	-342	-0-	48	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1248	-0-	1248	1248	63 1	1 9	1184	2	Y	1	1	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1596	X	1541	-0-	-55	-0-	64	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	72	1	1647	2	Y	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	100	1	1977	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	90	1	1688	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	2927	2	Y	2	3	1			-0-
03	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	124 14	1 9	2842	2	Y	13	9	1			4
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	147 11	1 9	3279	2	Y	10	12	1			2
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	151 8	1 9	3149	2	Y	7	7	1			2
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	153 10	1 9	3021	2	Y	9	8	1			3
07	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	162 8	1 9	3036	2	Y	7	8	1			2

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	2017	2	Y	2	3	1			-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	2286	2	Y	3	2	1			1
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	2205	2	Y	1	2	1			-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	2578	2	Y	1	1	1			-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	2518	2	Y	3	2	1			1
*07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	2833	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2604	X	1982	-0-	-622	-0-	82	1	1900	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1545	-0-	-966	-0-	65	1	1479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2430	X	1385	-0-	-1045	-0-	59	1	1325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2511	X	1663	-0-	-848	-0-	76	1	1586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	X	1475	-0-	-685	-0-	71	1	1403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2201	X	1438	-0-	-763	-0-	73	1	1364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	701	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	35	1	657	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	89	1	2031	2	Y	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	109	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	118	1	2215	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
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	72	1	1344	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
02	1456	N	835	-0-	-621	-0-	140	1	695	2	N	-0-					22
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	182	1	1020	2	N	-0-					22
04	1440	N	678	-0-	-762	-0-	117	1	561	2	N	-0-					22
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	166	1	1273	2	N	-0-					22
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	278	1	1482	2	N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	146	1	3366	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	161	1	3688	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	155	1	3459	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	168	1	3500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	171	1	3377	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	184	1	3454	2	Y	-0-	1	1			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

02	123	N	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	128	1	2956	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3100	N	3363	-0-	263	263	141	1	3219	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3000	N	3182	-0-	182	445	136	1	3045	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3790	X	3345	-0-	-445	-0-	153	1	3191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	149	1	2953	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	163	1	3057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	80	1	1840	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	89	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	89	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	94	1	1954	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	99	1	1961	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	104	1	1943	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	45	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	661	-0-	-509	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	211	1	1809	2	Y	-0-					3
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	244	1	1987	2	Y	20					23
							22	9									
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	203	1	1938	2	Y	13	34	1			2
							14	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	201	1	1715	2	Y	-0-					2
06	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	163	1	1381	2	Y	-0-					2
07	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	195	1	1433	2	Y	-0-					2

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
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	49	1	1138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	48	1	1089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	54	1	1203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	58	1	1206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	63	1	1192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	1064	N	570	-0-	-494	-0-	96	1	474	2	Y	-0-					28
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	161	1	903	2	Y	-0-					28
04	1170	N	552	-0-	-618	-0-	96	1	456	2	Y	-0-					28
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	111	1	850	2	Y	-0-					28
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	111	1	591	2	Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	93	1	2137	2	Y	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	124	1	2841	2	Y	-0-					-0-
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	127	1	2830	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3185	-0-	85	85	146	1	3039	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3065	-0-	65	150	147	1	2918	2	Y	-0-					-0-
*07	3090	N	2940	-0-	-150	-0-	149	1	2791	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	79	1	1810	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	84	1	1924	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	81	1	1812	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	112	1	2339	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	125	1	2472	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	134	1	2512	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	41	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	42	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	604	-0-	-506	-0-	26	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	87	1	1642	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
02	3164	X	2768	-0-	-396	-0-	115	1	2652	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	128	1	2917	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	135	1	3012	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	128	1	2672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	166	1	3294	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	170	1	3191	2	Y	3	3	1			1
							3	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
02	952	N	810	-0-	-142	-0-	88	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	136	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	150	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	147	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	147	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	152	1	942	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
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	89	1	2044	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	97	1	2207	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	92	1	2061	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	97	1	2024	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	102	1	2015	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	114	1	2145	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	212	1	1730	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	288	1	2017	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	2250	N	2162	-0-		-88	-0-	289	1	1872	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	346	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	308	1	1931	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
*07	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	326	1	2020	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	63	1	1445	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
03	1860	N	1641	-0-		-219	-0-	69	1	1569	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	1590	N	1578	-0-		-12	-0-	68	1	1509	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	1674	N	1589	-0-		-85	-0-	73	1	1515	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1590	N	1547	-0-		-43	-0-	74	1	1470	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	1643	N	1541	-0-		-102	-0-	78	1	1462	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	812	N	586	-0-		-226	-0-	52	1	533	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	837	N	676	-0-		-161	-0-	69	1	605	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*04	720	N	251	-0-		-469	-0-	17	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					Y	-0-					-0-
*06	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	783	N	783	-0-		-0-	-0-	132	1	651	2	Y	-0-					23
03	786	N	786	-0-		-0-	-0-	119	1	667	2	Y	-0-					23
04	1080	N	443	-0-		-637	-0-	77	1	366	2	Y	-0-					23
05	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					Y	-0-					23
06	750	N	-0-	-0-		-750	-0-					Y	-0-					23
07	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	616	N	583	-0-		-33	-0-	64	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-		-7	-0-	92	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-		-0-	-0-	109	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-		-0-	-0-	116	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-		-0-	-0-	100	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-		-12	-0-	102	1	630	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	1528	-0-	-2364	-0-	160	1	1368	2	Y	-0-					2
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	404	1	3298	2	Y	20					22
							22	9									
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	334	1	3183	2	Y	13	33	1			2
							14	9									
05	2852	X	1985	-0-	-867	-0-	209	1	1776	2	Y	-0-					2
06	3600	X	3294	-0-	-306	-0-	348	1	2946	2	Y	-0-					2
07	3720	X	2059	-0-	-1661	-0-	247	1	1812	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2411	-0-	-669	-0-	100	1	2311	2	Y	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	141	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	166	1	3455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	168	1	3331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	182	1	3424	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	113	1	920	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	163	1	1143	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	152	1	984	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	164	1	952	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	165	1	1033	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	180	1	1115	2	Y	-0-	1	1			-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	96	1	2209	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	104	1	2379	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	106	1	2355	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	115	1	2399	2	Y	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	122	1	2413	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	127	1	2387	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	2122	2	Y	2	3	1			-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2562	2	Y	3	2	1			1
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	2334	2	Y	1	2	1			-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2625	2	Y	1	1	1			-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2333	2	Y	3	2	1			1
*07	3100	N	3155	-0-	55	55	159	1 1 9	2995	2	Y	1	2	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3668	X	3399	-0-	-269	-0-	371	1 1 9	3027	2	Y	1	2	1			-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	509	1 3 9	3572	2	Y	3	2	1			1
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	519	1 2 9	3362	2	Y	2	3	1			-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	594	1 2 9	3454	2	Y	2	2	1			-0-
06	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	539	1 3 9	3379	2	Y	3	2	1			1
07	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	565	1 1 9	3495	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	4023	2	Y	2	3	1			-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	171	1 1 9	3910	2	Y	1	1	1			-0-
04	3810	X	3668	-0-	-142	-0-	157	1 1 9	3510	2	Y	1	1	1			-0-
05	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	177	1	3679	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	179	1 2 9	3550	2	Y	2	1	1			1
07	3937	X	3149	-0-	-788	-0-	159	1	2990	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2525	2	Y	3	3	1			1
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2787	2	Y	2	2	1			1
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2665	2	Y	1	2	1			-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2702	2	Y	1	1	1			-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	2613	2	Y	3	2	1			1
*07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	2740	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	148	1 4 9	3408	2	Y	4	4	1			1
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	161	1 6 9	3672	2	Y	5	4	1			2
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	3528	2	Y	4	5	1			1
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	179	1 3 9	3717	2	Y	3	3	1			1
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	3601	2	Y	3	3	1			1
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	3514	2	Y	3	3	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1477	2	Y	2	2	1			-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1579	2	Y	2	1	1			1
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	68	1 1 9	1517	2	Y	1	2	1			-0-
05	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	74	1 1 9	1544	2	Y	1	1	1			-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	76	1 3 9	1500	2	Y	3	2	1			1
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1694	2	Y	1	2	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	532	-0-	-112	-0-	22	1 2 9	508	2	Y	2	2	1			-0-
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	20	1 1 9	453	2	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	21	1 1 9	479	2	Y	1	1	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2862	2	Y	2	2	1			-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	3487	2	Y	3	2	1			1
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3462	2	Y	1	2	1			-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	209	1 2 9	4139	2	Y	2	1	1			1
*07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	209	1 1 9	3926	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	3909	2	Y	2	3	1			-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	196	1 3 9	4485	2	Y	3	2	1			1
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	4236	2	Y	1	2	1			-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	205	1 1 9	4265	2	Y	1	1	1			-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	4067	2	Y	3	2	1			1
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	225	1 1 9	4226	2	Y	1	2	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2503	-0-	-969	-0-	104	1 3 9	2396	2	Y	3	3	1			-0-
03	3782	X	2553	-0-	-1229	-0-	107	1 3 9	2443	2	Y	3	2	1			1
04	3660	X	2656	-0-	-1004	-0-	114	1 6 9	2536	2	Y	5	5	1			1
05	3627	X	2682	-0-	-945	-0-	123	1 4 9	2555	2	Y	4	4	1			1
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	130	1 7 9	2572	2	Y	6	5	1			2
*07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	2678	2	Y	4	5	1			1

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
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2767	2	Y	2	3	1			-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	3043	2	Y	3	2	1			1
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2904	2	Y	1	2	1			-0-
05	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	141	1 1 9	2931	2	Y	1	1	1			-0-
06	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	136	1 2 9	2704	2	Y	2	1	1			1
*07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	158	1	2972	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	65	1	1211	2	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
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	138	1	3174	2	Y	-0-					24
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	172	1	3925	2	Y	-0-					24
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	176	1	3776	2	Y	-0-					24
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	189	1	3934	2	Y	-0-					24
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	217	1	4298	2	Y	-0-					24
*07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	227	1	4257	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	3192	X	3181	-0-	-11	-0-	132	1	3045	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	158	1	3613	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
04	3510	X	2816	-0-	-694	-0-	120	1	2685	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	154	1	3195	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	162	1	3204	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	187	1	3502	2	Y	7	8	1			2
							8	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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	161	1	3717	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	148	1	3380	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	138	1	3078	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	159	1	3313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	153	1	3037	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	151	1	2835	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2960	-0-	-484	-0-	123	1	2836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3813	X	3289	-0-	-524	-0-	138	1	3148	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3690	X	2557	-0-	-1133	-0-	110	1	2446	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3286	X	2385	-0-	-901	-0-	109	1	2275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3180	X	2520	-0-	-660	-0-	121	1	2396	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	148	1	2788	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	105	1	2424	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	120	1	2739	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	125	1	2778	2	Y	59	52	1			11
							65	9									
05	3100	N	5171	-0-	2071	2071	235	1	4890	2	Y	42	41	1			12
							46	9									
06	3000	N	3240	-0-	240	2311	155	1	3070	2	Y	14	21	1			5
							15	9									
*07	3100	N	3533	-0-	433	2744	179	1	3353	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

02	3192	X	3051	-0-	-141	-0-	127	1	2922	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	152	1	3473	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	151	1	3370	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	171	1	3567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	158	1	3126	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	173	1	3253	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

02	2800	X	2707	-0-	-93	-0-	113	1	2592	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	146	1	3331	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	148	1	3306	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	158	1	3299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1	3131	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	160	1	3004	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	107	1	2436	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2361	-0-	-249	-0-	105	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	114	1	2364	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	111	1	2199	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3140	-0-	40	40	159	1	2981	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

02	1708	N	1645	-0-	-63	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	77	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	73	1	1639	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	81	1	1692	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	86	1	1616	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	136	1	3126	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	171	1	3914	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	165	1	3683	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	147	1	3059	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2383	-0-	-227	-0-	115	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	180	1	3374	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
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	100	1	2302	2	Y	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	113	1	2586	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	106	1	2375	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	85	1	1775	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	106	1	2101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	107	1	2005	2	Y	-0-					-0-

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
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	53	1	998	2	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
02	T. A.		765	-0-	765	765	32	1	731	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		774	-0-	774	1539	32	1	740	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	T. A.		399	-0-	399	1938	17	1	382	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1938					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1938					Y	-0-					-0-
*07	1938	X	-0-	-0-	-1938	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3360	X	2739	-0-	-621	-0-	286	1	2453	2	Y	-0-					3
03	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	359	1	2929	2	Y	20					23
							22	9									
04	3600	X	3255	-0-	-345	-0-	308	1	2933	2	Y	13	34	1			2
							14	9									
05	3596	X	2773	-0-	-823	-0-	291	1	2482	2	Y	-0-					2
06	3210	X	2251	-0-	-959	-0-	238	1	2013	2	Y	-0-					2
07	3379	X	2227	-0-	-1152	-0-	267	1	1960	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	146	1	1251	2	Y	-0-					4
03	1426	N	902	-0-	-524	-0-	98	1	798	2	Y	5					9
							6	9									
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	151	1	1444	2	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	145	1	1236	2	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	169	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	193	1	1422	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	191	1	4393	2	Y	-0-					17
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	207	1	4719	2	Y	-0-					17
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	202	1	4503	2	Y	-0-					17
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	217	1	4507	2	Y	-0-					17
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	191	1	3782	2	Y	-0-					17
*07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	184	1	3459	2	Y	-0-					17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2482	-0-	-234	-0-	103	1	2377	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	127	1	2895	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2880	X	2831	-0-	-49	-0-	121	1	2710	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2120	-0-	-790	-0-	102	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	132	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3470	-0-	-198	-0-	144	1	3325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4061	X	2977	-0-	-1084	-0-	125	1	2849	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	136	1	3039	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	132	1	2752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	160	1	3177	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3844	X	3269	-0-	-575	-0-	165	1	3103	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
02	3332	X	3288	-0-	-44	-0-	137	1	3149	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	165	1	3769	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	128	1	2852	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3689	X	2926	-0-	-763	-0-	134	1	2791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	180	1	3556	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	181	1	3398	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 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
02	2408	N	1910	-0-	-498	-0-	79	1	1829	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	99	1	2252	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	100	1	2226	2	Y	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	104	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	113	1	2236	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	119	1	2233	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	89	1	2030	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	86	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1527	-0-	-705	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	133	1	2630	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4150	-0-	1050	1050	210	1	3940	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	56	1	1294	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	101	1	1893	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
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	138	1	3177	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	144	1	3287	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	135	1	3022	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	146	1	3031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	165	1	3273	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	153	1	2881	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2711	-0-	-89	-0-	113	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	122	1	2792	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	116	1	2591	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	114	1	2264	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	119	1	2240	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3360	X	2025	-0-	-1335	-0-	84	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2313	-0-	-1407	-0-	97	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2116	-0-	-944	-0-	91	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	94	1	1956	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1926	-0-	-654	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1924	-0-	-401	-0-	97	1	1827	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2766	-0-	-314	-0-	115	1	2648	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3410	X	1234	-0-	-2176	-0-	52	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	1892	-0-	-1408	-0-	81	1	1810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	191	1	3972	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	157	1	3106	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	170	1	3199	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2608	-0-	-472	-0-	108	1	2498	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	114	1	2608	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3069	X	2411	-0-	-658	-0-	111	1	2300	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	110	1	2172	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2339	-0-	-544	-0-	118	1	2221	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
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	102	1	2348	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	109	1	2479	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	105	1	2345	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	119	1	2486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	131	1	2455	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	174	1	4010	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	200	1	4570	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	198	1	4419	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	195	1	4062	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	221	1	4379	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	226	1	4248	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2988	2	Y	2	2	1			-0-
03	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	131	1 2 9	2995	2	Y	2	1	1			1
04	3270	X	2495	-0-	-775	-0-	107	1 1 9	2387	2	Y	1	2	1			-0-
05	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	148	1 1 9	3087	2	Y	1	1	1			-0-
06	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	154	1 1 9	3055	2	Y	1	1	1			-0-
07	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	159	1 1 9	2978	2	Y	1	1	1			-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	1405	2	Y	2	2	1			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	1051	2	Y	3	2	1			1
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1122	2	Y	1	2	1			-0-
05	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	100	1 1 9	1157	2	Y	1	1	1			-0-
06	1110	N	923	-0-	-187	-0-	74	1 2 9	847	2	Y	2	1	1			1
07	1271	N	706	-0-	-565	-0-	64	1	642	2	Y	-0-	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	3002	-0-	-22	-0-	125	1 3 9	2874	2	Y	3	3	1			1
03	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	121	1 2 9	2765	2	Y	2	2	1			1
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	3232	2	Y	1	2	1			-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3221	2	Y	1	1	1			-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	3110	2	Y	2	1	1			1
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	171	1	3206	2	Y	-0-	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	39	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	572	-0-	-418	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	124	1	2456	2	Y	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	133	1	3053	2	Y	-0-					4
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	147	1	3350	2	Y	-0-					4
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	137	1	3066	2	Y	-0-					4
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	158	1	3288	2	Y	-0-					4
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	155	1	3075	2	Y	-0-					4
*07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	169	1	3175	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2038	-0-	-342	-0-	85	1	1951	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	98	1	2235	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2550	X	2425	-0-	-125	-0-	103	1	2305	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
05	2604	X	1714	-0-	-890	-0-	78	1	1622	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	2370	X	1740	-0-	-630	-0-	84	1	1654	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	2511	X	1243	-0-	-1268	-0-	63	1	1180	2	Y	-0-	1	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	93	1	2133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	99	1	2265	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	94	1	2103	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	98	1	2030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	107	1	2120	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2263	N	1914	-0-	-349	-0-	97	1	1817	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	101	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	122	1	2782	2	Y	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1	3194	2	Y	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	138	1	2862	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	87	1	1714	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1613	-0-	-1828	-0-	82	1	1531	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2676	-0-	-96	-0-	111	1	2563	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	123	1	2809	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	120	1	2677	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	130	1	2702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2850	N	2525	-0-	-325	-0-	121	1	2401	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2883	N	2407	-0-	-476	-0-	122	1	2284	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1326	-0-	-1474	9078	55	1	1269	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3100	N	1013	-0-	-2087	6991	42	1	968	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3000	N	1470	-0-	-1530	5461	63	1	1406	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	1603	-0-	-1497	3964	73	1	1529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	1510	-0-	-1490	2474	72	1	1435	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	3100	N	2820	-0-	-280	2194	143	1	2676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

02	1344	N	1034	-0-	-310	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	107	1	2436	2	Y	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	100	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1947	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

02	252	N	196	-0-	-56	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

02	2716	X	2569	-0-	-147	-0-	107	1	2460	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	182	1	4168	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	171	1	3812	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	181	1	3771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	181	1	3580	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	196	1	3681	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	118	1	2712	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	123	1	2814	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1	3018	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	136	1	2826	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1	2902	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	132	1	2473	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2595	-0-	-121	-0-	108 2	1 9	2485	2	Y	2	3	1			-0-
03	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	117 3	1 9	2668	2	Y	3	2	1			1
04	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	113 1	1 9	2529	2	Y	1	2	1			-0-
05	3007	X	2519	-0-	-488	-0-	115 1	1 9	2403	2	Y	1	1	1			-0-
06	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	123 2	1 9	2431	2	Y	2	1	1			1
07	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	141	1	2643	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1639	-0-	-1385	-0-	68 4	1 9	1567	2	Y	4	4	1			1
03	3348	X	2164	-0-	-1184	-0-	91	1	2073	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3240	X	2331	-0-	-909	-0-	100 1	1 9	2230	2	Y	1	1	1			-0-
05	3348	X	147	-0-	-3201	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	50	-0-	-3160	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1065	-0-	-279	-0-	116	1	948	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	186	1	1304	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1230	N	714	-0-	-516	-0-	95	1	618	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3519	-0-	-205	-0-	146	1	3373	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	163	1	3720	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3840	X	3678	-0-	-162	-0-	158	1	3518	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	175	1	3641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	177	1	3511	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	193	1	3621	2	Y	-0-	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	114	1	2622	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	126	1	2877	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3000	N	4013	-0-	1013	1013	172	1	3840	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3592	-0-	492	1505	165	1	3427	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3441	-0-	441	1946	165	1	3276	2	Y	-0-					-0-
*07	4930	X	2984	-0-	-1946	-0-	151	1	2832	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	356	-0-	-514	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2094	-0-	-146	-0-	87	1	2005	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	108	1	2403	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2430	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	117	1	2309	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	125	1	2340	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2071	-0-	-729	-0-	359	1	1711	2	Y	1					81
							1	9									
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	455	1	2758	2	Y	18	74	1			25
							20	9									
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	458	1	2357	2	Y	-0-					25
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	590	1	2948	2	Y	-0-					25
06	3120	X	2520	-0-	-600	-0-	473	1	2047	2	Y	-0-					25
07	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	590	1	2596	2	Y	-0-					25

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 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
02	1708	N	1644	-0-	-64	-0-	68	1	1574	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	77	1	1764	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	73	1	1636	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	74	1	1538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	71	1	1405	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	80	1	1511	2	Y	-0-	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	128	1	1042	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	180	1	1261	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1350	N	804	-0-	-546	-0-	107	1	696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		161	-0-	161	161	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
05	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1830	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

02	532	N	511	-0-	-21	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	310	-0-	-230	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
02	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-	91	1	2086	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
03	2387	N	2293	-0-		-94	-0-	96	1	2194	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	2310	N	2191	-0-		-119	-0-	94	1	2096	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	2387	N	2245	-0-		-142	-0-	103	1	2141	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	2220	N	2178	-0-		-42	-0-	105	1	2070	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	2263	N	2073	-0-		-190	-0-	105	1	1967	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	64	1	1469	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
03	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	68	1	1553	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	84	1	1866	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	87	1	1801	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1560	N	1382	-0-		-178	-0-	66	1	1314	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*07	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	87	1	1628	2	Y	-0-	1	1			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	49	1	1129	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
03	1581	N	1172	-0-		-409	-0-	49	1	1122	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	1530	N	1383	-0-		-147	-0-	59	1	1323	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	1302	N	1022	-0-		-280	-0-	47	1	974	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1140	N	961	-0-		-179	-0-	46	1	914	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	1426	N	862	-0-		-564	-0-	44	1	817	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	83	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	77	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2873	N	2873	-0-		-0-	-0-	123	1	2750	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3224	-0-		124	124	148	1	3076	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3265	-0-		265	389	157	1	3108	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3048	-0-		-52	337	154	1	2894	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1316	N	1035	-0-	-281	-0-	43	1	990	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	44	1	1015	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	46	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	54	1	1005	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	58	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	65	1	1485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	62	1	1383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	67	1	1389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	62	1	1221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	72	1	1345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	2800	N	2927	-0-	127	127	122	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	85	1	1936	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1730	-0-	-610	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1702	-0-	-1398	-0-	78	1	1624	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	128	1	2531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	166	1	3108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	109	1	2519	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2762	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2850	N	2761	-0-	-89	-0-	118	1	2642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2914	N	2702	-0-	-212	-0-	124	1	2577	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	131	1	2589	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	141	1	2651	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
02	3052	X	2853	-0-	-199	-0-	119	1	2734	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	124	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2430	-0-	-840	-0-	108	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2507	-0-	-655	-0-	115	1	2392	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	121	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	123	1	2316	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2546	-0-	-422	-0-	106	1 9	2439	2	Y	1	2	1			-0-
03	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	137	1 3 9	3138	2	Y	3	2	1			1
04	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	121	1	2710	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	118	1	2448	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	95	1 2 9	1874	2	Y	2	1	1			1
07	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	121	1 1 9	2275	2	Y	1	2	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2774	2	Y	1	1	1			-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2815	2	Y	1	1	1			-0-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2654	2	Y	1	1	1			-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2743	2	Y	1	1	1			-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	2660	2	Y	1	1	1			-0-
*07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	2758	2	Y	1	1	1			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2036	-0-	-904	-0-	85	1 1 9	1950	2	Y	1	1	1			-0-
03	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	87	1 1 9	1999	2	Y	1	1	1			-0-
04	3150	X	2561	-0-	-589	-0-	110	1 1 9	2450	2	Y	1	1	1			-0-
05	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	129	1 1 9	2693	2	Y	1	1	1			-0-
06	2550	X	2526	-0-	-24	-0-	121	1 1 9	2404	2	Y	1	1	1			-0-
*07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	2528	2	Y	1	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2455	2	Y	2	2	1			-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	3216	2	Y	3	2	1			1
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	3303	2	Y	1	2	1			-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	2883	2	Y	1	1	1			-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	162	1 3 9	3211	2	Y	3	2	1			1
*07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	2912	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3587	-0-	-221	-0-	149	1 9	3437	2	Y	1	2	1			-0-
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	168	1 9	3840	2	Y	3	2	1			1
04	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	159	1 9	3553	2	Y	1	2	1			-0-
05	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	177	1 9	3692	2	Y	1	1	1			-0-
06	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	177	1 9	3509	2	Y	3	2	1			1
07	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	187	1 9	3519	2	Y	1	2	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	36	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	509	-0-	-421	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2639	-0-	-441	-0-	110	1 2 9	2527	2	Y	2	3	1			-0-
03	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	126	1 1 9	2868	2	Y	1	1	1			-0-
04	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	126	1 1 9	2811	2	Y	1	1	1			-0-
05	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	128	1 1 9	2659	2	Y	1	1	1			-0-
06	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	127	1 1 9	2524	2	Y	1	1	1			-0-
07	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	108	1 1 9	2029	2	Y	1	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	1590	2	Y	3	3	1			-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	1775	2	Y	3	2	1			1
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1729	2	Y	1	2	1			-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1696	2	Y	1	1	1			-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1625	2	Y	2	1	1			1
07	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	88	1	1644	2	Y	-0-	1	1			-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
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	137	1	3156	2	Y	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	146	1	3329	2	Y	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	134	1	2882	2	Y	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	155	1	3223	2	Y	-0-					-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	156	1	3088	2	Y	-0-					-0-
*07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	164	1	3076	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

02	3052	X	2652	-0-	-400	-0-	110	1	2542	2	Y	-0-					4
03	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	123	1	2815	2	Y	-0-					4
04	3270	X	2883	-0-	-387	-0-	124	1	2759	2	Y	-0-					4
05	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	139	1	2898	2	Y	-0-					4
06	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	137	1	2710	2	Y	-0-					4
*07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	163	1	3060	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

02	4060	X	3894	-0-	-166	-0-	162	1	3730	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4495	X	2726	-0-	-1769	-0-	114	1	2609	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	191	1	4251	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	202	1	4202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	199	1	3951	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	215	1	4031	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	99	1	2272	2	Y	-0-					4
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2551	2	Y	-0-					4
04	2520	N	2163	-0-	-357	-0-	93	1	2070	2	Y	-0-					4
05	2635	N	2316	-0-	-319	-0-	106	1	2210	2	Y	-0-					4
06	2580	N	2271	-0-	-309	-0-	109	1	2162	2	Y	-0-					4
07	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	113	1	2115	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

02	2800	N	2583	-0-	-217	651	107	1	2473	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2947	X	2296	-0-	-651	-0-	96	1	2197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	106	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	104	1	2171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	67	1	1252	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2558	-0-	-606	-0-	106	1 2 9	2450	2	Y	2	3	1			-0-
03	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	119	1 3 9	2712	2	Y	3	2	1			1
04	3270	X	2772	-0-	-498	-0-	119	1 1 9	2652	2	Y	1	2	1			-0-
05	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	136	1 1 9	2838	2	Y	1	1	1			-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	159	1 3 9	3157	2	Y	3	2	1			1
*07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	3351	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	64	1	1202	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

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	441	2	Y	2	3	1			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	371	2	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	3600	2	Y	1	2	1			-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	172	1 3 9	3933	2	Y	3	2	1			1
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	3441	2	Y	1	2	1			-0-
05	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	148	1 1 9	3076	2	Y	1	1	1			-0-
06	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	148	1 3 9	2938	2	Y	3	2	1			1
*07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	246	1 1 9	4625	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1456	N	1167	-0-	-289	-0-	49	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	47	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	865	-0-	-515	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	735	-0-	-567	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	522	-0-	-558	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	342	-0-	-557	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

02	476	N	307	-0-	-169	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2048	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	101	1	2310	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	92	1	2057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	101	1	2100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	101	1	2006	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	105	1	1963	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

02	2604	X	2036	-0-	-568	-0-	85	1	1949	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	93	1	2120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	105	1	2345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	124	1	2577	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	125	1	2472	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	130	1	2436	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	132	1	3048	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	118	1	2696	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	56	1	1241	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	129	1	2678	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2019	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
07	1922	X	1331	-0-	-591	-0-	67	1	1253	2	Y	10	14	1			3
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	108	1 2 9	2487	2	Y	2	3	1			-0-
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	121	1 3 9	2759	2	Y	3	2	1			1
04	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	118	1 1 9	2641	2	Y	1	2	1			-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2623	-0-	-345	-0-	109	1 2 9	2512	2	Y	2	3	1			-0-
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2859	2	Y	3	2	1			1
04	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	109	1 1 9	2436	2	Y	1	2	1			-0-
05	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	127	1 1 9	2648	2	Y	1	1	1			-0-
06	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	125	1 3 9	2475	2	Y	3	2	1			1
07	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	127	1 1 9	2384	2	Y	1	2	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3064	-0-	-16	-0-	127	1 3 9	2934	2	Y	3	3	1			1
03	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	140	1 3 9	3195	2	Y	3	3	1			1
04	3300	X	3181	-0-	-119	-0-	136	1 4 9	3041	2	Y	4	4	1			1
05	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	142	1 2 9	2962	2	Y	2	2	1			1
06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	141	1 2 9	2799	2	Y	2	2	1			1
07	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	154	1 2 9	2892	2	Y	2	2	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2338	-0-	-42	-0-	244	1	2094	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	275	1 22 9	2242	2	Y	20					24
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	239	1 14 9	2278	2	Y	13	35	1			2
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	268	1	2285	2	Y	-0-					2
06	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	242	1	2050	2	Y	-0-					2
07	2604	N	1556	-0-	-1048	-0-	186	1	1370	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2660	X	2598	-0-	-62	-0-	108	1 2 9	2488	2	Y	2	3	1			-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2887	2	Y	3	2	1			1
04	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	117	1 1 9	2612	2	Y	1	2	1			-0-
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	134	1 1 9	2783	2	Y	1	1	1			-0-
06	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	132	1 3 9	2612	2	Y	3	2	1			1
07	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	148	1 1 9	2772	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3123	-0-	-125	-0-	130	1 3 9	2990	2	Y	3	3	1			1
03	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	149	1 2 9	3392	2	Y	2	2	1			1
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	143	1 1 9	3200	2	Y	1	2	1			-0-
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	157	1 1 9	3263	2	Y	1	1	1			-0-
06	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	154	1 3 9	3045	2	Y	3	2	1			1
07	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	169	1 1 9	3178	2	Y	1	2	1			-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
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	2401	2	Y	2	3	1			-0-
03	3100	N	3384	-0-	284	284	142	1 3 9	3239	2	Y	3	2	1			1
04	3000	N	3027	-0-	27	311	130	1 1 9	2896	2	Y	1	2	1			-0-
05	3100	N	2933	-0-	-167	144	134	1 1 9	2798	2	Y	1	1	1			-0-
06	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	139	1 3 9	2752	2	Y	3	2	1			1
*07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	2777	2	Y	1	2	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	4027	2	Y	2	3	1			-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	193	1 3 9	4414	2	Y	3	2	1			1
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	4241	2	Y	1	2	1			-0-
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	201	1 1 9	4189	2	Y	1	1	1			-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	202	1 3 9	4007	2	Y	3	2	1			1
07	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	219	1 1 9	4112	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	77	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1948	-0-	-377	-0-	82	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	113	1	2525	2	Y	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	108	1	2244	2	Y	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1801	-0-	-524	-0-	91	1	1710	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1648	-0-	-256	-0-	180	1	1467	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	336	1	2357	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	344	1	2229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	375	1	2178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	354	1	2221	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	362	1	2238	2	Y	-0-	1	1			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2307	-0-	-745	-0-	96	1	2211	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	131	1	3002	2	Y	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	137	1	3055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	145	1	3019	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	147	1	2905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	155	1	2915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	59	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	64	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	70	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	65	1	1288	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	82	1	1534	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	90	1	2074	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	93	1	2114	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	100	1	2230	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	105	1	2076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	112	1	2109	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	126	1	2894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	133	1	3039	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	140	1	3115	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	149	1	3104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	146	1	2900	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3379	X	2368	-0-	-1011	-0-	120	1	2248	2	Y	-0-	1	1			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	116	1	2666	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	132	1	3010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	123	1	2740	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	141	1	2930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	142	1	2814	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	147	1	2762	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

02	3724	X	3633	-0-	-91	-0-	151	1	3480	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	146	1	3344	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	166	1	3696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	166	1	3453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	179	1	3550	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4030	X	3628	-0-	-402	-0-	183	1	3444	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	76	1	1755	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	72	1	1647	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	75	1	1676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	73	1	1520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	74	1	1471	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	85	1	1593	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	105	1	2403	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2520	N	2276	-0-	-244	-0-	98	1	2177	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2480	N	1674	-0-	-806	-0-	77	1	1596	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2430	N	2124	-0-	-306	-0-	102	1	2020	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	121	1	2272	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3752	X	2239	-0-	-1513	-0-	93	1	2146	2	Y	-0-					98
03	3782	X	2907	-0-	-875	-0-	122	1	2785	2	Y	-0-					98
04	3660	X	2791	-0-	-869	-0-	120	1	2671	2	Y	-0-					98
05	3565	X	2944	-0-	-621	-0-	135	1	2809	2	Y	-0-					98
06	3450	X	2512	-0-	-938	-0-	121	1	2391	2	Y	-0-					98
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	161	1	3017	2	Y	28	114	1			12
							31	9									

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
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	146	1	3359	2	Y	-0-					19
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	163	1	3727	2	Y	7					26
							8	9									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	165	1	3684	2	Y	8					34
							9	9									
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	180	1	3749	2	Y	-0-					34
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	183	1	3623	2	Y	-0-					34
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	198	1	3719	2	Y	-0-					34

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
02	2744	X	2221	-0-	-523	-0-	92	1	2127	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	122	1	2794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	135	1	3012	2	Y	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	277	1	5762	2	Y	-0-					-0-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	270	1	5341	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	144	1	2710	2	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
02	2632	X	2072	-0-	-560	-0-	86	1	1986	2	Y	-0-					4
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	127	1	2907	2	Y	-0-					4
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	123	1	2753	2	Y	-0-					4
05	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	132	1	2743	2	Y	-0-					4
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-					4
07	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	141	1	2639	2	Y	-0-					4

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
02	3444	X	3046	-0-	-398	-0-	238	1	2808	2	Y	-0-					11
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	287	1	3498	2	Y	-0-					11
04	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	273	1	3076	2	Y	-0-					11
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	298	1	3619	2	Y	-0-					11
06	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	262	1	3125	2	Y	-0-					11
07	3782	X	2829	-0-	-953	-0-	217	1	2612	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	91	1	1070	2	Y	-0-					2
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	2	Y	-0-					2
04	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	104	1	1173	2	Y	-0-					2
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	119	1	1446	2	Y	-0-					2
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	111	1	1322	2	Y	9					11
							10	9									
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	117	1	1408	2	Y	-0-	8	1			3

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	218	1	1782	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	187	1	1314	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	256	1	1662	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	307	1	1783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	263	1	1648	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	282	1	1743	2	Y	-0-	1	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	109	1	2510	2	Y	-0-					4
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	120	1	2751	2	Y	-0-					4
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	116	1	2586	2	Y	-0-					4
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	127	1	2634	2	Y	-0-					4
06	2490	N	2455	-0-	-35	-0-	118	1	2337	2	Y	-0-					4
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	139	1	2602	2	Y	-0-					4

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2624	-0-	-176	-0-	109	1	2513	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	121	1	2771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	117	1	2607	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	131	1	2728	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2790	N	2460	-0-	-330	-0-	118	1	2340	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	141	1	2639	2	Y	-0-	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2821	-0-	-231	-0-	117	1	2702	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3379	X	2081	-0-	-1298	-0-	87	1	1992	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	148	1	3310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	145	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	170	1	3368	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	164	1	3077	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	240	1	3089	2	N	-0-					20
03	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	261	1	2071	2	N	85					105
							94	9									
04	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	270	1	1990	2	N	-0-					105
05	3689	X	152	-0-	-3537	-0-	18	1	134	2	N	-0-					105
06	3570	X	1016	-0-	-2554	-0-	56	1	960	2	N	-0-					105
07	3689	X	2167	-0-	-1522	-0-	171	1	1876	2	N	109	187	1			27
							120	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	123	1	2827	2	Y	-0-					2
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	143	1	3258	2	Y	-0-					2
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	141	1	3151	2	Y	-0-					2
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	153	1	3186	2	Y	-0-					2
06	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	154	1	3049	2	Y	-0-					2
07	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	167	1	3134	2	Y	-0-					2

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
02	4312	X	1434	-0-	-2878	-0-	60	1	1373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4774	X	1830	-0-	-2944	-0-	77	1	1752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4620	X	2649	-0-	-1971	-0-	114	1	2534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4495	X	2515	-0-	-1980	-0-	115	1	2399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	154	1	3047	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	124	1	2326	2	Y	-0-	1	1			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	503	-0-	-561	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	38	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	943	-0-	-421	-0-	48	1	895	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
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	53	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	64	1	1454	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	759	-0-	-471	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	N	479	-0-	-751	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	388	-0-	-387	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

02	2520	N	2295	-0-	-225	-0-	95	1	2198	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	117	1	2682	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	127	1	2653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	132	1	2618	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	148	1	2771	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	43	1	979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	20	1	437	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	112	1	2550	2	Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	542	-0-	-357	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	410	-0-	-1900	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	317	-0-	-1264	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

02	3920	X	3019	-0-	-901	-0-	126	1	2893	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	171	1	3897	2	Y	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	207	1	4616	2	Y	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	244	1	5078	2	Y	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	280	1	5545	2	Y	-0-					-0-
*07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	326	1	6119	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2436	X	2181	-0-	-255	-0-	170	1	2011	2	Y	-0-					19
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	207	1	2524	2	Y	-0-					19
04	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	214	1	2410	2	Y	-0-					19
05	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	192	1	2330	2	Y	-0-					19
06	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	183	1	2191	2	Y	98					117
							108	9									
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	209	1	2521	2	Y	-0-	89	1			28

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	163	1	3760	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	177	1	4052	2	Y	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	Y	-0-					-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	195	1	4056	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3841	-0-	-269	-0-	185	1	3656	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3613	-0-	-634	-0-	183	1	3430	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	114	1	2624	2	Y	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	124	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	116	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	Y	-0-					-0-
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	110	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	129	1	2415	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1232	N	949	-0-	-283	-0-	39	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	Y	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	106	1	1989	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

02	868	N	626	-0-	-242	-0-	26	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	372	-0-	-288	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

02	756	N	554	-0-	-202	-0-	23	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	28	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	329	-0-	-271	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	93	1	2147	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	107	1	2449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	89	1	1995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	129	1	2686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2460	N	2206	-0-	-254	-0-	106	1	2098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	138	1	2600	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	102	1	2358	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	114	1	2596	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	104	1	2320	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	109	1	2162	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	112	1	2104	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	121	1	2798	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	137	1	3124	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	124	1	2760	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	144	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	134	1	2663	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	167	1	3137	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	49	1	1113	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	1058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	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
02	2912	X	2719	-0-	-193	-0-	296	1	2417	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	389	1	2731	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	352	1	2282	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	436	1	2532	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	407	1	2552	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	427	1	2643	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1000	-0-	-204	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	934	-0-	-182	-0-	43	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	991	-0-	-466	-0-	50	1	941	2	Y	-0-					-0-

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
02	3248	X	2511	-0-	-737	-0-	196	1	2315	2	Y	-0-					28
03	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	241	1	2934	2	Y	-0-					28
04	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	259	1	2922	2	Y	-0-					28
05	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	248	1	3022	2	Y	-0-					28
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	256	1	3056	2	Y	-0-					28
*07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	254	1	3061	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3480	-0-	-20	-0-	145	1	3333	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	160	1	3664	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	155	1	3453	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3875	X	2565	-0-	-1310	-0-	118	1	2446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3750	X	2948	-0-	-802	-0-	142	1	2804	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3844	X	2985	-0-	-859	-0-	151	1	2834	2	Y	-0-	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2062	-0-	-458	-0-	86	1	1976	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	74	1	1691	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	87	1	1727	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	72	1	1346	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	91	-0-	-343	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	51	-0-	-489	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	33	1	770	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	45	1	1037	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	770	-0-	-310	-0-	33	1	737	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

02	T. A.		129	-0-	129	129	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
05	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-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

02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	64	1	1463	2	Y	-0-			-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	2	Y	-0-			-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	2	Y	-0-			-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-			-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	2	Y	-0-			-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1002	-0-	-618	-0-	43	1	959	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

02	532	N	385	-0-	-147	-0-	16	1	369	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	10	1	219	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-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

02	756	N	584	-0-	-172	-0-	24	1	560	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	457	-0-	-349	-0-	19	1	438	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	436	-0-	-344	-0-	19	1	417	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	54	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	90	1	1785	2	Y	-0-					-0-
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2992	-0-	-396	-0-	326	1	2665	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	445	1	3123	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	448	1	2907	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	513	1	2981	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	504	1	3160	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	556	1	3438	2	Y	-0-	1	1			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	32	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3473	-0-	-251	-0-	144	1	3327	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	158	1	3612	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3990	X	3635	-0-	-355	-0-	156	1	3478	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	167	1	3485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	168	1	3321	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	185	1	3479	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	85	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	696	-0-	-1009	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	51	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	486	-0-	-1219	-0-	25	1	461	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4161	-0-	-39	-0-	173	1	3986	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	184	1	4195	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	195	1	4346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4619	X	3543	-0-	-1076	-0-	162	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	191	1	3783	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	244	1	4575	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	139	1	3196	2	Y	-0-					21
03	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	140	1	3193	2	Y	-0-					21
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	146	1	3248	2	Y	-0-					21
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	174	1	3628	2	Y	-0-					21
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	182	1	3602	2	Y	-0-					21
*07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	188	1	3539	2	Y	28	37	1			12
							31	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2847	-0-	-317	-0-	118	1	2728	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	121	1	2766	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3390	X	2155	-0-	-1235	-0-	92	1	2062	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1	3495	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	150	1	2964	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	179	1	3366	2	Y	-0-	1	1			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	94	1	2173	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	100	1	2282	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	98	1	2176	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	115	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	116	1	2290	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	125	1	2353	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	208	1	2964	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	252	1	2984	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	248	1	2937	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	271	1	3124	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	258	1	2942	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	313	1	3154	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

02	588	N	535	-0-	-53	-0-	93	1	442	2	N	-0-					33
03	527	N	211	-0-	-316	-0-	30	1	181	2	N	-0-					33
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	N	-0-					33
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
07	186	N	15	-0-	-171	-0-	3	1	12	2	N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	129	1	2977	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	133	1	3030	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	93	1	2065	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	168	1	3497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	145	1	2867	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	179	1	3359	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

02	5544	X	4408	-0-	-1136	-0-	390	1	4017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	595	1	5216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	5520	X	4117	-0-	-1403	-0-	282	1	3835	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	5673	X	3031	-0-	-2642	-0-	139	1	2891	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	5640	X	2807	-0-	-2833	-0-	135	1	2670	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5828	X	3753	-0-	-2075	-0-	190	1	3560	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	108	1 2 9	2487	2	Y	2	2	1			-0-
03	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	125	1 2 9	2846	2	Y	2	1	1			1
04	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	118	1 1 9	2623	2	Y	1	2	1			-0-
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	124	1 1 9	2586	2	Y	1	1	1			-0-
06	2880	N	2430	-0-	-450	-0-	117	1 2 9	2311	2	Y	2	1	1			1
07	2821	N	2712	-0-	-109	-0-	137	1	2575	2	Y	-0-	1	1			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	4011	-0-	-133	-0-	167	1 2 9	3842	2	Y	2	2	1			-0-
03	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	186	1 2 9	4246	2	Y	2	1	1			1
04	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	181	1 1 9	4029	2	Y	1	2	1			-0-
05	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	191	1 1 9	3983	2	Y	1	1	1			-0-
06	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	187	1 2 9	3705	2	Y	2	1	1			1
07	4433	X	3992	-0-	-441	-0-	202	1 1 9	3789	2	Y	1	2	1			-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
02	3416	X	3297	-0-	-119	-0-	137	1	3160	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	140	1	3196	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3416	-0-	-244	-0-	147	1	3269	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	146	1	3049	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2478	-0-	-1062	-0-	119	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	1747	-0-	-1911	-0-	88	1	1659	2	Y	-0-					-0-

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
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	96	1	1139	2	Y	-0-					17
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-					17
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	135	1	1528	2	Y	-0-					17
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	130	1	1577	2	Y	-0-					17
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	116	1 98 9	1388	2	Y	89					106
07	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	111	1 1 9	1342	2	Y	1	81	1			26

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2642	-0-	-326	-0-	110	1 2 9	2530	2	Y	2	2	1			-0-
03	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	122	1 2 9	2780	2	Y	2	1	1			1
04	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	123	1 1 9	2748	2	Y	1	2	1			-0-
05	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	144	1 1 9	2998	2	Y	1	1	1			-0-
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	140	1 3 9	2772	2	Y	3	2	1			1
*07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	3056	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2315	-0-		2315	2315	96	1 2 9	2217	2	Y	2	2	1			-0-
03	T. A.		2552	-0-		2552	4867	107	1 2 9	2443	2	Y	2	1	1			1
04	T. A.		2531	-0-		2531	7398	109	1 1 9	2421	2	Y	1	2	1			-0-
05	10363	X	2965	-0-		-7398	-0-	136	1 1 9	2828	2	Y	1	1	1			-0-
06	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-	133	1 3 9	2642	2	Y	3	2	1			1
*07	2899	N	2899	-0-		-0-	-0-	147	1 1 9	2751	2	Y	1	2	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

02	1792	N	1231	-0-		-561	-0-	51	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1029	-0-		-1172	-0-	43	1	986	2	Y	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	80	1	1774	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-		-4	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	889	-0-		-101	-0-	43	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1016	-0-		-906	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

02	3668	X	3159	-0-		-509	-0-	131	1 2 9	3026	2	Y	2	3	1			-0-
03	3782	X	3467	-0-		-315	-0-	145	1 3 9	3319	2	Y	3	2	1			1
04	3660	X	3475	-0-		-185	-0-	149	1 1 9	3325	2	Y	1	2	1			-0-
05	3782	X	3629	-0-		-153	-0-	166	1 1 9	3462	2	Y	1	1	1			-0-
06	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-	174	1 3 9	3448	2	Y	3	2	1			1
*07	3714	X	3714	-0-		-0-	-0-	188	1 1 9	3525	2	Y	1	2	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

02	3416	X	3329	-0-		-87	-0-	138	1 2 9	3189	2	Y	2	3	1			-0-
03	3751	X	3505	-0-		-246	-0-	147	1 3 9	3355	2	Y	3	2	1			1
04	3695	X	3695	-0-		-0-	-0-	158	1 1 9	3536	2	Y	1	2	1			-0-
05	3782	X	3243	-0-		-539	-0-	149	1 1 9	3093	2	Y	1	1	1			-0-
06	3660	X	3207	-0-		-453	-0-	154	1 3 9	3050	2	Y	3	2	1			1
07	3782	X	3324	-0-		-458	-0-	168	1 1 9	3155	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	27020	X	8623	-0-	-18397	-0-	359	1	8264	2	Y	-0-					-0-
03	17546	X	9166	-0-	-8380	-0-	384	1	8782	2	Y	-0-					-0-
04	16110	X	8322	-0-	-7788	-0-	357	1	7965	2	Y	-0-					-0-
05	13020	X	7970	-0-	-5050	-0-	365	1	7605	2	Y	-0-					-0-
06	10470	X	7151	-0-	-3319	-0-	344	1	6807	2	Y	-0-					-0-
07	9548	X	7072	-0-	-2476	-0-	356	1	6685	2	Y	28	16	1			12
							31	9									

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 15940

02	191408	X	103192	-0-	-88216	-0-	4568	1	97517	2	N	1006	904	1			277
							1107	9									
03	211916	X	102602	-0-	-109314	-0-	4606	1	96724	2	N	1156	922	1			511
							1272	9									
*04	205080	X	85836	-0-	-119244	-0-	3850	1	81020	2	Y	878	1064	1			325
							966	9									
*05	211916	X	82558	-0-	-129358	-0-	3738	1	77791	2	Y	935	889	1			371
							1029	9									
*06	205080	X	74334	-0-	-130746	-0-	3536	1	70036	2	Y	693	905	1			159
							762	9									
07	114235	X	72610	-0-	-41625	-0-	3637	1	68280	2	Y	630	541	1			248
							693	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

02	102900	X	67307	-0-	-35593	-0-	2769	1	63805	2	Y	666	687	1			184
							733	9									
03	113925	X	69715	-0-	-44210	-0-	2893	1	66092	2	Y	664	572	1			276
							730	9									
04	110250	X	62819	-0-	-47431	-0-	2670	1	59568	2	Y	528	638	1			166
							581	9									
05	113925	X	60523	-0-	-53402	-0-	2756	1	57352	2	Y	377	368	1			175
							415	9									
06	110250	X	55505	-0-	-54745	-0-	2637	1	52233	2	Y	577	482	1			270
							635	9									
07	113925	X	54531	-0-	-59394	-0-	2736	1	51366	2	Y	390	485	1			175
							429	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			N	-0-					30
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					30
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					30
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					95
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					95
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					95
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					95
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					95
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					95
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					95
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					95
05	2201	N	1605	-0-	-596	-0-	1605	2			N	-0-					95
06	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	1196	2			N	-0-					95
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2337	2	10	9	N	9					84
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					84
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	4					88
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2709	2	22	9	N	20					108
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	N	4					112
*07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2842	2	7	9	N	6					118

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 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
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	8	1	674	2	Y	-0-					8
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	10	1	862	2	Y	-0-					8
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845	2	Y	-0-					8
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					8
06	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			Y	-0-					8
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	2	Y	-0-					8

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	433	2	Y	3	5	1	1	8	1
							3	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	555	2	Y	3					4
							3	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					4
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	736	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	10	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	10	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	11	1	1004	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	10	1	1098	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	19	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	852	2	Y	-0-					-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	764	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

02	448	N	188	-0-	-260	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	109	-0-	-325	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	10	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	194	-0-	-271	-0-	4	1	190	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	1	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	27	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	25	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

02	1540	N	1160	-0-	-380	-0-	1	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	36	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	39	1	1743	2	Y	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	41	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	31	1	1488	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	35	1	1550	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	26	-0-	-191	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

02	1736	N	886	-0-	-850	-0-	885	2	1	9	Y	1					5
03	1581	N	810	-0-	-771	-0-	809	2	1	9	Y	1					6
04	1260	N	772	-0-	-488	-0-	771	2	1	9	Y	1					7
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	4	8			8
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2	7	1	1	8	2
*07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	Y	2					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	528	2	1	9	Y	1					3
03	527	N	68	-0-	-459	-0-	68	2			Y	-0-					3
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		84	-0-	84	84	82	2	2	9	Y	2					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					5
05	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	79 8	1 9	2113	2	Y	7					23
03	2635	X	2264	-0-	-371	-0-	81 8	1 9	2175	2	Y	7					30
04	2550	X	1639	-0-	-911	-0-	64 6	1 9	1569	2	Y	5					35
05	2635	X	1541	-0-	-1094	-0-	57 4	1 9	1480	2	Y	4					39
06	2370	X	1915	-0-	-455	-0-	70 6	1 9	1839	2	Y	5					44
07	2449	X	1819	-0-	-630	-0-	51 6	1 9	1762	2	Y	5					49

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
02	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	2057	2	12	9	Y	11					22
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2734	2	10	9	Y	9					31
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	Y	11					42
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2638	2	2	9	Y	2					44
06	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2452	2	3	9	Y	3	40	1			7
07	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	2401	2	8	9	Y	7					14

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	555	-0-	-1041	-0-	555	2			N	-0-					119
03	1643	N	35	-0-	-1608	-0-	35	2			N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					119
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1759	-0-	-5	-0-	1756	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3					5
04	1890	N	1460	-0-	-430	-0-	1458	2	2	9	Y	2	6	1	1	8	-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2284	2	3	9	Y	3					3
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	3	1			3
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	Y	2					5

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
02	2660	X	1474	-0-	-1186	-0-	1471	2	3	9	Y	3					8
03	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2819	2	4	9	Y	4					12
04	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	2033	2	3	9	Y	3					15
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	Y	1					16
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	2	1	9	Y	1	15	1			2
*07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2780	2	3	9	Y	3					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	2809	-0-	9	153	101 12	1 9	2696	2	Y	11					20
03	3165	X	3012	-0-	-153	-0-	108 12	1 9	2892	2	Y	11					31
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	104 11	1 9	2549	2	Y	10					41
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	98 9	1 9	2557	2	Y	8					49
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	2441	2	Y	7					56
*07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	2421	2	Y	7					63

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
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	41 41	1 9	3552	2	Y	37	69	1			41
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	68 63	1 9	6017	2	Y	57	65	1			33
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	39 50	1 9	3788	2	Y	45	7	8			71
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	39 20	1 9	3976	2	Y	18	72	1	2	8	15
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					15
*07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	64 35	1 9	6717	2	Y	32	31	1	2	8	14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	94	1	4232	2	Y	-0-					3
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4439	2	Y	-0-					3
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	78	1	3457	2	Y	-0-					3
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	77	1	3479	2	Y	-0-					3
06	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	69	1	3155	2	Y	-0-					3
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	88	1	4153	2	Y	-0-					3

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

02	3220	X	2048	-0-	-1172	-0-	2040	2	8	9	Y	7					21
03	3565	X	2051	-0-	-1514	-0-	2047	2	4	9	Y	4					25
04	3390	X	1738	-0-	-1652	-0-	1734	2	4	9	Y	4					29
05	3069	X	1813	-0-	-1256	-0-	1812	2	1	9	Y	1					30
06	2970	X	1758	-0-	-1212	-0-	1757	2	1	9	Y	1	30	1			1
07	2263	X	2084	-0-	-179	-0-	2080	2	4	9	Y	4					5

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	52 30	1 9	2366	2	Y	27					104
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	54 35	1 9	2420	2	Y	32					136
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	42 29	1 9	1874	2	Y	26	154	1	4	8	4
05	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	42 30	1 9	1895	2	Y	27	4	8			27
06	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	38 30	1 9	1739	2	Y	27	1	8			53
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	47 44	1 9	2187	2	Y	40	13	8			80

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1	1	2009	2	Y	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	60	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	62	1	2781	2	Y	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	66	1	2838	2	Y	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	55	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	55	1	2457	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2552	-0-	-948	-0-	2	1	2526	2	Y	22	32	1	1	8	52
							24	9									
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	88	1	3699	2	Y	31	30	1	1	8	52
							34	9									
04	3540	X	2898	-0-	-642	-0-	63	1	2812	2	Y	21	31	1	1	8	41
							23	9									
05	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	79	1	3424	2	Y	23	28	1			36
							25	9									
06	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	67	1	3159	2	Y	22	1	8			57
							24	9									
07	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	76	1	3405	2	Y	20	28	1	1	8	49
							22	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	2446	-0-	-858	-0-	2	1	2429	2	Y	14	20	1	1	8	34
							15	9									
03	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	73	1	3061	2	Y	18	20	1			32
							20	9									
04	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	71	1	3162	2	Y	16	19	1	1	8	28
							18	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	67	1	2898	2	Y	14	19	1			23
							15	9									
06	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	58	1	2771	2	Y	14	1	8			36
							15	9									
07	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	62	1	2770	2	Y	11	17	1			30
							12	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. (I) GAS 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	2044	N	1765	-0-	-279	-0-	20	1	1723	2	Y	20	65	1			21
							22	9									
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	25	1	2205	2	Y	24					45
							26	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	23	1	2193	2	Y	25	3	8			67
							28	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	20	1	2085	2	Y	34	74	1	2	8	25
							37	9									
06	2190	N	671	-0-	-1519	-0-	671	2			Y	-0-					25
*07	3100	N	3940	-0-	840	840	37	1	3857	2	Y	42	3	8			64
							46	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. (I) GAS 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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1963	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2072	2	4	9	Y	4					6
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	1
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2645	2	76	9	Y	69	13	8			57
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2060	2	54	9	Y	49	64	1	4	8	38
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2130	2	54	9	Y	49	10	8			77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2198	-0-	-14	-0-	25	1	2158	2	Y	14	40	1			12
							15	9									
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	26	1	2293	2	Y	14					26
							15	9									
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	22	1	2122	2	Y	13	1	8			38
							14	9									
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	26	1	2690	2	Y	24	46	1	2	8	14
							26	9									
06	2250	N	585	-0-	-1665	-0-	585	2			Y	-0-					14
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	24	1	2469	2	Y	15	1	8			28
							17	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	22	1	1934	2	Y	21	34	1			23
							23	9									
03	2325	N	1943	-0-	-382	-0-	21	1	1901	2	Y	19	31	1			11
							21	9									
04	2190	N	1957	-0-	-233	-0-	20	1	1912	2	Y	23	3	8			31
							25	9									
05	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	20	1	2089	2	Y	29	34	1	4	8	22
							32	9									
06	1890	N	174	-0-	-1716	-0-	174	2			Y	-0-					22
*07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	26	1	2691	2	Y	39	39	1	4	8	18
							43	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2628	2	Y	17	56	1			15
							19	9									
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	30	1	2667	2	Y	17					32
							19	9									
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	27	1	2577	2	Y	16	2	8			46
							18	9									
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	28	1	2897	2	Y	26	55	1	2	8	15
							29	9									
06	2430	X	1186	-0-	-1244	-0-	1186	2			Y	-0-					15
*07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	41	1	4262	2	Y	26	2	8			39
							29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

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
02	1260	N	578	-0-		-682	-0-	6	1	555	2	Y	15					75
								17	9									
03	899	N	575	-0-		-324	-0-	6	1	555	2	Y	13					88
								14	9									
04	600	N	350	-0-		-250	-0-	4	1	337	2	Y	8					96
								9	9									
05	651	N	291	-0-		-360	-0-	2	1	261	2	Y	25					121
								28	9									
06	570	N	174	-0-		-396	-0-	174	2			Y	-0-					121
07	372	N	210	-0-		-162	-0-	2	1	200	2	Y	7					128
								8	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	2666	-0-		-1590	-0-	2	1	2643	2	Y	19	14	1	1	8	15
								21	9									
03	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	110	1	4614	2	Y	27	26	1	1	8	15
								30	9									
04	4560	X	4154	-0-		-406	-0-	90	1	4041	2	Y	21	14	1	1	8	21
								23	9									
05	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-	100	1	4324	2	Y	20	27	1			14
								22	9									
06	4560	X	4072	-0-		-488	-0-	84	1	3968	2	Y	18	14	1	1	8	17
								20	9									
07	4712	X	4091	-0-		-621	-0-	89	1	3976	2	Y	24	26	1	8	8	7
								26	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	(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
02	3388	X	2692	-0-		-696	-0-	2	1	2662	2	Y	25	16	1	1	8	20
								28	9									
03	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	90	1	3764	2	Y	28	32	1	1	8	15
								31	9									
04	3630	X	3508	-0-		-122	-0-	76	1	3407	2	Y	23	14	1	1	8	23
								25	9									
05	3772	X	3772	-0-		-0-	-0-	85	1	3663	2	Y	22	30	1			15
								24	9									
06	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-	90	1	4273	2	Y	26	15	1	2	8	24
								29	9									
*07	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-	90	1	4034	2	Y	31	35	1	10	8	10
								34	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	(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
02	3808	X	2118	-0-		-1690	-0-	2	1	2093	2	Y	21	33	1	1	8	54
								23	9									
03	4216	X	3803	-0-		-413	-0-	88	1	3672	2	Y	39	32	1	1	8	60
								43	9									
04	3630	X	3187	-0-		-443	-0-	69	1	3086	2	Y	29	36	1	2	8	51
								32	9									
05	3348	X	2673	-0-		-675	-0-	60	1	2589	2	Y	22	35	1			38
								24	9									
06	3690	X	2737	-0-		-953	-0-	56	1	2655	2	Y	24	1	8			61
								26	9									
07	3813	X	3102	-0-		-711	-0-	67	1	3011	2	Y	22	30	1	1	8	53
								24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	68	1	3553	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	68	1	3109	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2768	-0-	-652	-0-	61	1	2707	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	59	1	3057	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2721	-0-	-699	-0-	58	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2959	-0-	-575	-0-	62	1	2897	2	Y	-0-					-0-

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
02	3024	X	2855	-0-	-169	-0-	2	1	2816	2	Y	34	44	1	2	8	77
							37	9									
03	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	80	1	3334	2	Y	42	45	1	1	8	73
							46	9									
04	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	72	1	3228	2	Y	36	43	1	2	8	64
							40	9									
05	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	77	1	3310	2	Y	33	43	1			54
							36	9									
06	3390	X	2985	-0-	-405	-0-	61	1	2890	2	Y	31	2	8			83
							34	9									
07	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	59	1	2636	2	Y	23	40	1	1	8	65
							25	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
02	3612	X	3311	-0-	-301	-0-	3287	2	24	9	Y	22					48
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3857	2	18	9	Y	16					64
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3613	2	21	9	Y	19					83
05	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3576	2	2	9	Y	2					85
06	3750	X	3334	-0-	-416	-0-	3330	2	4	9	Y	4	81	1			8
07	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	3356	2	12	9	Y	11	2	8			17

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
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2743	-0-	-1256	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-

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
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	69	1	3618	2	Y	35	4	8			50
							39	9									
03	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	76	1	3447	2	Y	37	51	1	2	8	34
							41	9									
04	4020	X	2952	-0-	-1068	-0-	64	1	2844	2	Y	40	52	1	3	8	19
							44	9									
05	4154	X	3626	-0-	-528	-0-	68	1	3514	2	Y	40					59
							44	9									
06	3990	X	3389	-0-	-601	-0-	71	1	3279	2	Y	35	57	1	3	8	34
							39	9									
07	4123	X	3439	-0-	-684	-0-	72	1	3331	2	Y	33	1	8			66
							36	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
02	6888	X	6203	-0-	-685	-0-	115	1	6034	2	N	49	4	8			121
							54	9									
03	7502	X	5724	-0-	-1778	-0-	122	1	5545	2	N	52	2	8			171
							57	9									
04	6840	X	5309	-0-	-1531	-0-	116	1	5146	2	N	43	186	1	3	8	25
							47	9									
05	6882	X	5564	-0-	-1318	-0-	105	1	5408	2	N	46					71
							51	9									
06	6660	X	5410	-0-	-1250	-0-	114	1	5251	2	N	41	3	8			109
							45	9									
07	6882	X	5487	-0-	-1395	-0-	115	1	5326	2	N	42	2	8			149
							46	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
02	4340	X	4181	-0-	-159	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4587	-0-	-218	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2192	-0-	-2308	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	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
02	4144	X	2964	-0-	-1180	-0-	2	1	2938	2	Y	22	14	1	1	8	18
							24	9									
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	118	1	4931	2	Y	29	30	1	1	8	16
							32	9									
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	116	1	5178	2	Y	27	15	1	1	8	27
							30	9									
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	127	1	5469	2	Y	25	35	1			17
							28	9									
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	102	1	4850	2	Y	23	17	1	1	8	22
							25	9									
*07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	127	1	5683	2	Y	34	35	1	11	8	10
							37	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
02	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4143	2	17	9	N	15	15	1			-0-
03	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	4546	2	17	9	N	15	15	1			-0-
04	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	4400	2	17	9	N	15	15	1			-0-
05	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	4572	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	4470	X	2163	-0-	-2307	-0-	2152	2	11	9	N	10	10	1			-0-
*07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5480	2	13	9	N	12	12	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
02	3724	X	3037	-0-	-687	-0-	2	1	3005	2	Y	27	15	1	2	8	21
							30	9									
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	126	1	5254	2	Y	37	37	1	1	8	20
							41	9									
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	128	1	5729	2	Y	37	19	1	2	8	36
							41	9									
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	143	1	6159	2	Y	35	46	1			25
							39	9									
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	120	1	5713	2	Y	33	25	1	2	8	31
							36	9									
*07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	143	1	6394	2	Y	47	48	1	15	8	15
							52	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3541	X	3541	-0-		-0-		-0-		41	1	3487	2	Y	12	19	1			13
										13	9									
03	3844	X	3752	-0-		-92		-0-		42	1	3698	2	Y	11	18	1			6
										12	9									
04	3720	X	3069	-0-		-651		-0-		31	1	3026	2	Y	11	2	8			15
										12	9									
05	3844	X	3763	-0-		-81		-0-		36	1	3709	2	Y	16	16	1	2	8	13
										18	9									
06	3720	X	1211	-0-		-2509		-0-		1210	2	1	9	Y	1					14
*07	4115	X	4115	-0-		-0-		-0-		39	1	4056	2	Y	18	23	1	1	8	8
										20	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5419	-0-		-181		-0-		62	1	5343	2	Y	13	20	1			14
										14	9									
03	6262	X	5622	-0-		-640		-0-		63	1	5546	2	Y	12	19	1			7
										13	9									
04	6060	X	5578	-0-		-482		-0-		57	1	5506	2	Y	14	2	8			19
										15	9									
05	6262	X	5811	-0-		-451		-0-		56	1	5736	2	Y	17	21	1	2	8	13
										19	9									
06	5850	X	2099	-0-		-3751		-0-		2098	2	1	9	Y	1					14
07	6014	X	4747	-0-		-1267		-0-		45	1	4687	2	Y	14	21	1	1	8	6
										15	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3462	-0-		-682		-0-		3	1	3433	2	Y	24	17	1	1	8	19
										26	9									
03	5366	X	5366	-0-		-0-		-0-		125	1	5210	2	Y	28	31	1	1	8	15
										31	9									
04	5289	X	5289	-0-		-0-		-0-		115	1	5148	2	Y	24	14	1	1	8	24
										26	9									
05	4991	X	4803	-0-		-188		-0-		108	1	4673	2	Y	20	30	1			14
										22	9									
06	5050	X	5050	-0-		-0-		-0-		104	1	4923	2	Y	21	14	1	1	8	20
										23	9									
*07	5368	X	5368	-0-		-0-		-0-		117	1	5219	2	Y	29	31	1	9	8	9
										32	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5050	X	5050	-0-		-0-		-0-		58	1	4970	2	Y	20	31	1			21
										22	9									
03	5234	X	5234	-0-		-0-		-0-		58	1	5155	2	Y	19	29	1			11
										21	9									
04	5888	X	5888	-0-		-0-		-0-		60	1	5799	2	Y	26	4	8			33
										29	9									
05	5512	X	5512	-0-		-0-		-0-		53	1	5428	2	Y	28	35	1	4	8	22
										31	9									
06	4740	X	840	-0-		-3900		-0-		839	2	1	9	Y	1					23
*07	6391	X	6391	-0-		-0-		-0-		60	1	6295	2	Y	33	39	1	2	8	15
										36	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
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3	1	4372	2	Y	41	60	1	4	8	97
							45	9									
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	165	1	6920	2	Y	67	57	1	2	8	105
							74	9									
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	164	1	7327	2	Y	61	63	1	4	8	99
							67	9									
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	163	1	7031	2	Y	54	67	1			86
							59	9									
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	149	1	7092	2	Y	57	4	8			139
							63	9									
*07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	172	1	7712	2	Y	51	67	1	2	8	121
							56	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

02	3136	X	2966	-0-	-170	-0-	2943	2	23	9	N	21	21	1			-0-
03	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3233	2	24	9	N	22	22	1			-0-
04	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	3129	2	23	9	N	21	21	1			-0-
05	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3270	2	22	9	N	20	20	1			-0-
06	3180	X	1634	-0-	-1546	-0-	1614	2	20	9	N	18	18	1			-0-
*07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3902	2	23	9	N	21	21	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	4	1	5751	2	Y	71	43	1	4	8	58
							78	9									
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	194	1	8092	2	Y	77	91	1	2	8	42
							85	9									
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	153	1	6845	2	Y	50	40	1	3	8	49
							55	9									
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	151	1	6501	2	Y	42	60	1			31
							46	9									
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	122	1	5774	2	Y	38	30	1	2	8	37
							42	9									
*07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	128	1	5733	2	Y	48	55	1	15	8	15
							53	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. 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
02	3668	X	3157	-0-		-511	-0-	2	1	3114	2	Y	37	26	1	2	8	29
								41	9									
03	6025	X	6025	-0-		-0-	-0-	139	1	5827	2	Y	54	52	1	1	8	30
								59	9									
04	5070	X	4702	-0-		-368	-0-	101	1	4528	2	Y	66	31	1	4	8	61
								73	9									
05	5239	X	4439	-0-		-800	-0-	99	1	4281	2	Y	54	80	1			35
								59	9									
06	5070	X	3840	-0-		-1230	-0-	78	1	3710	2	Y	47	34	1	3	8	45
								52	9									
07	5239	X	3927	-0-		-1312	-0-	84	1	3775	2	Y	62	67	1	20	8	20
								68	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. 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
02	5292	X	3667	-0-		-1625	-0-	3	1	3611	2	Y	48	36	1	3	8	38
								53	9									
03	6089	X	6089	-0-		-0-	-0-	141	1	5881	2	Y	61	64	1	1	8	34
								67	9									
04	5670	X	4561	-0-		-1109	-0-	99	1	4411	2	Y	46	33	1	2	8	45
								51	9									
05	5859	X	4923	-0-		-936	-0-	110	1	4763	2	Y	45	58	1			32
								50	9									
06	5670	X	4565	-0-		-1105	-0-	93	1	4426	2	Y	42	31	1	3	8	40
								46	9									
07	5859	X	5072	-0-		-787	-0-	109	1	4897	2	Y	60	62	1	19	8	19
								66	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. 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
02	3556	X	3430	-0-		-126	-0-	3422	2	8	9	Y	7	14	1			4
03	4297	X	4297	-0-		-0-	-0-	4286	2	11	9	Y	10					14
04	5777	X	5777	-0-		-0-	-0-	5762	2	15	9	Y	14	19	1	3	8	6
05	5614	X	5614	-0-		-0-	-0-	5569	2	45	9	Y	41	7	8			40
06	5964	X	5964	-0-		-0-	-0-	5921	2	43	9	Y	39	45	1	3	8	31
07	5983	X	5664	-0-		-319	-0-	5624	2	40	9	Y	36	7	8			60

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 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
02	56308	X	41189	-0-		-15119	-0-	41031	2	158	9	N	144					223
03	61349	X	39818	-0-		-21531	-0-	39649	2	169	9	N	154	187	1			190
04	57840	X	39560	-0-		-18280	-0-	39399	2	161	9	N	146	190	1	11	8	135
05	57846	X	42391	-0-		-15455	-0-	42198	2	193	9	N	175	175	1	12	8	123
06	46650	X	39229	-0-		-7421	-0-	39091	2	138	9	N	125	182	1	2	8	64
07	45601	X	40386	-0-		-5215	-0-	40244	2	142	9	N	129					193

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	418	2	1	9	Y	1					11
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1	9	1			3
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	1	8			4
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					5
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	465	2	1	9	Y	1					6
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					6

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
02	2408	N	2028	-0-	-380	-0-	2024	2	4	9	Y	4	2	8			12
03	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	1957	2	3	9	Y	3					15
04	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	1821	2	4	9	Y	4	16	1	1	8	2
05	2232	N	1833	-0-	-399	-0-	1832	2	1	9	Y	1					3
06	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1856	2	2	9	Y	2	1	8			4
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	Y	2					6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 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
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	Y	1	1	8			12
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					12
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					12
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	Y	2	2	8			12
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					12
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			Y	-0-					12

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
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2277	2	3	9	Y	3	2	8			10
03	2356	X	2233	-0-	-123	-0-	2231	2	2	9	Y	2					12
04	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	2266	2	1	9	Y	1					13
05	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2340	2	2	9	Y	2	1	8			14
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2822	2	6	9	Y	5					19
07	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2283	2	10	9	Y	9	18	1	2	8	8

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
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	16
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					16
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			Y	-0-					16
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1049	2	1	9	Y	1					17
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			Y	-0-					17

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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					15
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					15
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					15

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
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2811	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3216	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	2837	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2829	2	2	9	Y	2	2	8			22
06	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2738	2			Y	-0-					22
07	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1930	-0-	-898	-0-	1926	2	4	9	Y	4	2	8			6
03	2759	X	1696	-0-	-1063	-0-	1693	2	3	9	Y	3					9
04	2580	X	1849	-0-	-731	-0-	1845	2	4	9	Y	4	11	1	1	8	1
05	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	1914	2	1	9	Y	1					2
06	2070	X	1607	-0-	-463	-0-	1605	2	2	9	Y	2	1	8			3
07	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	1519	2	2	9	Y	2					5

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
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2	2	9	Y	2	2	8			5
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					7
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2246	2	1	9	Y	1					8
05	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2338	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2166	2	4	9	Y	4					13
07	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	2219	2	10	9	Y	9	18	1	1	8	3

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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	Y	1	1	8			12
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					12
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	8			12
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					12
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					12
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	8			12

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
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1094	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	10
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					10
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			Y	-0-					10
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	Y	1					11
07	1116	N	694	-0-	-422	-0-	694	2			Y	-0-					11

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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					9
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					9
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					10
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					10
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					10
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	8			10

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
02	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	2790	X	1997	-0-	-793	-0-	1997	2			Y	-0-					17
04	2700	X	1915	-0-	-785	-0-	1915	2			Y	-0-					17
05	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1906	2	2	9	Y	2	2	8			17
06	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	2			Y	-0-					17
07	2728	X	1799	-0-	-929	-0-	1799	2			Y	-0-					17

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
02	4060	X	3824	-0-	-236	-0-	3806	2	18	9	Y	16	2	8			34
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4599	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5009	2	6	9	Y	5	5	8			34
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4585	2	1	9	Y	1	1	8			34
06	4350	X	3718	-0-	-632	-0-	3718	2			Y	-0-					34
07	4495	X	3895	-0-	-600	-0-	3869	2	26	9	Y	24	41	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	2940	X	2428	-0-	-512	-0-	2425	2	3	9	Y	3	2	8			11
03	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	3128	2	2	9	Y	2	1	8			12
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2	9	Y	2					14
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2697	2	2	9	Y	2	1	8			15
06	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	2774	2	6	9	Y	5					20
07	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2827	2	14	9	Y	13	26	1	2	8	5

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					8
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					9
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1	9	1			1
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1

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
02	1792	N	1759	-0-	-33	-0-	1758	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					19
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	2635	N	2017	-0-	-618	-0-	2016	2	1	9	Y	1	1	8			19

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
02	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2430	2	9	9	Y	8	11	1	2	8	31
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					31
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	Y	3	3	8			31
05	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	2364	2	1	9	Y	1	1	8			31
06	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2546	2	2	9	Y	2	1	8			32
07	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2828	2	2	9	Y	2	2	8			32

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
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2	1	8			4
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1					5
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1509	2	1	9	Y	1					6
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	Y	1	1	8			6
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1552	2	3	9	Y	3					9
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	Y	8	13	1	1	8	3

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
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					21
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	Y	2	2	8			21
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4341	2	1	9	Y	1	1	8			21
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4403	2	2	9	Y	2	2	8			21
*07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5465	2	2	9	Y	2	2	8			21

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
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	1006	2			Y	-0-					59
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					59
04	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					59
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					59
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			Y	-0-					59
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			Y	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	2380	X	1960	-0-	-420	-0-	1959	2	1	9	Y	1	1	8			36
03	2635	X	1456	-0-	-1179	-0-	1456	2			Y	-0-					36
04	2550	X	1407	-0-	-1143	-0-	1407	2			Y	-0-					36
05	2635	X	1519	-0-	-1116	-0-	1518	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					36
*07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					36

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
02	4452	X	3808	-0-	-644	-0-	3794	2	14	9	Y	13	16	1	3	8	34
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4970	2	2	9	Y	2	2	8			34
04	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	4194	2	3	9	Y	3	3	8			34
05	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3853	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	4800	X	4616	-0-	-184	-0-	4613	2	3	9	Y	3	2	8			35
*07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5091	2	3	9	Y	3	3	8			35

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
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	436	2			Y	-0-					49
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					49
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					49
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					49
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					49
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	Y	2	2	8			43
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	8			43
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1723	2	21	9	Y	19	31	1	1	8	30
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	Y	13	32	1			11
07	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1764	2	23	9	Y	21					32

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
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					47
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					47
04	2160	N	1738	-0-	-422	-0-	1727	2	11	9	Y	10	1	8			56
05	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2	8			56
06	3000	N	3014	-0-	14	14	3013	2	1	9	Y	1	1	8			56
*07	3100	N	3161	-0-	61	75	3159	2	2	9	Y	2	2	8			56

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
02	6272	X	6253	-0-	-19	-0-	6243	2	10	9	Y	9	1	8			60
03	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	6797	2	11	9	Y	10	3	8			67
04	7140	X	6292	-0-	-848	-0-	6283	2	9	9	Y	8	2	8			73
05	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6935	2	7	9	Y	6	3	8			76
06	7140	X	6461	-0-	-679	-0-	6454	2	7	9	Y	6	5	8			77
*07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6932	2	18	9	Y	16	15	8			78

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
02	784	N	474	-0-	-310	-0-	474	2			Y	-0-					31
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			Y	-0-					31
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			Y	-0-					31
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					31
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					31
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	2463	-0-	-1485	-0-	2461	2	2	9	Y	2	1	8			10
03	4371	X	2503	-0-	-1868	-0-	2501	2	2	9	Y	2					12
04	4230	X	2380	-0-	-1850	-0-	2378	2	2	9	Y	2	1	8			13
05	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2561	2	2	9	Y	2					15
06	2640	X	2438	-0-	-202	-0-	2437	2	1	9	Y	1					16
07	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	2429	2	2	9	Y	2	2	8			16

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
02	4872	X	4211	-0-	-661	-0-	4196	2	15	9	Y	14	1	8			90
03	5394	X	4369	-0-	-1025	-0-	4367	2	2	9	Y	2					92
04	5220	X	3872	-0-	-1348	-0-	3869	2	3	9	Y	3					95
05	5146	X	3864	-0-	-1282	-0-	3860	2	4	9	Y	4					99
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4898	2	40	9	Y	36	114	1	5	8	16
*07	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4447	2	10	9	Y	9	9	8			16

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
02	2324	N	2278	-0-	-46	-0-	2276	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2431	2	2	9	Y	2					15
04	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	2339	2	2	9	Y	2	1	8			16
05	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2425	2	2	9	Y	2					18
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2745	2	1	9	Y	1					19
*07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2948	2	3	9	Y	3	3	8			19

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
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	1020	2	2	9	Y	2	1	8			15
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	Y	7	17	1			5
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	Y	2	1	8			6
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1					7
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1					8
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	Y	1	1	8			8

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
02	2240	X	1643	-0-	-597	-0-	1641	2	2	9	Y	2	2	8			45
03	2480	X	1386	-0-	-1094	-0-	1386	2			Y	-0-					45
04	2250	X	1494	-0-	-756	-0-	1477	2	17	9	Y	15	25	1	1	8	34
05	1984	X	1526	-0-	-458	-0-	1526	2			Y	-0-					34
06	1770	X	1711	-0-	-59	-0-	1698	2	13	9	Y	12	29	1			17
07	1829	X	1748	-0-	-81	-0-	1725	2	23	9	Y	21					38

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
02	2128	N	1800	-0-	-328	-0-	1799	2	1	9	Y	1	1	8			62
03	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2			Y	-0-					62
04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			Y	-0-					62
05	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					62
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			Y	-0-					62
*07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2909	2	1	9	Y	1	1	8			62

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
02	2408	N	2173	-0-	-235	-0-	2172	2	1	9	N	1	1	8			64
03	2635	N	2329	-0-	-306	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			64
04	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	2167	2			N	-0-					64
05	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	2269	2			N	-0-					64
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3238	2	8	9	N	7	7	8			64
*07	3088	N	2842	-0-	-246	-0-	2841	2	1	9	N	1	1	8			64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	1918	2	4	9	Y	4	2	8			22
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2050	2	9	9	Y	8	24	1			6
04	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	1889	2	3	9	Y	3	2	8			7
05	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			7
06	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1809	2	1	9	Y	1					8
07	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1763	2	1	9	Y	1	1	8			8

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
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	2	9	9	Y	8					24
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2298	2	4	9	Y	4	20	1	1	8	7
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2405	2	1	9	Y	1	1	8			7
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3					10
*07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2316	2	1	9	Y	1	1	8			10

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
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	499	2	1	9	Y	1					13
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					13
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	487	2	1	9	Y	1					14
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					14
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			Y	-0-					14
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1	1	8			14

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 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
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					22
03	1054	N	710	-0-	-344	-0-	709	2	1	9	Y	1					23
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					24
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			Y	-0-					24
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1					25
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	Y	2	1	8			26

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
02	3304	X	1302	-0-	-2002	-0-	1300	2	2	9	Y	2	1	8			37
03	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	3531	2	18	9	Y	16	41	1	2	8	10
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3255	2	6	9	Y	5	4	8			11
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	Y	1	1	8			11
06	3420	X	1697	-0-	-1723	-0-	1696	2	1	9	Y	1					12
07	3534	X	1477	-0-	-2057	-0-	1476	2	1	9	Y	1					13

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
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3481	2	6	9	Y	5	3	8			14
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2694	2	2	9	Y	2					16
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	Y	1					17
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3644	2	3	9	Y	3	1	8			19
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3457	2	8	9	Y	7					26
*07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2563	2	12	9	Y	11	22	1	2	8	13

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
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1	1	8			9
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					9
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					9
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	2	8			9
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					9
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	Y	5	2	8			13
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2917	2	6	9	Y	5					18
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	2	6	9	Y	5	18	1	1	8	4
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	2	1	9	Y	1					5
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1918	2	2	9	Y	2	1	8			6
07	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1994	2	2	9	Y	2					8

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2343	-0-	-765	-0-	2340	2	3	9	Y	3	2	8			18
03	3441	X	1920	-0-	-1521	-0-	1918	2	2	9	Y	2	17	1			3
04	2580	X	1666	-0-	-914	-0-	1659	2	7	9	Y	6	1	8			8
05	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	1587	2	2	9	Y	2					10
06	2520	X	1325	-0-	-1195	-0-	1323	2	2	9	Y	2					12
07	2604	X	1628	-0-	-976	-0-	1626	2	2	9	Y	2					14

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	Y	3					24
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	Y	1					25
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2	1	8			26
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					26
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1					27
07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1064	2	2	9	Y	2	2	8			27

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1569	-0-	-559	-0-	1567	2	2	9	Y	2	1	8			18
03	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	1559	2	2	9	Y	2	17	1			3
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2806	2	10	9	Y	9	2	8			10
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2306	2	2	9	Y	2	1	8			11
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	Y	2					13
07	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	2023	2	2	9	Y	2					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1797	-0-	-1115	-0-	1788	2	9	9	Y	8	1	8			16
03	2573	X	1985	-0-	-588	-0-	1984	2	1	9	Y	1					17
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	Y	2	2	8			17
05	2232	X	1730	-0-	-502	-0-	1730	2			Y	-0-					17
06	1920	X	1909	-0-	-11	-0-	1909	2			Y	-0-					17
*07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2317	2	15	9	Y	14	24	1			7

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			Y	-0-					17
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	2			Y	-0-					17
05	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2	8			17
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					17
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			Y	-0-					17

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
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2	2	8			63
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2425	2	1	9	N	1	1	8			63
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5	5	8			63
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N	5	5	8			63
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2	2	8			63
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2488	2	36	9	N	33	14	8			82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1821	-0-	-55	-0-	1819	2	2	9	Y	2	1	8			6
03	2077	X	1923	-0-	-154	-0-	1921	2	2	9	Y	2					8
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	Y	1					9
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	1950	X	1480	-0-	-470	-0-	1477	2	3	9	Y	3					12
*07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4235	2	21	9	Y	19	30	1			1

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
02	1932	N	1682	-0-	-250	-0-	1681	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	1644	2	8	9	Y	7					24
04	1800	N	1447	-0-	-353	-0-	1445	2	2	9	Y	2	13	1	1	8	12
05	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			Y	-0-					12
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	Y	2					14
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	Y	1	1	8			14

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
02	3556	X	3522	-0-	-34	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4185	X	3388	-0-	-797	-0-	3371	2	17	9	Y	15	1	8			39
04	4050	X	3550	-0-	-500	-0-	3542	2	8	9	Y	7	29	1	2	8	15
05	4185	X	3436	-0-	-749	-0-	3435	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	3780	X	3461	-0-	-319	-0-	3457	2	4	9	Y	4	1	8			18
07	3906	X	3322	-0-	-584	-0-	3321	2	1	9	Y	1	1	8			18

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
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					14
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1246	2	6	9	Y	5					19
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	5
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	1	1	8			5
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	Y	2					7
07	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1449	2	1	9	Y	1	1	8			7

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
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3320	2	18	9	Y	16	1	8			38
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2541	2	4	9	Y	4	23	1	1	8	18
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3033	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3058	2	4	9	Y	4					22
*07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2759	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
02	3248	X	2516	-0-	-732	-0-	2507	2	9	9	Y	8	1	8			52
03	3348	X	2404	-0-	-944	-0-	2403	2	1	9	Y	1					53
04	2880	X	2115	-0-	-765	-0-	2113	2	2	9	Y	2					55
05	2976	X	2254	-0-	-722	-0-	2251	2	3	9	Y	3					58
06	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	2592	2	21	9	Y	19	62	1	3	8	12
*07	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2589	2	7	9	Y	6	6	8			12

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
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	2	3	9	Y	3	3	8			33
03	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2			Y	-0-					33
04	4890	X	3921	-0-	-969	-0-	3919	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	5053	X	3898	-0-	-1155	-0-	3897	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	4890	X	3695	-0-	-1195	-0-	3694	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	4991	X	3957	-0-	-1034	-0-	3956	2	1	9	Y	1	1	8			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2196	-0-	-744	-0-	2186	2	10	9	Y	9	1	8			25
03	3255	X	2443	-0-	-812	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3062	2	3	9	Y	3	3	8			25
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					25
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					25
07	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2740	2	18	9	Y	16	28	1			13

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
02	1792	N	1632	-0-	-160	-0-	1630	2	2	9	Y	2	1	8			14
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1694	2	2	9	Y	2	13	1			3
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1603	2	7	9	Y	6	1	8			8
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2259	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	Y	3	1	8			11
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	Y	2	1	8			12

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
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	Y	5	2	8			24
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3380	2	17	9	Y	15	31	1	2	8	6
04	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	2461	2	4	9	Y	4	3	8			7
05	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2615	2	2	9	Y	2	1	8			8
06	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	2237	2	1	9	Y	1					9
07	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	2281	2	1	9	Y	1	1	8			9

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
02	4172	X	3231	-0-	-941	-0-	3219	2	12	9	Y	11	14	1	3	8	16
03	4619	X	3010	-0-	-1609	-0-	3010	2			Y	-0-					16
04	4230	X	2386	-0-	-1844	-0-	2384	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	4049	2	2	9	Y	2	2	8			16
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	3431	2	2	9	Y	2	1	8			17
*07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4445	2	3	9	Y	3	3	8			17

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
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	Y	4	1	8			31
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					32
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	8			32
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					32
06	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	2			Y	-0-					32
07	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1404	2	8	9	Y	7	15	1			24

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
02	1848	N	1779	-0-	-69	-0-	1777	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2458	2	3	9	Y	3	13	1	1	8	2
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2425	2	9	9	Y	8	2	8			8
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	2280	N	1943	-0-	-337	-0-	1941	2	2	9	Y	2	1	8			10
07	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2118	2	2	9	Y	2	1	8			11

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
02	4648	X	4104	-0-	-544	-0-	4101	2	3	9	Y	3	3	8			32
03	5177	X	3788	-0-	-1389	-0-	3788	2			Y	-0-					32
04	5010	X	4324	-0-	-686	-0-	4322	2	2	9	Y	2	2	8			32
05	5177	X	4058	-0-	-1119	-0-	4057	2	1	9	Y	1	1	8			32
06	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4006	2	1	9	Y	1	1	8			32
07	4557	X	3912	-0-	-645	-0-	3911	2	1	9	Y	1	1	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1800	2	11	9	Y	10	2	8			24
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1					25
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					25
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					25
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8			25

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
02	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2794	2			Y	-0-					108
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3429	2	51	9	Y	46	1	8			153
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4680	2	18	9	Y	16	116	1	1	8	52
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					52
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					52
*07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10					62

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
02	1820	N	1544	-0-	-276	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	8			98
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			Y	-0-					98
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2			Y	-0-					98
05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			Y	-0-					98
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			Y	-0-					98
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1672	2	1	9	Y	1	1	8			98

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
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					52
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					52
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-					52
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					52
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			Y	-0-					52
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	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
02	2464	X	2002	-0-	-462	-0-	2002	3			Y	-0-					66
03	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	2263	2	34	9	Y	31	1	8			96
04	2400	X	2377	-0-	-23	-0-	2368	2	9	9	Y	8	61	1	1	8	42
05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			Y	-0-					42
06	2280	X	2114	-0-	-166	-0-	2114	2			Y	-0-					42
*07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2748	2	9	9	Y	8					50

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
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2775	2	2	9	Y	2	2	8			19
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	2655	2			Y	-0-					19
05	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2705	2	3	9	Y	3	3	8			19
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					19
*07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					19

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
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2682	2	3	9	Y	3	3	8			37
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	8			37
04	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2658	2	4	9	Y	4	4	8			37
05	2821	N	2530	-0-	-291	-0-	2529	2	1	9	Y	1	1	8			37
06	2580	N	2360	-0-	-220	-0-	2359	2	1	9	Y	1	35	1			3
07	2759	N	2070	-0-	-689	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	Y	3	3	8			17
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					17
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1537	2			Y	-0-					17
07	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1522	2	1	9	Y	1	1	8			17

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
02	3612	X	3225	-0-	-387	-0-	3219	2	6	9	Y	5	3	8			8
03	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	3464	2	3	9	Y	3	1	8			10
04	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	3493	2	2	9	Y	2	1	8			11
05	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3618	2	3	9	Y	3	1	8			13
06	3450	X	3283	-0-	-167	-0-	3276	2	7	9	Y	6					19
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3313	2	17	9	Y	15	29	1	2	8	3

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
02	3416	X	3060	-0-	-356	-0-	3048	2	12	9	Y	11	14	1	3	8	16
03	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			Y	-0-					16
04	3420	X	2702	-0-	-718	-0-	2700	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	2645	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3648	2	3	9	Y	3	1	8			18
*07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4181	2	3	9	Y	3	3	8			18

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
02	1960	X	1869	-0-	-91	-0-	1869	2			Y	-0-					42
03	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					42
04	2040	X	1988	-0-	-52	-0-	1987	2	1	9	Y	1	1	8			42
05	2108	X	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			Y	-0-					42
06	2070	X	1861	-0-	-209	-0-	1861	2			Y	-0-					42
07	2139	X	1721	-0-	-418	-0-	1720	2	1	9	Y	1	1	8			42

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					7
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			Y	-0-					7
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					7
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1	1	8			7
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					7
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					7

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
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	Y	1	1	8			54
03	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4720	2			Y	-0-					54
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4629	2	31	9	Y	28	2	8			80
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4826	2	4	9	Y	4	3	8			81
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4394	2	2	9	Y	2	2	8			81
07	4805	X	4265	-0-	-540	-0-	4262	2	3	9	Y	3	3	8			81

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
02	2184	N	1517	-0-	-667	-0-	1510	2	7	9	Y	6	1	8			21
03	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	1665	2	1	9	Y	1					22
04	1620	N	684	-0-	-936	-0-	683	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			Y	-0-					22
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			Y	-0-					22
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13	9	Y	12	20	1			14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-					33
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2	Y	-0-					33
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2 1 9	Y	1	1	8			33
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	Y	-0-					33
06	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	2	Y	-0-					33
07	1984	N	1470	-0-	-514	-0-	1469	2 1 9	Y	1	1	8			33

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2842	-0-	-490	-0-	2838	2 4 9	Y	4	2	8			10
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3305	2 3 9	Y	3	1	8			12
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3570	2 2 9	Y	2	1	8			13
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3881	2 3 9	Y	3	1	8			15
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3636	2 8 9	Y	7					22
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3847	2 19 9	Y	17	31	1	2	8	6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	2372	2 6 9	Y	5	2	8			13
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3107	2 6 9	Y	5					18
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2904	2 7 9	Y	6	18	1	2	8	4
05	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	2561	2 1 9	Y	1					5
06	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2767	2 3 9	Y	3	1	8			7
07	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2620	2 3 9	Y	3	1	8			9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2 2 9	Y	2	1	8			16
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2 2 9	Y	2	15	1	1	8	2
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2 9 9	Y	8	2	8			8
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2 2 9	Y	2	1	8			9
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2370	2 3 9	Y	3	1	8			11
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2160	2 2 9	Y	2	1	8			12

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1634	-0-	-18	-0-	1627	2 7 9	Y	6	7	1	1	8	12
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	Y	-0-					12
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2 2 9	Y	2	2	8			12
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2 1 9	Y	1	1	8			12
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2 2 9	Y	2	1	8			13
*07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	Y	-0-					13

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5409	-0-	-191	-0-	5408	2 1 9	Y	1	1	8			29
03	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5860	2 2 9	Y	2	2	8			29
04	6000	X	5530	-0-	-470	-0-	5528	2 2 9	Y	2	2	8			29
05	6076	X	5571	-0-	-505	-0-	5569	2 2 9	Y	2	2	8			29
06	5880	X	4873	-0-	-1007	-0-	4871	2 2 9	Y	2	2	8			29
07	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	5779	2 2 9	Y	2	2	8			29

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4610	-0-	-122	-0-	4606	2 4 9	Y	4	2	8			25
03	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	5017	2 3 9	Y	3	1	8			27
04	5100	X	4911	-0-	-189	-0-	4907	2 4 9	Y	4	1	8			30
05	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	4867	2 3 9	Y	3					33
06	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	4507	2 1 9	Y	1					34
07	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4958	2 6 9	Y	5	4	8			35

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
02	3724	X	3223	-0-	-501	-0-	3217	2	6	9	Y	5					34
03	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	3718	2	7	9	Y	6	1	8			39
04	3900	X	3897	-0-	-3	-0-	3891	2	6	9	Y	5	2	8			42
05	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3520	2	4	9	Y	4	1	8			45
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4013	2	4	9	Y	4	3	8			46
*07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4215	2	11	9	Y	10	9	8			47

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
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	2	3	9	Y	3	3	8			113
03	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	5136	2	1	9	Y	1	1	8			113
04	5220	X	4159	-0-	-1061	-0-	4158	2	1	9	Y	1	1	8			113
05	5394	X	4500	-0-	-894	-0-	4499	2	1	9	Y	1	1	8			113
06	4980	X	4264	-0-	-716	-0-	4263	2	1	9	Y	1	1	8			113
07	5146	X	4460	-0-	-686	-0-	4459	2	1	9	Y	1	1	8			113

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
02	3220	X	3156	-0-	-64	-0-	3156	2			N	-0-					42
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					42
04	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3260	2	28	9	N	25					67
05	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	3380	2			N	-0-					67
06	3540	X	3386	-0-	-154	-0-	3386	2			N	-0-					67
07	3658	X	3343	-0-	-315	-0-	3343	2			N	-0-					67

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
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5644	2	21	9	Y	19	24	1	5	8	29
03	6262	X	5829	-0-	-433	-0-	5827	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	6060	X	5539	-0-	-521	-0-	5536	2	3	9	Y	3	3	8			29
05	6262	X	6036	-0-	-226	-0-	6033	2	3	9	Y	3	3	8			29
06	6060	X	5398	-0-	-662	-0-	5394	2	4	9	Y	4	3	8			30
07	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5966	2	4	9	Y	4	4	8			30

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
02	3192	X	2994	-0-	-198	-0-	2986	2	8	9	Y	7	3	8			9
03	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3117	2	6	9	Y	5					14
04	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	2729	2	7	9	Y	6	16	1	2	8	2
05	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3106	2	2	9	Y	2					4
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3282	2	4	9	Y	4	2	8			6
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3700	2	4	9	Y	4	1	8			9

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
02	4452	X	3334	-0-	-1118	-0-	3334	2			N	-0-					201
03	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8			201
04	4560	X	4409	-0-	-151	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8			201
05	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	4545	2			N	-0-					201
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4585	2	1	9	N	1	1	8			201
07	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	4354	2			N	-0-					201

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
02	5320	X	3042	-0-	-2278	-0-	3030	2	12	9	Y	11	2	8			63
03	5890	X	2018	-0-	-3872	-0-	2017	2	1	9	Y	1					64
04	5700	X	498	-0-	-5202	-0-	498	2			Y	-0-					64
05	5890	X	247	-0-	-5643	-0-	247	2			Y	-0-					64
06	3270	X	2200	-0-	-1070	-0-	2200	2			Y	-0-					64
*07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5528	2	40	9	Y	36	58	1			42

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
02	3192	X	2660	-0-	-532	-0-	2658	2	2	9	Y	2	2	8			28
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3592	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3678	2	1	9	Y	1	1	8			28
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3077	2	3	9	Y	3	3	8			28
06	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2			Y	-0-					28
07	3720	X	3098	-0-	-622	-0-	3098	2			Y	-0-					28

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
02	2156	X	1249	-0-	-907	-0-	1249	2			Y	-0-					20
03	2387	X	1715	-0-	-672	-0-	1707	2	8	9	Y	7					27
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	Y	2	13	1	1	8	15
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					15
06	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	1264	2	2	9	Y	2					17
*07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			17

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
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5153	2	19	9	Y	17	23	1	4	8	24
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5319	2	2	9	Y	2	2	8			24
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5143	2	3	9	Y	3	3	8			24
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5214	2	3	9	Y	3	3	8			24
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4992	2	4	9	Y	4	2	8			26
*07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4970	2	3	9	Y	3	3	8			26

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
02	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	4426	2	10	9	Y	9	3	8			13
03	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	4852	2	8	9	Y	7	2	8			18
04	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4595	2	11	9	Y	10	23	1	3	8	2
05	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	4817	2	3	9	Y	3					5
06	4740	X	4726	-0-	-14	-0-	4720	2	6	9	Y	5	2	8			8
07	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	4789	2	6	9	Y	5	2	8			11

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
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1372	2	25	9	N	23					155
03	1829	N	1300	-0-	-529	-0-	1289	2	11	9	N	10					165
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	N	4					169
05	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1331	2	20	9	N	18					187
06	1260	N	903	-0-	-357	-0-	892	2	11	9	N	10					197
07	1457	N	891	-0-	-566	-0-	891	2			N	-0-					197

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
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4375	2	8	9	Y	7	3	8			23
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4282	2	8	9	Y	7	25	1	1	8	4
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4050	2	18	9	Y	16	3	8			17
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4173	2	4	9	Y	4	1	8			20
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3597	2	4	9	Y	4	1	8			23
*07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3624	2	3	9	Y	3	1	8			25

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
02	4536	X	3692	-0-	-844	-0-	3688	2	4	9	Y	4	4	8			25
03	5022	X	4164	-0-	-858	-0-	4162	2	2	9	Y	2	2	8			25
04	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4100	2	2	9	Y	2	2	8			25
05	4309	X	3148	-0-	-1161	-0-	3147	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3808	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	4247	X	3296	-0-	-951	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	8			25

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
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3384	2	19	9	Y	17	1	8			32
04	3000	N	3054	-0-	54	357	3048	2	6	9	Y	5	26	1	2	8	9
05	2661	N	2304	-0-	-357	-0-	2303	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3246	2	4	9	Y	4	1	8			12
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	2	2	9	Y	2	2	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
02	2156	X	1309	-0-	-847	-0-	1309	2			Y	-0-					18
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3396	2	18	9	Y	16	1	8			33
04	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	2361	2	4	9	Y	4	20	1	1	8	16
05	2697	X	1973	-0-	-724	-0-	1972	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	3300	X	1736	-0-	-1564	-0-	1734	2	2	9	Y	2					18
07	3410	X	1363	-0-	-2047	-0-	1362	2	1	9	Y	1	1	8			18

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
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	2	3	9	Y	3	1	8			27
03	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1423	2	1	9	Y	1					28
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1401	2	2	9	Y	2					30
05	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	2			Y	-0-					30
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					31
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1300	2	3	9	Y	3	2	8			32

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
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3517	2	14	9	Y	13	16	1	3	8	36
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3143	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3254	2	2	9	Y	2	2	8			36
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3605	2	3	9	Y	3	1	8			38
*07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5186	2	3	9	Y	3	3	8			38

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
02	4816	X	4574	-0-	-242	-0-	4571	2	3	9	Y	3	3	8			38
03	5332	X	5261	-0-	-71	-0-	5259	2	2	9	Y	2	2	8			38
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5080	2	2	9	Y	2	2	8			38
05	5146	X	5059	-0-	-87	-0-	5058	2	1	9	Y	1	1	8			38
06	5100	X	4611	-0-	-489	-0-	4609	2	2	9	Y	2	2	8			38
*07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5397	2	2	9	Y	2	2	8			38

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
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4925	2	3	9	Y	3	3	8			25
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	2	2	9	Y	2	2	8			25
04	5100	X	4792	-0-	-308	-0-	4791	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	4668	2	6	9	Y	5	5	8			25
06	5100	X	4455	-0-	-645	-0-	4455	2			Y	-0-					25
07	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4769	2	1	9	Y	1	1	8			25

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
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4161	2	8	9	Y	7	4	8			23
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4112	2	20	9	Y	18	28	1	2	8	11
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4174	2	7	9	Y	6	4	8			13
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	2	3	9	Y	3	2	8			14
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3692	2	1	9	Y	1					15
*07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3817	2	3	9	Y	3	1	8			17

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
02	1652	N	1346	-0-	-306	-0-	1345	2	1	9	Y	1					19
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1442	2	1	9	Y	1					20
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1373	2	1	9	Y	1					21
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1424	2	1	9	Y	1					22
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					22
*07	3100	N	3721	-0-	621	621	3718	2	3	9	Y	3	3	8			22

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
02	5656	X	5603	-0-	-53	-0-	5589	2	14	9	Y	13	4	8			23
03	6262	X	5896	-0-	-366	-0-	5886	2	10	9	Y	9	3	8			29
04	5940	X	5658	-0-	-282	-0-	5644	2	14	9	Y	13	32	1	4	8	6
05	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	5747	2	4	9	Y	4	1	8			9
06	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5572	2	8	9	Y	7	3	8			13
07	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	5739	2	8	9	Y	7	2	8			18

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
02	2660	X	2596	-0-	-64	-0-	2595	2	1	9	Y	1	1	8			28
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2500	2	12	9	Y	11	1	8			38
04	2850	X	1777	-0-	-1073	-0-	1774	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	24
05	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	2100	2	1	9	Y	1	1	8			24
06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2378	2	2	9	Y	2					26
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	8			26

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
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					17
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					17
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					17
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					17
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					17

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
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5763	2	10	9	Y	9	4	8			12
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5875	2	6	9	Y	5	2	8			15
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5504	2	3	9	Y	3	1	8			17
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5628	2	4	9	Y	4	2	8			19
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5007	2	11	9	Y	10					29
*07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5493	2	26	9	Y	24	45	1	3	8	5

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
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	Y	3	1	8			25
03	1767	X	1516	-0-	-251	-0-	1515	2	1	9	Y	1					26
04	1710	X	1441	-0-	-269	-0-	1439	2	2	9	Y	2	1	8			27
05	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			Y	-0-					27
06	1740	X	1393	-0-	-347	-0-	1392	2	1	9	Y	1					28
07	1798	X	1511	-0-	-287	-0-	1507	2	4	9	Y	4	2	8			30

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
02	4004	X	3143	-0-	-861	-0-	3139	2	4	9	Y	4	4	8			64
03	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	3789	2	1	9	Y	1	1	8			64
04	4170	X	3602	-0-	-568	-0-	3595	2	7	9	Y	6	6	8			64
05	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	3516	2	3	9	Y	3	3	8			64
06	3660	X	3384	-0-	-276	-0-	3383	2	1	9	Y	1	49	1			16
07	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	3604	2	2	9	Y	2	2	8			16

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
02	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	1760	2	2	9	Y	2	1	8			15
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2726	2	3	9	Y	3	15	1	1	8	2
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2749	2	10	9	Y	9	2	8			9
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	Y	3	1	8			11
06	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	2467	2	3	9	Y	3	1	8			13
07	2666	N	2287	-0-	-379	-0-	2285	2	2	9	Y	2	1	8			14

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
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4628	2	11	9	Y	10	4	8			13
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5328	2	9	9	Y	8	2	8			19
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5396	2	13	9	Y	12	23	1	4	8	4
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5425	2	3	9	Y	3	1	8			6
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5183	2	7	9	Y	6	2	8			10
*07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5396	2	7	9	Y	6	2	8			14

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
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5163	2	4	9	Y	4	2	8			33
03	5704	X	5569	-0-	-135	-0-	5566	2	3	9	Y	3	1	8			35
04	5520	X	5401	-0-	-119	-0-	5395	2	6	9	Y	5	2	8			38
05	5735	X	5490	-0-	-245	-0-	5486	2	4	9	Y	4	1	8			41
06	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	5441	2	2	9	Y	2					43
*07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5735	2	7	9	Y	6	5	8			44

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
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1914	2	11	9	Y	10	2	8			31
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	Y	1					32
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	8			32
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	Y	1	1	8			32
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					32
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	8			32

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
02	5124	X	4472	-0-	-652	-0-	4469	2	3	9	Y	3	3	8			39
03	5394	X	4589	-0-	-805	-0-	4587	2	2	9	Y	2	2	8			39
04	5220	X	4333	-0-	-887	-0-	4331	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	5394	X	4669	-0-	-725	-0-	4668	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4860	X	3773	-0-	-1087	-0-	3772	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	4960	X	4178	-0-	-782	-0-	4176	2	2	9	Y	2	2	8			39

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
02	4564	X	3943	-0-	-621	-0-	3937	2	6	9	Y	5	3	8			31
03	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4765	2	8	9	Y	7	33	1	1	8	4
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5547	2	22	9	Y	20	4	8			20
05	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4608	2	6	9	Y	5	1	8			24
06	4620	X	4329	-0-	-291	-0-	4322	2	7	9	Y	6	1	8			29
07	5766	X	5549	-0-	-217	-0-	5543	2	6	9	Y	5	1	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6208	2	39	9	Y	35	6	8			86
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6727	2	3	9	Y	3					89
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6123	2	3	9	Y	3	3	8			89
05	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	5846	2	2	9	Y	2	2	8			89
06	5730	X	5172	-0-	-558	-0-	5172	2			Y	-0-					89
07	5921	X	5255	-0-	-666	-0-	5251	2	4	9	Y	4	4	8			89

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
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4688	2	19	9	Y	17	21	1	4	8	45
03	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4765	2	2	9	Y	2	2	8			45
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	Y	3	3	8			45
05	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	4990	2	2	9	Y	2	2	8			45
06	4980	X	4849	-0-	-131	-0-	4845	2	4	9	Y	4	2	8			47
*07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5505	2	3	9	Y	3	3	8			47

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
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3893	2	3	9	Y	3	3	8			87
03	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4105	2	1	9	Y	1	1	8			87
04	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	3450	2	1	9	Y	1	1	8			87
05	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	3719	2	1	9	Y	1	1	8			87
06	4170	X	3741	-0-	-429	-0-	3740	2	1	9	Y	1	1	8			87
07	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4183	2			Y	-0-					87

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
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2665	2	4	9	Y	4	2	8			13
03	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2305	2	2	9	Y	2					15
04	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	1774	2	1	9	Y	1					16
05	2945	X	1335	-0-	-1610	-0-	1334	2	1	9	Y	1					17
06	2850	X	1422	-0-	-1428	-0-	1419	2	3	9	Y	3					20
07	2945	X	1531	-0-	-1414	-0-	1522	2	9	9	Y	8	13	1	2	8	13

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
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1					14
03	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	1788	2	1	9	Y	1					15
04	1920	N	1609	-0-	-311	-0-	1607	2	2	9	Y	2					17
05	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1490	2	1	9	Y	1					18
06	1740	N	1480	-0-	-260	-0-	1480	2			Y	-0-					18
07	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	8			18

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
02	1484	N	1090	-0-	-394	-0-	1090	2			Y	-0-					25
03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1258	2	6	9	Y	5					30
04	1170	N	910	-0-	-260	-0-	909	2	1	9	Y	1	8	1			23
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					23
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2					25
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2746	2	1	9	Y	1	1	8			25

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
02	7364	X	6468	-0-	-896	-0-	6457	2	11	9	Y	10	5	8			15
03	7998	X	6548	-0-	-1450	-0-	6542	2	6	9	Y	5	2	8			18
04	7560	X	6565	-0-	-995	-0-	6559	2	6	9	Y	5	1	8			22
05	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	6686	2	6	9	Y	5	2	8			25
06	6930	X	6242	-0-	-688	-0-	6229	2	13	9	Y	12	1	8			36
07	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	6523	2	32	9	Y	29	52	1	4	8	9

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
02	4900	X	4639	-0-	-261	-0-	4628	2	11	9	Y	10	4	8			17
03	5425	X	4924	-0-	-501	-0-	4918	2	6	9	Y	5	2	8			20
04	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4656	2	11	9	Y	10	23	1	3	8	4
05	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	4830	2	3	9	Y	3					7
06	4980	X	4661	-0-	-319	-0-	4655	2	6	9	Y	5	2	8			10
07	5146	X	4376	-0-	-770	-0-	4370	2	6	9	Y	5	1	8			14

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
02	4984	X	3887	-0-	-1097	-0-	3879	2	8	9	Y	7	4	8			41
03	4960	X	4004	-0-	-956	-0-	3984	2	20	9	Y	18	45	1	2	8	12
04	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4135	2	7	9	Y	6	4	8			14
05	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4134	2	3	9	Y	3	2	8			15
06	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	4149	2	1	9	Y	1					16
07	4309	X	4232	-0-	-77	-0-	4229	2	3	9	Y	3	1	8			18

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
02	5068	X	4958	-0-	-110	-0-	4957	2	1	9	N	1	1	8			144
03	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4486	2	1	9	N	1	1	8			144
04	5040	X	3726	-0-	-1314	-0-	3723	2	3	9	N	3	3	8			144
05	5487	X	3567	-0-	-1920	-0-	3564	2	3	9	N	3	3	8			144
06	5310	X	2905	-0-	-2405	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			144
07	5487	X	3157	-0-	-2330	-0-	3135	2	22	9	N	20	20	8			144

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
02	2128	X	1909	-0-	-219	-0-	1905	2	4	9	Y	4	1	8			33
03	2356	X	1881	-0-	-475	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			34
04	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	1960	2	3	9	Y	3	1	8			36
05	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	2034	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	2130	X	1912	-0-	-218	-0-	1910	2	2	9	Y	2	1	8			37
*07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	Y	6	3	8			40

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
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4871	2	7	9	Y	6	6	8			102
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4550	2	2	9	Y	2	2	8			102
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4997	2	9	9	Y	8	8	8			102
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5120	2	4	9	Y	4	4	8			102
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3911	2	2	9	Y	2	57	1	1	8	46
*07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5661	2	4	9	Y	4	4	8			46

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
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4766	2	19	9	Y	17	21	1	4	8	46
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4444	2	2	9	Y	2	2	8			46
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	2	3	9	Y	3	3	8			46
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3584	2	2	9	Y	2	2	8			46
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3724	2	3	9	Y	3	1	8			48
*07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4032	2	3	9	Y	3	3	8			48

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
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5515	2	4	9	Y	4	4	8			41
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5705	2	2	9	Y	2	2	8			41
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5130	2	2	9	Y	2	2	8			41
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5128	2	2	9	Y	2	2	8			41
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4911	2	2	9	Y	2	2	8			41
*07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4837	2	2	9	Y	2	2	8			41

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
02	3500	X	3131	-0-	-369	-0-	3127	2	4	9	Y	4	2	8			23
03	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	3271	2	6	9	Y	5	23	1	1	8	4
04	3690	X	3231	-0-	-459	-0-	3219	2	12	9	Y	11	3	8			12
05	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3193	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	3360	X	2780	-0-	-580	-0-	2777	2	3	9	Y	3	1	8			16
07	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	2753	2	2	9	Y	2	1	8			17

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
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2332	2	3	9	Y	3	3	8			57
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	Y	1	1	8			57
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2742	2	4	9	Y	4	4	8			57
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	Y	2	2	8			57
06	3000	N	3025	-0-	25	25	3024	2	1	9	Y	1	43	1			15
*07	3100	N	3249	-0-	149	174	3247	2	2	9	Y	2	2	8			15

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4450	2	1	9	Y	1	1	8			94
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					94
04	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4325	2	1	9	Y	1	1	8			94
05	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	4423	2			Y	-0-					94
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					94
*07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4685	2	2	9	Y	2	2	8			94

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
02	4900	X	4606	-0-	-294	-0-	4603	2	3	9	Y	3	3	8			64
03	5425	X	5019	-0-	-406	-0-	5017	2	2	9	Y	2	2	8			64
04	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	4535	2	2	9	Y	2	2	8			64
05	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	4875	2	1	9	Y	1	1	8			64
06	5010	X	4434	-0-	-576	-0-	4432	2	2	9	Y	2	2	8			64
07	5115	X	4889	-0-	-226	-0-	4887	2	2	9	Y	2	2	8			64

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
02	5012	X	4533	-0-	-479	-0-	4505	2	28	9	Y	25	3	8			114
03	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	4427	2	1	9	Y	1	1	8			114
04	4830	X	4455	-0-	-375	-0-	4453	2	2	9	Y	2	2	8			114
05	5022	X	4285	-0-	-737	-0-	4284	2	1	9	Y	1	1	8			114
06	4860	X	4272	-0-	-588	-0-	4272	2			Y	-0-					114
07	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	4633	2	2	9	Y	2	2	8			114

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
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3248	2	2	9	Y	2	2	8			74
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	Y	1	1	8			74
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3121	2	35	9	Y	32	54	1	2	8	50
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2954	2	22	9	Y	20	50	1			20
*07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3013	2	42	9	Y	38					58

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
02	4760	X	4567	-0-	-193	-0-	4563	2	4	9	Y	4	4	8			115
03	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4909	2	1	9	Y	1	1	8			115
04	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4759	2	56	9	Y	51	83	1	2	8	81
05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4792	2	1	9	Y	1	1	8			81
06	5010	X	4229	-0-	-781	-0-	4197	2	32	9	Y	29	70	1			40
07	5053	X	4456	-0-	-597	-0-	4398	2	58	9	Y	53	1	8			92

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
02	6188	X	5870	-0-	-318	-0-	5860	2	10	9	Y	9	4	8			18
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6672	2	6	9	Y	5	2	8			21
04	6120	X	6073	-0-	-47	-0-	6070	2	3	9	Y	3	1	8			23
05	6510	X	6273	-0-	-237	-0-	6267	2	6	9	Y	5	2	8			26
06	6450	X	5833	-0-	-617	-0-	5821	2	12	9	Y	11	1	8			36
07	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	6052	2	29	9	Y	26	48	1	3	8	11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 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
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	N	-0-					82
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	16	1	1593	2	N	-0-					82
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					82
05	1767	N	449	-0-	-1318	-0-	4	1	438	2	N	6					88
							7	9									
06	1560	N	965	-0-	-595	-0-	10	1	951	2	N	4					92
							4	9									
07	1612	N	676	-0-	-936	-0-	7	1	669	2	N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	17	1	1719	2	N	25	1	8			72
							28	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	17	1	1723	2	N	10					82
							11	9									
04	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	14	1	1351	2	N	15					97
							17	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	21	1	2052	2	N	-0-					97
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	17	1	1735	2	N	-0-					97
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	16	1	1621	2	N	-0-					97

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2715	-0-	-1121	-0-	28	1	2674	2	N	12					205
							13	9									
03	4433	X	2625	-0-	-1808	-0-	26	1	2598	2	N	1					206
							1	9									
04	4290	X	3004	-0-	-1286	-0-	30	1	2963	2	N	10					216
							11	9									
05	4433	X	2774	-0-	-1659	-0-	27	1	2747	2	N	-0-					216
06	3270	X	2297	-0-	-973	-0-	23	1	2274	2	N	-0-					216
*07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	43	1	4320	2	N	9					225
							10	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1831	-0-	-17	-0-	18	1	1804	2	Y	8					120
							9	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	3					123
							3	9									
04	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	17	1	1712	2	Y	5					128
							6	9									
05	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	17	1	1703	2	Y	4	1	8			131
							4	9									
06	1980	N	1768	-0-	-212	-0-	17	1	1748	2	Y	3					134
							3	9									
*07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	5					139
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	50	1	5034	2	N	3	1	8			175
							3	9									
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	48	1	4751	2	N	20					195
							22	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	28	1	2847	2	N	20					215
							22	9									
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4478	2	N	5					220
							6	9									
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	35	1	3532	2	N	18					238
							20	9									
*07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	N	27	186	1			79
							30	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
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	23	1	2302	2	Y	6					154
							7	9									
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	9	1	8			162
							10	9									
04	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	21	1	2078	2	Y	5					167
							6	9									
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	27	1	2687	2	Y	10	1	8			176
							11	9									
06	2400	N	1862	-0-	-538	-0-	18	1	1837	2	Y	6	110	1			72
							7	9									
07	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	20	1	2014	2	Y	6					78
							7	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
02	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	14	1	1383	2	N	15					265
							17	9									
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	14	1	1388	2	N	16					281
							18	9									
04	1590	N	923	-0-	-667	-0-	9	1	904	2	N	9	173	1			117
							10	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	2	N	36					153
							40	9									
06	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	12	1	1150	2	N	33	1	8			185
							36	9									
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	N	30	1	8			214
							33	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	14	1	1402	2	Y	7					86
							8	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1866	2	Y	2					88
							2	9									
04	1740	N	747	-0-	-993	-0-	7	1	738	2	Y	2					90
							2	9									
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	14	1	1389	2	Y	2					92
							2	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	19	1	1942	2	Y	3					95
							3	9									
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	16	1	1606	2	Y	4					99
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	N	10	1	8			92
							11	9									
03	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	30	1	3021	2	N	10					102
							11	9									
04	3210	X	1417	-0-	-1793	-0-	14	1	1403	2	N	-0-					102
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					102
06	3120	X	1878	-0-	-1242	-0-	18	1	1842	2	N	16					118
							18	9									
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	35	1	3485	2	N	1	1	8			118
							1	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
02	2044	N	1758	-0-	-286	-0-	17	1	1727	2	Y	13					137
							14	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					137
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2335	2	Y	12	2	8			147
							13	9									
05	1953	N	1015	-0-	-938	-0-	10	1	1003	2	Y	2					149
							2	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	Y	11	87	1			73
							12	9									
07	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	16	1	1640	2	Y	5	1	8			77
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1334	-0-	-290	-0-	13	1	1313	2	Y	7	1	8			80
							8	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1771	2	Y	8					88
							9	9									
04	1740	N	1378	-0-	-362	-0-	14	1	1363	2	Y	1					89
							1	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	8					97
							9	9									
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	16	1	1563	2	Y	6	1	8			102
							7	9									
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	2	Y	6	66	1			42
							7	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3317	-0-	517	517	33	1	3269	2	Y	14					93
							15	9									
03	3100	N	3226	-0-	126	643	32	1	3179	2	Y	14					107
							15	9									
04	3000	N	2685	-0-	-315	328	27	1	2656	2	Y	2					109
							2	9									
05	3688	X	3360	-0-	-328	-0-	33	1	3308	2	Y	17					126
							19	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3073	2	Y	11					137
							12	9									
*07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	31	1	3088	2	Y	12	118	1			31
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1879	2	Y	5					152
							6	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	19	1	1920	2	Y	5					157
							6	9									
04	1950	N	1584	-0-	-366	-0-	16	1	1564	2	Y	4					161
							4	9									
05	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	18	1	1842	2	Y	7					168
							8	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	20	1	1973	2	Y	6	76	1			98
							7	9									
07	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	11	1	1137	2	Y	2					100
							2	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
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	15	1	1533	2	Y	12					131
							13	9									
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					131
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	10					141
							11	9									
05	1736	N	1158	-0-	-578	-0-	11	1	1144	2	Y	3					144
							3	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	14	98	1			60
							15	9									
07	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	21	1	2120	2	Y	6					66
							7	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	83	1	2036	2	Y	-0-					8
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	79	1	1961	2	Y	-0-					8
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	84	1	2143	2	Y	-0-					8
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	67	1	1710	2	Y	-0-					8
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	57	1	1539	2	Y	-0-					8
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	88	1	2104	2	Y	12					20
							13	9									

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
02	2492	N	1865	-0-	-627	-0-	66	1	1799	2	Y	-0-					11
03	2573	N	2016	-0-	-557	-0-	85	1	1931	2	Y	-0-					11
04	2190	N	1807	-0-	-383	-0-	65	1	1742	2	Y	-0-					11
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	78	1	2246	2	Y	99					110
							109	9									
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	Y	5					115
							6	9									
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	79	1	2035	2	Y	7					122
							8	9									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	18	1	1053	2	Y	-0-					48
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	12	1	748	2	Y	-0-					48
04	1020	N	623	-0-	-397	-0-	11	1	612	2	Y	-0-					48
05	1054	N	683	-0-	-371	-0-	12	1	671	2	Y	-0-					48
06	750	N	515	-0-	-235	-0-	9	1	506	2	Y	-0-					48
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	16	1	872	2	Y	-0-	5	1			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	20	1	1217	2	Y	-0-					3
*09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	18	1	1125	2	Y	-0-					3
*10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	19	1	1195	2	Y	-0-					3
*11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	19	1	1143	2	Y	-0-					3
*12	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	18	1	1092	2	Y	-0-					3
*01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	19	1	1101	2	Y	-0-					3
*02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	16	1	938	2	Y	-0-					3
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	18	1	1104	2	Y	-0-					3
*04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	19	1	1025	2	Y	-0-					3
*05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	18	1	1021	2	Y	-0-					3
*06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	17	1	999	2	Y	-0-					3
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	18	1	954	2	Y	-0-					3

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	117	1	2915	2	Y	19					83
							21	9									
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	138	1	3168	2	Y	12	65	1			30
							13	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	136	1	3173	2	Y	7					37
							8	9									
05	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	135	1	3167	2	Y	-0-					37
06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	127	1	3095	2	Y	-0-					37
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	140	1	3285	2	Y	-0-					37

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	488	2	Y	-0-					47
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	Y	-0-					47
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	545	2	Y	-0-					47
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					47
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	Y	-0-					47
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	-0-	5	1			42

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	34	1	1085	2	N	-0-					109
03	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	32	1	1045	2	N	-0-					109
04	1650	N	988	-0-	-662	-0-	30	1	958	2	N	-0-					109
05	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	31	1	991	2	N	-0-					109
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1069	2	N	-0-					109
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	29	1	939	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	Y	-0-					21
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	38	1	1225	2	Y	-0-					21
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	2	Y	-0-					21
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	39	1	1253	2	Y	-0-					21
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	-0-					21
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	2	Y	19	1	8			39
							21	9									

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
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	39	1	1248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1350	N	563	-0-	-787	-0-	17	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	666	-0-	-791	-0-	20	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	102	1	1955	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	114	1	2191	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	112	1	2108	2	Y	12	16	1	1	8	1
							13	9									
05	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	109	1	2007	2	Y	76	48	1	1	8	28
							84	9									
06	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	104	1	1912	2	Y	81	98	1	1	8	10
							89	9									
07	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	101	1	1880	2	Y	71	51	1	1	8	29
							78	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	38	26	1	2	8	19
							42	9									
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	93	1	1791	2	Y	40	39	1			20
							44	9									
04	1950	N	1580	-0-	-370	-0-	78	1	1462	2	Y	36	52	1	2	8	2
							40	9									
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	98	1	1796	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	83	1	1522	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	98	1	1835	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

02	1624	N	1556	-0-	-68	-0-	76	1	1463	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	80	1	1538	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1830	N	1520	-0-	-310	-0-	76	1	1427	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	99	1	1816	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	98	1	1828	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	77	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	70	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1490	-0-	-520	-0-	45	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	70	1	2259	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
02	2268	X	1690	-0-	-578	-0-	96	1	1594	2	N	-0-					42
03	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	108	1	1806	2	N	-0-					42
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	118	1	1970	2	N	-0-					42
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	N	65					107
							72	9									
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	140	1	2337	2	N	-0-					107
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	139	1	2315	2	N	-0-					107

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
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	11	1	380	2	N	-0-					13
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					13
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	14	1	460	2	N	-0-					13
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	12	1	408	2	N	-0-					13
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	12	1	384	2	N	-0-					13
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	9	1	285	2	N	-0-					13

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
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	59	1	3429	2	Y	-0-					10
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	54	1	3248	2	Y	-0-					10
04	2970	X	2417	-0-	-553	-0-	44	1	2373	2	Y	-0-					10
05	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	51	1	2798	2	Y	-0-					10
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	59	1	3427	2	Y	-0-					10
*07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	2	Y	-0-	1	1			9

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					35
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					35
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					35
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	2	Y	-0-					35
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	Y	-0-					35
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	Y	-0-	3	1			32

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
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	13	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	14	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	12	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	16	1	894	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
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1590	2	Y	16	26	1			2
							18	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	Y	16					18
							18	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	2	Y	-0-					4
06	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	46	1	1493	2	Y	-0-					4
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	62	1	2006	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	896	N	896	-0-		-0-	-0-	39	1	842	2	Y	14	20	1			1
								15	9									
03	1085	N	1000	-0-		-85	-0-	44	1	949	2	Y	6					7
								7	9									
04	1020	N	1013	-0-		-7	-0-	44	1	958	2	Y	10	15	1			2
								11	9									
05	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	41	1	1308	2	Y	-0-					2
06	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	34	1	1097	2	Y	-0-					2
07	1054	N	743	-0-		-311	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					2

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	812	N	774	-0-		-38	-0-	38	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-		-7	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-		-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-		-20	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-		-76	-0-	40	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	775	-0-		-124	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	75	1	1451	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
03	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	85	1	1632	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	80	1	1502	2	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
05	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	79	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*07	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	82	1	1524	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-	195	1	3755	2	Y	16	10	1	1	8	8
								18	9									
03	4278	X	3564	-0-		-714	-0-	175	1	3374	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
04	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-	217	1	4068	2	Y	15	20	1	1	8	1
								17	9									
05	4278	X	3991	-0-		-287	-0-	206	1	3785	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4140	X	3565	-0-		-575	-0-	185	1	3380	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3933	-0-		-345	-0-	200	1	3733	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2970	X	2970	-0-		-0-	-0-	145	1	2799	2	Y	24	16	1	1	8	12
								26	9									
03	3286	X	3003	-0-		-283	-0-	147	1	2831	2	Y	23	23	1			12
								25	9									
04	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-	189	1	3546	2	Y	21	31	1	1	8	1
								23	9									
05	4396	X	4396	-0-		-0-	-0-	227	1	4169	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3539	X	3539	-0-		-0-	-0-	183	1	3356	2	Y	-0-					-0-
*07	3315	X	3315	-0-		-0-	-0-	169	1	3146	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1590	-0-	-370	-0-	78	1	1499	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	98	1	1886	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	88	1	1642	2	Y	12	16	1	1	8	1
							13	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	101	1	1855	2	Y	58	37	1	1	8	21
							64	9									
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	95	1	1731	2	Y	62	75	1	1	8	7
							68	9									
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1882	2	Y	55	39	1	1	8	22
							61	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	163	-0-	-285	-0-	8	1	151	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	434	N	153	-0-	-281	-0-	7	1	144	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	7	1	138	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	558	N	45	-0-	-513	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	93	1	1799	2	Y	42	29	1	2	8	21
							46	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	44	43	1			22
							48	9									
04	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	93	1	1752	2	Y	40	57	1	2	8	3
							44	9									
05	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	100	1	1841	2	Y	-0-	2	1			1
06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	100	1	1821	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	104	1	1935	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1554	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	95	1	1753	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	88	1	1645	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 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
02	2044	N	2018	-0-	-26	-0-	99	1	1906	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	108	1	2076	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	2190	N	648	-0-	-1542	-0-	33	1	614	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1609	-0-	-15	-0-	79	1	1517	2	Y	12	8	1	1	8	6
							13	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	92	1	1780	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	122	1	2292	2	Y	12	16	1	1	8	1
							13	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	105	1	1936	2	Y	47	30	1	1	8	17
							52	9									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	116	1	2130	2	Y	51	61	1	1	8	6
							56	9									
*07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	146	1	2720	2	Y	44	31	1	1	8	18
							48	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2782	-0-	-18	316	136	1	2624	2	Y	20	13	1	1	8	10
							22	9									
03	2913	X	2597	-0-	-316	-0-	127	1	2449	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	113	1	2126	2	Y	18	26	1	1	8	1
							20	9									
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	128	1	2348	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	117	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	128	1	2382	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	103	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	117	1	2916	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	103	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	112	1	2855	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2440	-0-	-500	-0-	87	1	2353	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	96	1	2285	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	88	1	1686	2	Y	68	46	1	3	8	36
							75	9									
03	2449	N	1926	-0-	-523	-0-	91	1	1752	2	Y	75	73	1			38
							83	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	93	1	1751	2	Y	68	98	1	3	8	5
							75	9									
05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	103	1	1900	2	Y	-0-	4	1			1
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	108	1	1983	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	114	1	2128	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	17	1	957	2	Y	-0-					11
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	19	1	1155	2	Y	-0-					11
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	830	2	Y	-0-					11
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	11	1	596	2	Y	-0-					11
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	11	1	646	2	Y	-0-					11
07	806	N	543	-0-	-263	-0-	10	1	533	2	Y	-0-	1	1			10

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
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	18	1	1062	2	Y	-0-					7
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	21	1	1239	2	Y	-0-					7
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	19	1	1040	2	Y	-0-					7
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	2	Y	-0-					7
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	19	1	1079	2	Y	-0-					7
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	20	1	1109	2	Y	-0-	1	1			6

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
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	11	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	12	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	12	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	13	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	12	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	12	1	639	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
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	172	1	2868	2	N	70					152
							77	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	179	1	2991	2	N	-0-					152
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	169	1	2815	2	N	-0-					152
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	154	1	2565	2	N	22					174
							24	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	148	1	2462	2	N	-0-					174
07	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	144	1	2403	2	N	-0-					174

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2184	X	830	-0-	-1354	-0-	29	1	801	2	Y	-0-					11
03	1798	X	1372	-0-	-426	-0-	58	1	1314	2	Y	-0-					11
04	1230	X	1027	-0-	-203	-0-	37	1	990	2	Y	-0-					11
05	1271	X	1192	-0-	-79	-0-	40	1	1152	2	Y	-0-					11
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	Y	-0-					11
*07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	41	1	2207	2	Y	1					12
							1	9									

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
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	23	1	1303	2	Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	47	1	2567	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3125	-0-	25	25	52	1	2863	2	Y	191					191
							210	9									
06	3000	N	3258	-0-	258	283	55	1	3203	2	Y	-0-					191
*07	2764	N	2481	-0-	-283	-0-	45	1	2433	2	Y	3	162	1			32
							3	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	123	1	3063	2	Y	22					102
							24	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	146	1	3355	2	Y	15	80	1			37
							17	9									
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	128	1	2985	2	Y	9					46
							10	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	143	1	3335	2	Y	-0-					46
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	130	1	3165	2	Y	-0-					46
*07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	138	1	3247	2	Y	-0-					46

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
02	2576	X	2359	-0-	-217	-0-	104	1	2255	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	124	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	108	1	2341	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1563	-0-	-1320	-0-	47	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	600	-0-	-2190	-0-	18	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1369	-0-	-1452	-0-	41	1	1328	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
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	68	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	2	Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	67	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	66	1	1223	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 #: 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
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	94 20	1 9	1575	2	N	18					117
03	1829	N	301	-0-	-1528	-0-	14 48	1 9	239	2	N	44					161
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					161
05	1829	N	130	-0-	-1699	-0-	7	1	123	2	N	-0-					161
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	1	1	20	2	N	-0-					161
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					161

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
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	109 4	1 9	2092	2	Y	4	3	1			2
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121 4	1 9	2327	2	Y	4	4	1			2
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	2038	2	Y	3	5	1			-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	130	1	2393	2	Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1947	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	118 8	1 9	2264	2	Y	7	5	1			4
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	119 8	1 9	2291	2	Y	7	7	1			4
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	137 7	1 9	2576	2	Y	6	10	1			-0-
05	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	224	-0-	-2056	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
*07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	180	1	3362	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	1805	2	Y	4	3	1			2
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	105 4	1 9	2031	2	Y	4	4	1			2
04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1683	2	Y	3	5	1			-0-
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	113	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	108	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3187	-0-	-201	-0-	156 22	1 9	3009	2	Y	20	13	1	1	8	10
03	3751	X	2684	-0-	-1067	-0-	132 11	1 9	2541	2	Y	10	12	1			8
04	3660	X	2727	-0-	-933	-0-	137 20	1 9	2570	2	Y	18	24	1	1	8	1
05	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	147	1	2708	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	1432	-0-	-2228	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	153	1	2863	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1848	N	1735	-0-		-113	-0-	85	1	1637	2	Y	12	8	1	1	8	6
								13	9									
03	1581	N	1223	-0-		-358	-0-	60	1	1151	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
04	1710	N	1658	-0-		-52	-0-	83	1	1563	2	Y	11	15	1	1	8	1
								12	9									
05	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-	109	1	2005	2	Y	68	43	1	1	8	25
								75	9									
06	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	85	1	1549	2	Y	74	89	1	1	8	9
								81	9									
07	1705	N	1622	-0-		-83	-0-	79	1	1484	2	Y	54	41	1	1	8	21
								59	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1596	N	1346	-0-		-250	-0-	66	1	1272	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
03	1829	N	1761	-0-		-68	-0-	86	1	1666	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
04	1680	N	1574	-0-		-106	-0-	79	1	1488	2	Y	6	10	1			-0-
								7	9									
05	1488	N	951	-0-		-537	-0-	48	1	875	2	Y	25	16	1			9
								28	9									
06	1710	N	1301	-0-		-409	-0-	66	1	1205	2	Y	27	33	1			3
								30	9									
07	1612	N	1193	-0-		-419	-0-	59	1	1108	2	Y	24	17	1			10
								26	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-	104	1	2005	2	Y	27	18	1	1	8	14
								30	9									
03	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	118	1	2275	2	Y	27	27	1			14
								30	9									
04	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	111	1	2090	2	Y	25	36	1	1	8	2
								28	9									
05	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-	125	1	2292	2	Y	103	65	1	2	8	38
								113	9									
06	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-	114	1	2078	2	Y	109	133	1	1	8	13
								120	9									
*07	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	126	1	2348	2	Y	97	69	1	1	8	40
								107	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2644	X	2644	-0-		-0-	-0-	130	1	2510	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
03	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	166	1	3197	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	1993	X	1993	-0-		-0-	-0-	101	1	1889	2	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
05	3771	X	3771	-0-		-0-	-0-	194	1	3577	2	Y	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-		-0-	-0-	176	1	3229	2	Y	-0-					-0-
*07	3401	X	3401	-0-		-0-	-0-	173	1	3228	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 #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	2	Y	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	157	1	3028	2	Y	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	146	1	2741	2	Y	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	163	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	157	1	2878	2	Y	-0-					-0-
*07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	148	1	2762	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1043	-0-	-413	-0-	51	1	984	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	112	1	2169	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	106	1	1993	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	113	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	110	1	2057	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	198	1	3814	2	Y	27	18	1	1	8	14
							30	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	216	1	4173	2	Y	27	27	1			14
							30	9									
04	3990	X	3847	-0-	-143	-0-	193	1	3626	2	Y	25	36	1	1	8	2
							28	9									
05	4433	X	3551	-0-	-882	-0-	176	1	3240	2	Y	123	78	1	2	8	45
							135	9									
06	4320	X	3421	-0-	-899	-0-	170	1	3106	2	Y	132	159	1	2	8	16
							145	9									
07	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	177	1	3308	2	Y	114	82	1	1	8	47
							125	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
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	39	1	750	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	41	1	792	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	42	1	783	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	2	Y	-0-					-0-
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	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
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	68	1	1285	2	Y	15	21	1	1	8	1
							17	9									
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	79	1	1449	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1617	2	Y	-0-					-0-
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	90	1	1671	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3108	-0-	8	8	137	1	2971	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	12	132	1	2872	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2395	-0-	-395	-0-	72	1	2323	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2061	-0-	-639	-0-	62	1	1999	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	83	1	2666	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
02	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	99	1	1914	2	Y	58	39	1	3	8	29
							64	9									
03	3844	X	2224	-0-	-1620	-0-	108	1	2081	2	Y	32	36	1			25
							35	9									
04	3690	X	2956	-0-	-734	-0-	147	1	2751	2	Y	53	72	1	3	8	3
							58	9									
05	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	171	1	3143	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	224	1	4091	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	164	1	3063	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
02	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	73	1	1409	2	Y	24	16	1	1	8	12
							26	9									
03	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	94	1	1815	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
04	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	89	1	1669	2	Y	21	31	1	1	8	1
							23	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	87	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	74	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	119	1	2214	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	2	Y	38	63	1			5
							42	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	2	Y	38					43
							42	9									
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	91	1	1986	2	Y	52	84	1			11
							57	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					11
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	50	1	1620	2	Y	-0-					11
*07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	67	1	2158	2	Y	102					113
							112	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
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	85	1	1842	2	Y	39	66	1			5
							43	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	25					30
							28	9									
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	103	1	2235	2	Y	41	63	1			8
							45	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	Y	-0-					8
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	80	1	2576	2	Y	-0-					8
*07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	76	1	2447	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	9	1	564	2	N	-0-					45
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	10	1	606	2	N	-0-					45
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	10	1	641	2	N	-0-					45
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	14	1	850	2	N	-0-					45
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	N	201	182	1			64
							221	9									
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	N	-0-					64

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
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	75	1	2506	2	N	-0-					129
03	3751	X	2972	-0-	-779	-0-	87	1	2885	2	N	-0-					129
04	3630	X	2987	-0-	-643	-0-	86	1	2862	2	N	35					164
							39	9									
05	3751	X	2917	-0-	-834	-0-	84	1	2811	2	N	20					184
							22	9									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	87	1	2913	2	N	8					192
							9	9									
07	3100	X	2718	-0-	-382	-0-	79	1	2628	2	N	10					202
							11	9									

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
02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	35	1	1159	2	N	-0-					167
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	N	-0-					167
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	48	1	1594	2	N	1	1	8			167
							1	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1649	2	N	-0-					167
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1397	2	N	-0-					167
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	50	1	1658	2	N	-0-					167

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
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1957	2	Y	-0-					3
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	81	1	2026	2	Y	-0-					3
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	79	1	1997	2	Y	-0-					3
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	88	1	2247	2	Y	-0-					3
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	83	1	2247	2	Y	-0-					3
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	94	1	2240	2	Y	5					8
							6	9									

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	35	1	1180	2	Y	-0-					20
03	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	39	1	1316	2	Y	-0-					20
04	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	35	1	1174	2	Y	-0-					20
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	37	1	1222	2	Y	-0-					20
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	36	1	1212	2	Y	-0-					20
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	32	1	1075	2	Y	-0-					20

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1278	-0-	-206	-0-	1276	2	2	9	Y	2					7
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1373	2	19	9	Y	17					24
04	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	1153	2	25	9	Y	23					47
05	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	2			Y	-0-					47
06	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	1029	2			Y	-0-					47
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	2	11	9	Y	10					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	40	1	1280	2	Y	-0-					43
03	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	42	1	1367	2	Y	-0-					43
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	37	1	1186	2	Y	-0-					43
05	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	37	1	1190	2	Y	-0-					43
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-					43
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	36	1	1175	2	Y	8					51
							9	9									

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

02	1456	N	1308	-0-	-148	-0-	1308	2			N	-0-					63
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	1031	2			N	-0-					63
04	1560	N	634	-0-	-926	-0-	634	2			N	-0-					63
05	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					63
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	2			N	-0-					63
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					63

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	37	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	35	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	39	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	37	1	1206	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	31	1	988	2	Y	11					11
							12	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

02	3248	X	2666	-0-	-582	-0-	78	1	2588	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3111	-0-	-485	-0-	91	1	3020	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3084	-0-	-396	-0-	90	1	2988	2	Y	5					5
							6	9									
05	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	89	1	2957	2	Y	-0-					5
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	85	1	2844	2	Y	-0-					5
07	3193	X	2741	-0-	-452	-0-	80	1	2661	2	Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	Y	1					3
							1	9									
04	690	N	389	-0-	-301	-0-	11	1	377	2	Y	1					4
							1	9									
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	14	1	470	2	Y	-0-					4
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	33	1	1102	2	Y	-0-					4
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	65	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	2	Y	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	72	1	2405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	66	1	2194	2	Y	85					85
							94	9									
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	64	1	2127	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
*07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	58	1	1929	2	Y	-0-					85

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	78	1	1472	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	94	1	1738	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	85	1	1557	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	80	1	1492	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					16
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					16
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4313	2	3	9	Y	3					19
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					19
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					19
*07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					19

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

02	2268	N	2186	-0-	-82	-0-	107	1	2057	2	Y	20	13	1	1	8	10
							22	9									
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	117	1	2258	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	107	1	2009	2	Y	18	26	1	1	8	1
							20	9									
05	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	116	1	2132	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	108	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	110	1	2044	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	72	1	1570	2	N	87					177
							96	9									
03	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	57	1	1250	2	N	-0-					177
04	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	57	1	1239	2	N	-0-					177
05	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	52	1	1138	2	N	-0-					177
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					177
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1285	2	N	-0-					177

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	Y	8					38
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					38
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2741	2	85	9	Y	77					115
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					115
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					115
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2269	2	29	9	Y	26					141

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) 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	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	131	1	2518	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
03	2999	N	2999	-0-		-0-	-0-	148	1	2847	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	3000	N	3104	-0-		104	104	157	1	2944	2	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
05	2170	N	1954	-0-		-216	-0-	98	1	1804	2	Y	47	29	1	1	8	17
								52	9									
06	2100	N	1814	-0-		-286	-0-	91	1	1667	2	Y	51	61	1	1	8	6
								56	9									
07	2170	X	1932	-0-		-238	-0-	96	1	1788	2	Y	44	31	1	1	8	18
								48	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. GAS	(I) 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	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					24
03	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					24
04	2396	N	2396	-0-		-0-	-0-	2384	2	12	9	Y	11					35
05	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					35
06	2176	N	2176	-0-		-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					35
*07	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					35

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	755	N	755	-0-		-0-	-0-	22	1	733	2	Y	-0-					28
03	795	N	795	-0-		-0-	-0-	23	1	770	2	Y	2					30
								2	9									
04	710	N	710	-0-		-0-	-0-	20	1	682	2	Y	7					37
								8	9									
05	616	N	616	-0-		-0-	-0-	18	1	598	2	Y	-0-					37
06	688	N	688	-0-		-0-	-0-	20	1	668	2	Y	-0-					37
07	589	N	579	-0-		-10	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					37

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1372	N	1221	-0-		-151	-0-	1221	2			Y	-0-					12
03	1519	N	1029	-0-		-490	-0-	1029	2			Y	-0-					12
04	1470	N	804	-0-		-666	-0-	804	2			Y	-0-					12
05	1364	N	873	-0-		-491	-0-	873	2			Y	-0-					12
06	990	N	889	-0-		-101	-0-	889	2			Y	-0-					12
*07	931	N	931	-0-		-0-	-0-	931	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	Y	11					11
							12	9									
05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	32	1	1081	2	Y	48					59
							53	9									
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	34	1	1145	2	Y	-0-					59
07	1364	N	976	-0-	-388	-0-	28	1	948	2	Y	-0-					59

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					6
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					6
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					6
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					6
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					6
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1378	-0-	-694	-0-	1378	2			Y	-0-					34
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					34
04	2280	N	1821	-0-	-459	-0-	1821	2			Y	-0-					34
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					34
06	2250	N	1816	-0-	-434	-0-	1816	2			Y	-0-					34
*07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					34

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
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	153	1	4182	2	Y	-0-					67
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	187	1	4219	2	Y	-0-					67
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	157	1	4225	2	Y	-0-					67
05	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	117	1	3391	2	Y	-0-					67
06	4470	X	3295	-0-	-1175	-0-	110	1	3185	2	Y	-0-					67
07	4619	X	3276	-0-	-1343	-0-	122	1	3151	2	Y	3	2	8			68
							3	9									

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3264	-0-	-572	-0-	128	1	3136	2	Y	-0-					5
03	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	119	1	2958	2	Y	-0-					5
04	3990	X	3851	-0-	-139	-0-	146	1	3705	2	Y	-0-					5
05	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	138	1	3511	2	Y	-0-					5
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	139	1	3759	2	Y	-0-					5
07	3968	X	3177	-0-	-791	-0-	128	1	3042	2	Y	6					11
							7	9									

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2904	-0-	-512	-0-	112	1	2782	2	Y	9					42
							10	9									
03	3782	X	2704	-0-	-1078	-0-	113	1	2584	2	Y	6	33	1			15
							7	9									
04	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	123	1	2885	2	Y	4					19
							4	9									
05	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	124	1	2909	2	Y	-0-					19
06	3360	X	3188	-0-	-172	-0-	122	1	2969	2	Y	88					107
							97	9									
07	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	131	1	3068	2	Y	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		164	-0-	164	182	164	2			Y	-0-					3
03	T. A.		53	-0-	53	235	52	2	1	9	Y	1					4
04	T. A.		15	-0-	15	250	15	2			Y	-0-					4
05	T. A.		170	-0-	170	420	1	1	169	2	Y	-0-					4
06	T. A.		174	-0-	174	594	1	1	173	2	Y	-0-					4
*07	772	X	178	-0-	-594	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					4

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

02	4592	X	3294	-0-	-1298	-0-	1330	1	1964	2	Y	-0-					55
03	5084	X	2629	-0-	-2455	-0-	1400	1	1229	2	Y	-0-					55
04	4230	X	1554	-0-	-2676	-0-	706	1	848	2	Y	-0-					55
05	4371	X	2445	-0-	-1926	-0-	910	1	1535	2	Y	-0-					55
06	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	1330	1	1594	2	Y	-0-					55
07	3658	X	2440	-0-	-1218	-0-	1050	1	1087	2	Y	275	175	1			155
							303	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

02	980	N	956	-0-	-24	-0-	956	2		N	-0-					26
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-					26
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-					26
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-					26
06	1200	N	626	-0-	-574	-0-	626	2		N	-0-					26
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2436	X	2192	-0-	-244	-0-	75	1	2117	2	N	-0-					39
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2352	2	N	-0-					39
04	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	80	1	2223	2	N	3					42
							3	9									
05	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	84	1	2230	2	N	8					50
							9	9									
06	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	78	1	2209	2	N	-0-					50
07	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	85	1	2290	2	N	-0-					50

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
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	41	1	1164	2	N	-0-					105
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	N	3					108
							3	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	N	-0-					108
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	49	1	1311	2	N	-0-					108
06	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	40	1	1145	2	N	12					120
							13	9									
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	49	1	1332	2	N	5					125
							6	9									

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
02	9044	X	8394	-0-	-650	-0-	286	1	8108	2	N	-0-					75
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	306	1	8984	2	N	-0-					75
04	8820	X	8787	-0-	-33	-0-	306	1	8453	2	N	25					100
							28	9									
05	9114	X	9009	-0-	-105	-0-	323	1	8600	2	N	78					178
							86	9									
06	8820	X	8623	-0-	-197	-0-	291	1	8290	2	N	38	187	1			29
							42	9									
07	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	314	1	8460	2	N	-0-					29

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
02	952	N	503	-0-	-449	-0-	17	1	486	2	N	-0-					18
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	-0-					18
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	N	3					21
							3	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					21
06	810	N	580	-0-	-230	-0-	20	1	560	2	N	-0-					21
07	744	N	64	-0-	-680	-0-	2	1	62	2	N	-0-					21

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	N	2					104
							2	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					104
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	2	N	3					107
							3	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	2	N	2					109
							2	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	2					111
							2	9									
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	52	1	1411	2	N	2					113
							2	9									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 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
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					65
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-					65
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					65
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					65
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-					65
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	615	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	155	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	126	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2016	-0-	-495	-0-	122	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1628	-0-	-802	-0-	100	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	111	1	1694	2	N	-0-					-0-

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 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
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	37	1	584	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	39	1	607	2	N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	36	1	549	2	N	-0-					-0-
07	713	N	596	-0-	-117	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	1340	1	20873	3	N	204	223	1			105
							224	9									
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	1368	1	21145	2	N	219	207	1			117
							241	9									
04	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	1236	1	19375	2	N	196	205	1			108
							216	9									
05	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	1209	1	18820	2	N	141	176	1			73
							155	9									
*06	17460	X	17414	-0-	-46	-0-	1063	1	16351	2	N	-0-					73
07	18042	X	16617	-0-	-1425	-0-	1027	1	15590	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

02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					37
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					37
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	302	1	4154	2	N	20					160
							22	9									
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	290	1	4197	2	N	32	172	1			20
							35	9									
*04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	235	1	4019	2	N	40					60
							44	9									
*05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	346	1	4163	2	N	40					100
							44	9									
*06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	335	1	4115	2	N	33					133
							36	9									
*07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	346	1	3793	2	N	7					140
							8	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	100	1	759	2	N	2					27
							2	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					27
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	50	1	212	2	N	-0-					27
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	N	-0-					27
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	300	1	1817	2	N	-0-					27
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	250	1	2040	2	N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					95
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	2	N	-0-					95
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					95
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					95
06	510	N	41	-0-	-469	-0-	41	2			N	-0-					95
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	2	N	-0-					95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

02	14B2 EXT		3421	-0-	3421	3421	280	1	3141	2	N	-0-					29
03	14B2 EXT		2834	-0-	2834	6255	210	1	2624	2	N	-0-					29
04	10829	X	4574	-0-	-6255	-0-	300	1	4274	2	N	-0-					29
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	310	1	3891	2	N	-0-					29
06	3660	X	3608	-0-	-52	-0-	300	1	3308	2	N	-0-					29
07	4712	X	4188	-0-	-524	-0-	310	1	3878	2	N	-0-					29

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

02	2800	N	352	-0-	-2448	2006	33	1	316	2	N	3					82
							3	9									
03	2400	N	394	-0-	-2006	-0-	34	1	360	2	N	-0-					82
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	809	2	N	-0-					82
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	38	1	2812	2	N	37					119
							41	9									
06	3000	N	3017	-0-	17	17	37	1	2954	2	N	24					143
							26	9									
*07	1423	N	1406	-0-	-17	-0-	38	1	1368	2	N	-0-					143

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
02	3350	X	3350	-0-	-0- B	-0-	220	1	3130	2	Y	-0-					46
03	2356	N	2317	-0-	-39 B	-0-	2171	2	144	4	Y	2					48
							2	9									
04	2280	X	1203	-0-	-1077 B	-0-	49	1	1130	2	Y	22	13	8			57
							24	9									
05	2356	X	689	-0-	-1667 B	-0-	26	1	643	2	Y	18					75
							20	9									
06	2280	X	439	-0-	-1841 B	-0-	18	1	417	2	Y	4					79
							4	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					Y	NO RPT					79

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
02	616	N	514	-0-	-102 B	-0-	514	2			N	-0-					114
03	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2			N	-0-					114
04	570	N	480	-0-	-90 B	-0-	480	2			N	-0-					114
05	558	N	258	-0-	-300 B	-0-	258	2			N	-0-	1	5			113
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					113
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					113

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
02	1064	N	930	-0-	-134 B	-0-	13	1	917	2	N	-0-					55
03	1023	N	904	-0-	-119 B	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			55
04	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	17	1	1017	2	N	1	1	1			55
							1	9									
05	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	15	1	918	2	N	26	3	1			78
							29	9									
06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	4	1	838	2	N	25	1	1			102
							28	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					102

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
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	2	1	161	2	N	-0-					27
03	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	3	1	153	2	N	-0-					27
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	3	1	163	2	N	-0-					27
05	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	2	1	142	2	N	-0-					27
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	1	1	139	2	N	-0-					27
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					27

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
02	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	16	1	1177	2	N	-0-					102
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	21	1	1222	2	N	29	3	1			128
							32	9									
04	1470	N	1449	-0-	-21 B	-0-	24	1	1407	2	N	16	2	1			142
							18	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	25	1	1481	2	N	4	4	1			142
							4	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	6	1	1208	2	N	74	172	1			44
							81	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 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 #: 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
02	T. A.		4	-0-	4	B	-920	4	2			Y	-0-					50
03	T. A.		115	-0-	115	B	-805	115	2			Y	-0-					50
04	T. A.		3	-0-	3	B	-802	3	2			Y	-0-					50
05	T. A.		64	-0-	64	B	-738	2	1	62	2	Y	-0-					50
06	T. A.		126	-0-	126	B	-612	5	1	121	2	Y	-0-					50
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-612					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
02	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1274	2	N	20	1	1			79
								22	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1159	2	23	9	N	21	3	1			97
04	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1226	2	N	7	2	1			102
								8	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	35	1	2085	2	N	35	5	1			132
								39	9									
06	1140	N	1068	-0-	-72	B	-0-	5	1	1062	2	N	1	2	1			131
								1	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					131

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
02	896	N	842	-0-	-54	B	-0-	12	1	829	2	N	1					107
								1	9									
03	899	N	789	-0-	-110	B	-0-	14	1	774	2	N	1	2	1			106
								1	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	15	1	890	2	N	1	1	1			106
								1	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	16	1	965	2	N	3	3	1			106
								3	9									
06	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	4	1	871	2	N	1	1	1			106
								1	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					106

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
02	2324	N	2081	-0-	-243	B	-0-	29	1	2046	2	N	5	1	1			87
								6	9									
03	2542	N	1995	-0-	-547	B	-0-	1722	2	240	4	N	30	5	1			112
								33	9									
04	2310	N	2220	-0-	-90	B	-0-	37	1	2179	2	N	4	3	1			113
								4	9									
05	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	35	1	2108	2	N	154	175	1			92
								169	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1983	2	N	1	2	1			91
								1	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	B	-0-					N	NO RPT					91

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
02	2352	N	2286	-0-	-66	B	-0-	150	1	2136	2	Y	-0-					24
03	2449	N	2264	-0-	-185	B	-0-	128	1	2136	2	Y	-0-					24
04	2520	N	2474	-0-	-46	B	-0-	103	1	2371	2	Y	-0-					24
05	2542	N	2346	-0-	-196	B	-0-	90	1	2256	2	Y	-0-					24
06	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2224	2	Y	13					37
								14	9									
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	B	-0-					Y	NO RPT					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1336	-0-	-204 B	-0-	87	1	1243	2	Y	5					148
							6	9									
03	1581	N	1131	-0-	-450 B	-0-	61	1	1008	2	Y	56					204
							62	9									
04	1470	N	953	-0-	-517 B	-0-	39	1	895	2	Y	17	184	1			37
							19	9									
05	1488	N	1352	-0-	-136 B	-0-	52	1	1300	2	Y	-0-					37
06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	57	1	1325	2	Y	12					49
							13	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					Y	NO RPT					49

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
02	1008	N	679	-0-	-329 B	-0-	9	1	670	2	N	-0-					28
03	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	782	2	2	9	N	2	2	1			28
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	20	1	1184	2	N	1	1	1			28
							1	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	17	1	1047	2	N	3	3	1			28
							3	9									
06	750	N	704	-0-	-46 B	-0-	3	1	701	2	N	-0-	1	1			27
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					27

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
02	1596	N	1523	-0-	-73 B	-0-	20	1	1462	2	N	37	2	1			141
							41	9									
03	1767	N	1463	-0-	-304 B	-0-	25	1	1414	2	N	22	4	1			159
							24	9									
04	1680	N	1630	-0-	-50 B	-0-	27	1	1595	2	N	7	2	1			164
							8	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	29	1	1714	2	N	65	182	1			47
							72	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	7	1	1415	2	N	-0-	1	1			46
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					46

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
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-					16
03	4280	X	4280	-0-	-0- B	-0-	243	1	4033	2	Y	4					20
							4	9									
04	1860	X	1135	-0-	-725 B	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-					20
05	1922	X	799	-0-	-1123 B	-0-	31	1	768	2	Y	-0-					20
06	1860	X	952	-0-	-908 B	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					20
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	2156	N	1980	-0-	-176 B	-0-	27	1	1941	2	N	11	2	1			103
							12	9									
03	2294	N	1928	-0-	-366 B	-0-	33	1	1875	2	N	18	5	1			116
							20	9									
04	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	36	1	2137	2	N	99	182	1			33
							109	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	38	1	2284	2	N	5	6	1			32
							6	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	9	1	2046	2	N	14	2	1			44
							15	9									
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 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 #: 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
02	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2012	2	Y	-0-					11
03	2263	N	2210	-0-	-53	B	-0-	125	1	2085	2	Y	-0-					11
04	2250	N	2243	-0-	-7	B	-0-	94	1	2149	2	Y	-0-					11
05	2387	N	2197	-0-	-190	B	-0-	84	1	2113	2	Y	-0-					11
06	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2160	2	Y	-0-					11
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	1316	N	1243	-0-	-73	B	-0-	82	1	1161	2	Y	-0-					66
03	1426	N	1235	-0-	-191	B	-0-	70	1	1165	2	Y	-0-	1	5			65
04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-					65
05	1364	N	1303	-0-	-61	B	-0-	50	1	1253	2	Y	-0-					65
06	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					65
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					Y	NO RPT					65

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
02	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1715	2	N	85	5	1			202
								94	9									
03	1984	N	1759	-0-	-225	B	-0-	30	1	1700	2	N	26	183	1			45
								29	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1906	2	N	17	2	1			60
								19	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	35	1	2073	2	N	52	5	1			107
								57	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1835	2	N	1	2	1			106
								1	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					N	NO RPT					106

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
02	2016	N	1791	-0-	-225	B	-0-	24	1	1745	2	N	20	184	1			69
								22	9									
03	2201	N	1612	-0-	-589	B	-0-	28	1	1581	2	N	3	4	1			68
								3	9									
04	2130	N	1917	-0-	-213	B	-0-	32	1	1883	2	N	2	2	1			68
								2	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	36	1	2134	2	N	91	6	1			153
								100	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1780	2	N	16	2	1			167
								18	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	B	-0-					N	NO RPT					167

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
02	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1922	2	Y	-0-					6
03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	2			Y	-0-	1	5			5
04	2160	N	2126	-0-	-34	B	-0-	89	1	2037	2	Y	-0-					5
05	2263	N	1925	-0-	-338	B	-0-	74	1	1851	2	Y	-0-					5
06	2070	N	1928	-0-	-142	B	-0-	79	1	1849	2	Y	-0-					5
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	B	-0-					Y	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1484	N	782	-0-	-702 B	-0-	10	1	736	2	N	33	2	1			175
							36	9									
03	1178	N	810	-0-	-368 B	-0-	14	1	787	2	N	8	2	1			181
							9	9									
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	14	1	837	2	N	28	180	1			29
							31	9									
05	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	16	1	933	2	N	1	2	1			28
							1	9									
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	4	1	934	2	N	1	1	1			28
							1	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					28

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	7	1	511	2	N	-0-					134
03	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	524	2	1	9	N	1	1	1			134
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	11	1	633	2	N	1	1	1			134
							1	9									
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	10	1	601	2	N	2	2	1			134
							2	9									
06	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	2	1	481	2	N	-0-					134
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					134

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

02	1036	N	153	-0-	-883 B	-0-	2	1	151	2	N	-0-					55
03	1147	N	52	-0-	-1095 B	-0-	52	2			N	-0-	1	1			54
04	720	N	54	-0-	-666 B	-0-	1	1	35	2	N	16					70
							18	9									
05	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					70
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					70
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					70

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

02	812	N	789	-0-	-23 B	-0-	789	2			N	-0-					50
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					50
04	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1709	2	65	9	N	59					109
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-	1	5			108
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1121	2	72	9	N	65					173
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					173

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

02	2044	N	1461	-0-	-583 B	-0-	1461	2			N	-0-					35
03	1829	N	1707	-0-	-122 B	-0-	1707	2			N	-0-					35
04	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1678	2	134	9	N	122					157
05	1612	N	1283	-0-	-329 B	-0-	1283	2			N	-0-					157
06	1650	N	1293	-0-	-357 B	-0-	1293	2			N	-0-					157
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					157

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
02	644	N	454	-0-	-190 B	-0-	6	1	444	2	N	4	1	1			95
							4	9									
03	682	N	465	-0-	-217 B	-0-	8	1	449	2	N	7	1	1			101
							8	9									
04	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	7	1	410	2	N	4	1	1			104
							4	9									
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	9	1	560	2	N	5	1	1			108
							6	9									
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	2	1	379	2	N	123	170	1			61
							135	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					61

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					58
03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1001	2	186	9	N	169					227
04	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1304	2	33	9	N	30	180	1			77
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					77
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					77
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					77

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

02	308	N	91	-0-	-217 B	-0-	1	1	87	2	N	3					99
							3	9									
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	2	1	105	2	N	-0-					99
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					99
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	2	1	106	2	N	-0-					99
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	1	1	243	2	N	-0-					99
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					99

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

02	980	N	796	-0-	-184 B	-0-	796	2			N	-0-					147
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					147
04	1110	N	648	-0-	-462 B	-0-	648	2			N	-0-					147
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					147
06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					147
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					147

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					84
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	896	2	154	9	N	140					224
04	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	725	2			N	-0-	186	1			38
05	837	N	723	-0-	-114 B	-0-	706	2	17	9	N	15					53
06	1020	N	808	-0-	-212 B	-0-	808	2			N	-0-					53
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	869	-0-	-27 B	-0-	12	1	837	2	N	18	1	1			220
							20	9									
03	1023	N	942	-0-	-81 B	-0-	900	2	42	9	N	38	175	1			83
04	1020	N	954	-0-	-66 B	-0-	16	1	937	2	N	1	1	1			83
							1	9									
05	961	N	822	-0-	-139 B	-0-	13	1	807	2	N	2	2	1			83
							2	9									
06	900	N	577	-0-	-323 B	-0-	3	1	574	2	N	-0-	1	1			82
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					82

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
02	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	13	1	893	2	N	1	1	1			294
							1	9									
03	744	N	523	-0-	-221 B	-0-	9	1	507	2	N	6	2	1			298
							7	9									
04	1110	N	98	-0-	-1012 B	-0-	2	1	96	2	N	-0-					298
05	992	N	79	-0-	-913 B	-0-	1	1	78	2	N	-0-					298
06	510	N	117	-0-	-393 B	-0-	1	1	116	2	N	-0-					298
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					298

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		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-

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
02	868	N	683	-0-	-185 B	-0-	9	1	673	2	N	1	1	1			115
							1	9									
03	899	N	793	-0-	-106 B	-0-	765	2	28	9	N	25	2	1			138
04	810	N	795	-0-	-15 B	-0-	13	1	781	2	N	1	1	1			138
							1	9									
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	15	1	871	2	N	95	184	1			49
							105	9									
06	780	N	702	-0-	-78 B	-0-	3	1	678	2	N	19	1	1			67
							21	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					67

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
02	1176	N	1078	-0-	-98 B	-0-	15	1	1063	2	N	-0-					80
03	1240	N	1047	-0-	-193 B	-0-	1044	2	3	9	N	3	3	1			80
04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	20	1	1191	2	N	21	1	1			100
							23	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	21	1	1246	2	N	65	3	1			162
							72	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	6	1	1203	2	N	-0-	1	1			161
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					161

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					7
03	496	N	413	-0-	-83	B	-0-	413	2			Y	-0-	1	5			6
04	480	N	476	-0-	-4	B	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					6
05	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					6
06	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	20	1	456	2	Y	-0-					6
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	1792	N	1676	-0-	-116	B	-0-	110	1	1566	2	Y	-0-					5
03	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1530	2	Y	-0-	1	5			4
04	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1634	2	Y	-0-					4
05	1860	N	1640	-0-	-220	B	-0-	63	1	1577	2	Y	-0-					4
06	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-					4
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	B	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1777	2	N	18					83
								20	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1835	2	N	30					113
								33	9									
04	1920	N	1812	-0-	-108	B	-0-	75	1	1726	2	N	10					123
								11	9									
05	1984	N	1603	-0-	-381	B	-0-	62	1	1541	2	N	-0-					123
06	1920	N	1576	-0-	-344	B	-0-	65	1	1511	2	N	-0-					123
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					123

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
02	1708	N	1509	-0-	-199	B	-0-	21	1	1481	2	N	6	1	1			38
								7	9									
03	1953	N	1562	-0-	-391	B	-0-	26	1	1485	2	N	46	4	1			80
								51	9									
04	1680	N	1672	-0-	-8	B	-0-	28	1	1637	2	N	6	2	1			84
								7	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1804	2	N	5	5	1			84
								6	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1681	2	N	155	180	1			59
								171	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	B	-0-					N	NO RPT					59

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
02	1288	N	934	-0-	-354	B	-0-	13	1	921	2	N	-0-					72
03	1178	N	676	-0-	-502	B	-0-	675	2	1	9	N	1	2	1			71
04	930	N	921	-0-	-9	B	-0-	15	1	905	2	N	1	1	1			71
								1	9									
05	1023	N	217	-0-	-806	B	-0-	4	1	212	2	N	1	1	1			71
								1	9									
06	660	N	56	-0-	-604	B	-0-	56	2			N	-0-					71
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					71

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
02	700	N	592	-0-	-108	B	-0-	592	2			N	-0-					55
03	899	N	681	-0-	-218	B	-0-	681	2			N	-0-					55
04	750	N	726	-0-	-24	B	-0-	726	2			N	-0-					55
05	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2			N	-0-					55
06	660	N	531	-0-	-129	B	-0-	531	2			N	-0-					55
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	569	-0-	-607 B	-0-	8	1	557	2	N	4	1	1			68
							4	9									
03	992	N	846	-0-	-146 B	-0-	835	2	11	9	N	10	2	1			76
04	720	N	288	-0-	-432 B	-0-	5	1	280	2	N	3	1	1			78
							3	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	20	1	1212	2	N	3	3	1			78
							3	9									
06	810	N	606	-0-	-204 B	-0-	2	1	437	2	N	152	176	1			54
							167	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					54

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	15	1	1087	2	N	2	1	1			40
							2	9									
03	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	19	1	1062	2	N	26	3	1			63
							29	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	19	1	1105	2	N	16	1	1			78
							18	9									
05	1116	N	885	-0-	-231 B	-0-	14	1	852	2	N	17	2	1			93
							19	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	6	1	1210	2	N	107	164	1			36
							118	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					36

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	5	1	361	2	N	-0-					27
03	527	N	33	-0-	-494 B	-0-	32	2	1	9	N	1	1	1			27
04	360	N	21	-0-	-339 B	-0-	21	2			N	-0-					27
05	403	N	81	-0-	-322 B	-0-	1	1	80	2	N	-0-					27
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					27
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	132	1	1874	2	Y	-0-					47
03	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	118	1	1969	2	Y	-0-					47
04	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	92	1	2107	2	Y	9					56
							10	9									
05	2232	N	2109	-0-	-123 B	-0-	80	1	2010	2	Y	17					73
							19	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	88	1	2049	2	Y	5					78
							6	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					Y	NO RPT					78

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	280	-0-	-728 B	-0-	4	1	276	2	N	-0-	1	5			74
03	713	N	558	-0-	-155 B	-0-	10	1	547	2	N	1	1	1			74
							1	9									
04	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	4	1	244	2	N	1	1	1			74
							1	9									
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	5	1	319	2	N	1	1	1			74
							1	9									
06	540	N	303	-0-	-237 B	-0-	1	1	302	2	N	-0-					74
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	1540	N	1426	-0-	-114 B	-0-	17	1	1238	2	N	155	191	1			46
							171	9									
03	1581	N	1224	-0-	-357 B	-0-	1224	2			N	-0-	3	1			43
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	24	1	1419	2	N	2	2	1			43
							2	9									
05	1581	N	1457	-0-	-124 B	-0-	24	1	1429	2	N	4	4	1			43
							4	9									
06	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	5	1	1111	2	N	-0-	1	1			42
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					42

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
02	1820	N	1654	-0-	-166 B	-0-	23	1	1630	2	N	1	1	1			240
							1	9									
03	1984	N	1660	-0-	-324 B	-0-	1547	2	113	9	N	103	181	1			162
04	1830	N	1812	-0-	-18 B	-0-	30	1	1779	2	N	3	2	1			163
							3	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	33	1	1958	2	N	4	5	1			162
							4	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	8	1	1693	2	N	1	2	1			161
							1	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					161

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
02	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	22	1	1548	2	N	-0-					45
03	1488	N	1268	-0-	-220 B	-0-	22	1	1243	2	N	3	3	1			45
							3	9									
04	1530	N	1477	-0-	-53 B	-0-	25	1	1450	2	N	2	2	1			45
							2	9									
05	1736	N	1549	-0-	-187 B	-0-	25	1	1520	2	N	4	4	1			45
							4	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	7	1	1526	2	N	-0-	1	1			44
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					44

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
02	1008	N	957	-0-	-51 B	-0-	21	1	914	2	N	20	45	1			6
							22	9									
03	1023	N	807	-0-	-216 B	-0-	57	1	748	2	N	2					8
							2	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	120	1	973	2	N	7					15
							8	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	122	1	1004	2	N	9					24
							10	9									
06	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	91	1	802	2	N	18					42
							20	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					42

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
02	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	137	1	1948	2	Y	-0-					6
03	2201	N	2167	-0-	-34 B	-0-	123	1	2044	2	Y	-0-					6
04	2250	N	2179	-0-	-71 B	-0-	91	1	2088	2	Y	-0-					6
05	2294	N	1351	-0-	-943 B	-0-	52	1	1299	2	Y	-0-					6
06	2100	N	1773	-0-	-327 B	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					6
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					Y	NO RPT					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	12	1	882	2	N	-0-	138	1			68
03	961	N	830	-0-	-131	B	-0-	828	2	2	9	N	2	2	1			68
04	1110	N	948	-0-	-162	B	-0-	15	1	915	2	N	16	1	1			83
								18	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1009	2	N	13	3	1			93
								14	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	4	1	781	2	N	192	177	1			108
								211	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					108

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
02	1008	N	483	-0-	-525	B	-0-	7	1	476	2	N	-0-					205
03	806	N	560	-0-	-246	B	-0-	560	2			N	-0-	1	1			204
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	15	1	865	2	N	2	1	1			205
								2	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	11	1	641	2	N	49	175	1			79
								54	9									
06	540	N	443	-0-	-97	B	-0-	2	1	441	2	N	-0-					79
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					79

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
02	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1424	2	N	8	1	1			214
								9	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1361	2	N	3	4	1			213
								3	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1547	2	N	3	2	1			214
								3	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1671	2	N	97	184	1			127
								107	9									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	7	1	1479	2	N	-0-	1	1			126
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					126

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
02	1540	N	1402	-0-	-138	B	-0-	19	1	1383	2	N	-0-					69
03	1612	N	1366	-0-	-246	B	-0-	1364	2	2	9	N	2	3	1			68
04	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1573	2	N	3	2	1			69
								3	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1659	2	N	4	4	1			69
								4	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	7	1	1482	2	N	-0-	1	1			68
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					68

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
02	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	9	1	644	2	N	6	1	1			123
								7	9									
03	527	N	426	-0-	-101	B	-0-	7	1	418	2	N	1	1	1			123
								1	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	13	1	769	2	N	1	1	1			123
								1	9									
05	713	N	457	-0-	-256	B	-0-	7	1	449	2	N	1	1	1			123
								1	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	5	1	993	2	N	72	165	1			30
								79	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1708	N	1620	-0-		-88	B	-0-	22 18	1 9	1580	2	N	16	1	1			65
03	1860	N	1668	-0-		-192	B	-0-	29 3	1 9	1636	2	N	3	4	1			64
04	1800	N	1510	-0-		-290	B	-0-	25 2	1 9	1483	2	N	2	2	1			64
05	1798	N	1174	-0-		-624	B	-0-	19 2	1 9	1153	2	N	2	3	1			63
06	1620	N	1156	-0-		-464	B	-0-	5 1	1 9	1150	2	N	1	1	1			63
07	1550	N	NO RPT	-0-		-1550	B	-0-					N	NO RPT					63

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. GAS	(I) 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	1884	N	1884	-0-		-0-	B	-0-	24 129	1 9	1731	2	N	117	175	1			46
03	1922	N	1699	-0-		-223	B	-0-	1693	2	6	9	N	5	4	1			47
04	1894	N	1894	-0-		-0-	B	-0-	31 2	1 9	1861	2	N	2	2	1			47
05	2077	N	2009	-0-		-68	B	-0-	33 6	1 9	1970	2	N	5	5	1			47
06	1709	N	1709	-0-		-0-	B	-0-	8 1	1 9	1700	2	N	1	2	1			46
07	1953	N	NO RPT	-0-		-1953	B	-0-					N	NO RPT					46

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	N	1768	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1652	2	Y	-0-					23
03	1860	N	1672	-0-		-188	B	-0-	1672	2			Y	-0-					23
04	1890	N	1870	-0-		-20	B	-0-	78	1	1792	2	Y	-0-					23
05	1953	N	1769	-0-		-184	B	-0-	68	1	1701	2	Y	-0-					23
06	1782	N	1782	-0-		-0-	B	-0-	73 14	1 9	1695	2	Y	13					36
07	1922	N	NO RPT	-0-		-1922	B	-0-					Y	NO RPT					36

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2223	N	2223	-0-		-0-	B	-0-	145 15	1 9	2063	2	N	14	181	1			22
03	2250	N	2250	-0-		-0-	B	-0-	2123	2	127	4	N	-0-					22
04	2160	N	1768	-0-		-392	B	-0-	74	1	1694	2	N	-0-					22
05	2232	N	1460	-0-		-772	B	-0-	56	1	1404	2	N	-0-					22
06	2160	N	1188	-0-		-972	B	-0-	49	1	1139	2	N	-0-					22
07	1829	N	NO RPT	-0-		-1829	B	-0-					N	NO RPT					22

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	985	-0-		-107	B	-0-	14	1	971	2	N	-0-					192
03	1178	N	1010	-0-		-168	B	-0-	965	2	45	9	N	41	183	1			50
04	1164	N	1164	-0-		-0-	B	-0-	19 1	1 9	1144	2	N	1	1	1			50
05	1116	N	1116	-0-		-0-	B	-0-	18 3	1 9	1095	2	N	3	3	1			50
06	1056	N	1056	-0-		-0-	B	-0-	5	1	1051	2	N	-0-	1	1			49
07	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	B	-0-					N	NO RPT					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	29	1	2071	2	N	-0-					108
03	1705	N	1139	-0-	-566 B	-0-	1132	2	7	9	N	6	4	1			110
04	2010	N	1362	-0-	-648 B	-0-	21	1	1233	2	N	98	169	1			39
							108	9									
05	2325	N	1362	-0-	-963 B	-0-	22	1	1337	2	N	3	4	1			38
							3	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	6	1	1203	2	N	1	1	1			38
							1	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					38

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
02	2156	N	2055	-0-	-101 B	-0-	28	1	2009	2	N	16	1	1			167
							18	9									
03	2418	N	2122	-0-	-296 B	-0-	2020	2	102	9	N	93	188	1			72
04	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	38	1	2266	2	N	4	3	1			73
							4	9									
05	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	40	1	2391	2	N	6	6	1			73
							7	9									
06	2040	N	1820	-0-	-220 B	-0-	8	1	1810	2	N	2	2	1			73
							2	9									
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					73

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
02	1456	N	1326	-0-	-130 B	-0-	18	1	1282	2	N	24	2	1			155
							26	9									
03	1705	N	1191	-0-	-514 B	-0-	1185	2	6	9	N	5	3	1			157
04	1470	N	1223	-0-	-247 B	-0-	20	1	1201	2	N	2	2	1			157
							2	9									
05	1457	N	1422	-0-	-35 B	-0-	21	1	1259	2	N	129	164	1			122
							142	9									
06	1140	N	1106	-0-	-34 B	-0-	5	1	1101	2	N	-0-	1	1			121
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					121

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
02	2296	N	2101	-0-	-195 B	-0-	29	1	2071	2	N	1					129
							1	9									
03	2480	N	1869	-0-	-611 B	-0-	1865	2	4	9	N	4	5	1			128
04	2340	N	2215	-0-	-125 B	-0-	37	1	2160	2	N	16	3	1			141
							18	9									
05	2325	N	1775	-0-	-550 B	-0-	29	1	1740	2	N	5	5	1			141
							6	9									
06	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	10	1	2059	2	N	273	159	1			255
							300	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					255

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
02	2016	N	1832	-0-	-184 B	-0-	25	1	1806	2	N	1	1	1			110
							1	9									
03	2232	N	1762	-0-	-470 B	-0-	1758	2	4	9	N	4	5	1			109
04	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	32	1	1917	2	N	2	2	1			109
							2	9									
05	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	36	1	2159	2	N	157	181	1			85
							173	9									
06	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	8	1	1723	2	N	1	2	1			84
							1	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1120	N	816	-0-	-304 B	-0-	11	1	805	2	N	-0-					172
03	1116	N	534	-0-	-582 B	-0-	8	1	442	2	N	76	187	1			61
							84	9									
04	1170	N	408	-0-	-762 B	-0-	7	1	400	2	N	1	1	1			61
							1	9									
05	899	N	357	-0-	-542 B	-0-	6	1	350	2	N	1	1	1			61
							1	9									
06	510	N	278	-0-	-232 B	-0-	1	1	277	2	N	-0-					61
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					61

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
02	1316	N	1032	-0-	-284 B	-0-	14	1	1009	2	N	8	1	1			97
							9	9									
03	1395	N	1111	-0-	-284 B	-0-	1107	2	4	9	N	4	3	1			98
04	1200	N	853	-0-	-347 B	-0-	14	1	838	2	N	1	1	1			98
							1	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	20	1	1216	2	N	23	3	1			118
							25	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	5	1	1144	2	N	1	1	1			118
							1	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					118

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
02	1232	N	1021	-0-	-211 B	-0-	14	1	1007	2	N	-0-					129
03	1364	N	1095	-0-	-269 B	-0-	19	1	1074	2	N	2	3	1			128
							2	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	22	1	1288	2	N	124	160	1			92
							136	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	24	1	1466	2	N	4	4	1			92
							4	9									
06	1050	N	764	-0-	-286 B	-0-	4	1	760	2	N	-0-	1	1			91
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					91

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
02	1288	N	1227	-0-	-61 B	-0-	17	1	1197	2	N	12	1	1			106
							13	9									
03	1519	N	1376	-0-	-143 B	-0-	1374	2	2	9	N	2	3	1			105
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	23	1	1346	2	N	2	2	1			105
							2	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	24	1	1421	2	N	4	4	1			105
							4	9									
06	1320	N	1247	-0-	-73 B	-0-	6	1	1241	2	N	-0-	1	1			104
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					104

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
02	1596	N	1198	-0-	-398 B	-0-	17	1	1180	2	N	1					29
							1	9									
03	1643	N	1205	-0-	-438 B	-0-	21	1	1182	2	N	2	3	1			28
							2	9									
04	1470	N	1326	-0-	-144 B	-0-	22	1	1302	2	N	2	2	1			28
							2	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	23	1	1354	2	N	4	4	1			28
							4	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	5	1	1172	2	N	-0-	1	1			27
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1232	N	1001	-0-	-231	B	-0-	14	1	987	2	N	-0-					55
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1144	2	N	164	184	1			35
								180	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1493	2	N	2	2	1			35
								2	9									
05	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	43	1	2604	2	N	6	6	1			35
								7	9									
06	1290	N	1104	-0-	-186	B	-0-	5	1	1098	2	N	1	2	1			34
								1	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					34

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
02	2464	N	1729	-0-	-735	B	-0-	114	1	1615	2	N	-0-					24
03	2759	N	1833	-0-	-926	B	-0-	1833	2			N	-0-	1	5			23
04	2190	N	1748	-0-	-442	B	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					23
05	1922	N	1427	-0-	-495	B	-0-	55	1	1372	2	N	-0-					23
06	1770	N	1606	-0-	-164	B	-0-	66	1	1540	2	N	-0-					23
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT					23

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
02	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1713	2	N	42	3	1			188
								46	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1700	2	N	7	4	1			191
								8	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1901	2	N	3	2	1			192
								3	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	33	1	2006	2	N	88	182	1			98
								97	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1793	2	N	1	2	1			97
								1	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					97

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	8	1	606	2	N	-0-					106
03	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	10	1	591	2	N	2	2	1			106
								2	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	11	1	668	2	N	1	1	1			106
								1	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	12	1	720	2	N	2	2	1			106
								2	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	2	1	500	2	N	7	1	1			112
								8	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					112

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1497	-0-	-883	B	-0-	20	1	1456	2	N	19	1	1			143
								21	9									
03	2542	N	1242	-0-	-1300	B	-0-	21	1	1209	2	N	11	4	1			150
								12	9									
04	1650	N	1600	-0-	-50	B	-0-	25	1	1466	2	N	99	190	1			59
								109	9									
05	1643	N	1515	-0-	-128	B	-0-	25	1	1487	2	N	3	4	1			58
								3	9									
06	1200	N	1131	-0-	-69	B	-0-	5	1	1125	2	N	1	1	1			58
								1	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	1503	-0-	-37 B	-0-	21	1	1481	2	N	1	1	1			151
							1	9									
03	1767	N	1455	-0-	-312 B	-0-	25	1	1412	2	N	16	4	1			163
							18	9									
04	1710	N	1648	-0-	-62 B	-0-	27	1	1618	2	N	3	2	1			164
							3	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	28	1	1693	2	N	119	170	1			113
							131	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	7	1	1517	2	N	1	1	1			113
							1	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					113

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	7	1	479	2	N	1					101
							1	9									
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	479	2	1	9	N	1	1	1			101
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	9	1	528	2	N	1	1	1			101
							1	9									
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	9	1	569	2	N	2	2	1			101
							2	9									
06	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	4	1	832	2	N	-0-	1	1			100
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	957	-0-	-219 B	-0-	13	1	918	2	N	24	2	1			136
							26	9									
03	1581	N	1269	-0-	-312 B	-0-	22	1	1236	2	N	10	3	1			143
							11	9									
04	1080	N	1010	-0-	-70 B	-0-	16	1	924	2	N	64	1	1			206
							70	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	21	1	1282	2	N	31	181	1			56
							34	9									
06	1230	N	848	-0-	-382 B	-0-	4	1	843	2	N	1	1	1			56
							1	9									
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					56

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 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
02	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	51	1	2216	2	N	20	45	1			6
							22	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	166	1	2178	2	N	2					8
							2	9									
04	2250	N	1851	-0-	-399 B	-0-	202	1	1641	2	N	7					15
							8	9									
05	2325	N	1692	-0-	-633 B	-0-	183	1	1499	2	N	9					24
							10	9									
06	2250	N	1686	-0-	-564 B	-0-	170	1	1495	2	N	19					43
							21	9									
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1142	2	N	20	45	1			6
								22	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1419	2	N	2					8
								2	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1367	2	N	6					14
								7	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1581	2	N	8					22
								9	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1482	2	N	19					41
								21	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					41

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
02	1988	N	1807	-0-	-181	B	-0-	25	1	1779	2	N	3	1	1			118
								3	9									
03	2077	N	1627	-0-	-450	B	-0-	1624	2	3	9	N	3	4	1			117
04	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1907	2	N	2	2	1			117
								2	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1970	2	N	118	186	1			49
								130	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1734	2	N	1	2	1			48
								1	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					N	NO RPT					48

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
02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	8	1	606	2	N	-0-					61
03	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	655	2	2	9	N	2	2	1			61
04	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	12	1	717	2	N	1	1	1			61
								1	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	12	1	734	2	N	2	2	1			61
								2	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	3	1	665	2	N	-0-	1	1			60
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					60

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
02	1764	N	1645	-0-	-119	B	-0-	37	1	1586	2	N	20	45	1			6
								22	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1927	2	N	2					8
								2	9									
04	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	238	1	1933	2	N	7					15
								8	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2114	2	N	9					24
								10	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1933	2	N	19					43
								21	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	B	-0-					N	NO RPT					43

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	302	1	4302	2	N	-0-					14
03	4681	X	4483	-0-	-198 B	-0-	4479	2	4	9	N	4					18
04	5108	X	5108	-0-	-0- B	-0-	213	1	4895	2	N	-0-					18
05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	202	1	5061	2	N	-0-					18
06	4950	X	4765	-0-	-185 B	-0-	196	1	4569	2	N	-0-					18
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					N	NO RPT					18

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	120	1	1708	2	N	15	180	1			33
							17	9									
03	1922	N	1858	-0-	-64 B	-0-	105	1	1753	2	N	-0-	1	5			32
04	1980	N	1978	-0-	-2 B	-0-	82	1	1896	2	N	-0-					32
05	2046	N	1772	-0-	-274 B	-0-	68	1	1704	2	N	-0-					32
06	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	77	1	1807	2	N	5					37
							6	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					37

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1559	-0-	-373 B	-0-	35	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1817	-0-	-229 B	-0-	129	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	216	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	239	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	260	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	215	1	3058	2	N	-0-					15
03	3472	X	3202	-0-	-270 B	-0-	182	1	3020	2	N	-0-	1	5			14
04	3450	X	1089	-0-	-2361 B	-0-	45	1	1044	2	N	-0-					14
05	7763	X	7763	-0-	-0- B	-0-	298	1	7465	2	N	-0-					14
06	3450	X	3308	-0-	-142 B	-0-	136	1	3172	2	N	-0-					14
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT					14

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
02	1820	N	1480	-0-	-340 B	-0-	20	1	1457	2	N	3	1	1			61
							3	9									
03	1984	N	1393	-0-	-591 B	-0-	1390	2	3	9	N	3	4	1			60
04	1860	N	1728	-0-	-132 B	-0-	29	1	1691	2	N	7	2	1			65
							8	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	27	1	1602	2	N	24	4	1			85
							26	9									
06	1350	N	1237	-0-	-113 B	-0-	5	1	1083	2	N	135	179	1			41
							149	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78372	X	61154	-0-	-17218 B	-0-	810	1	57826	2	N	2289	2325	1			194
							2518	9									
03	86769	X	61843	-0-	-24926 B	-0-	1012	1	58172	2	N	2417	2321	1			290
							2659	9									
04	83970	X	55805	-0-	-28165 B	-0-	875	1	52520	2	N	2191	2154	1			327
							2410	9									
05	83514	X	53635	-0-	-29879 B	-0-	826	1	50598	2	N	2010	2231	1			106
							2211	9									
06	72510	X	41734	-0-	-30776 B	-0-	179	1	39859	2	N	1542	1436	1			212
							1696	9									
07	67704	X	NO RPT	-0-	-67704 B	-0-					N	NO RPT					212

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	5790	-0-	5790 B	5790	833	1	4956	2	N	1					1
							1	9									
04	0	W	29207	-0-	29207 B	34997	29196	2	11	9	N	10					11
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	34997					N	36					47
06	0	W	28296	-0-	28296 B	63293	1157	1	27018	2	N	110					157
							121	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	63293					N	NO RPT					157

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

02	150192	X	105848	-0-	-44344 B	-0-	105244	2	604	9	N	549	505	1			270
03	166284	X	98876	-0-	-67408 B	-0-	10522	1	87855	2	N	454	503	1			221
							499	9									
04	160920	X	77084	-0-	-83836 B	-0-	76670	2	414	9	N	376	235	1	141	8	221
05	166284	X	73125	-0-	-93159 B	-0-	72552	2	573	9	N	521	188	1	225	8	329
06	141720	X	61624	-0-	-80096 B	-0-	61332	2	292	9	N	265	433	1	8	8	153
07	117180	X	NO RPT	-0-	-117180 B	-0-					N	NO RPT					153

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

02	350056	X	-0-	-0-	-350056 B	-0-					N	1710	1710	1			-0-
03	387562	X	225652	-0-	-161910 B	-0-	221519	2	4133	9	N	3757	3554	1			203
04	375060	X	188835	-0-	-186225 B	-0-	185578	2	3257	9	N	2961	2736	1			428
05	387562	X	168730	-0-	-218832 B	-0-	166045	2	2685	9	N	2441	2276	1	104	8	489
06	375060	X	144464	-0-	-230596 B	-0-	142342	2	2122	9	N	1929	2134	1	15	8	269
07	259780	X	NO RPT	-0-	-259780 B	-0-					N	NO RPT					269

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					198
03	434	N	6	-0-	-428 B	-0-	6	2			N	-0-					198
04	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	342	2	1	9	N	1	182	1			17
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	471	2	222	9	N	202	182	1			37
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	496	2	83	9	N	75					112
*07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	431	2	21	9	N	19					131

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					155
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					155
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					155
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					155
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					155
07	155	N	10	-0-	-145 B	-0-	8	2	2	9	N	2					157

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532 B	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

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
02	2940	X	2308	-0-	-632 B	-0-	2305	2	3	9	Y	3					21
03	3255	X	2651	-0-	-604 B	-0-	2649	2	2	9	Y	2					23
04	2730	X	2592	-0-	-138 B	-0-	2590	2	2	9	Y	2					25
05	2821	X	2380	-0-	-441 B	-0-	2379	2	1	9	Y	1					26
06	2580	X	2321	-0-	-259 B	-0-	2320	2	1	9	Y	1					27
*07	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	2928	2	2	9	Y	2					29

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
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					11
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			Y	-0-					11
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			Y	-0-					11
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					11
06	810	N	76	-0-	-734 B	-0-	76	3			Y	-0-					11
07	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			Y	-0-					11

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
02	1848	N	1341	-0-	-507 B	-0-	1341	3			Y	-0-					71
03	1643	N	1452	-0-	-191 B	-0-	1443	3	9	9	Y	8					79
04	1530	N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	3			Y	-0-	75	1			4
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			Y	-0-					4
06	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1645	3	3	9	Y	3					7
*07	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1677	3	1	9	Y	1					8

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
02	1736	N	1430	-0-	-306 B	-0-	1430	2			Y	-0-					10
03	1767	N	1675	-0-	-92 B	-0-	1674	2	1	9	Y	1					11
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			Y	-0-					11
05	1581	N	1398	-0-	-183 B	-0-	1398	2			Y	-0-					11
06	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			Y	-0-					11
*07	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			Y	-0-					11

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
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			Y	-0-					7
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			Y	-0-					7
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			Y	-0-	1	1			6
05	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	509	3			Y	-0-					6
06	480	N	374	-0-	-106 B	-0-	372	3	2	9	Y	2					8
*07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	652	3	1	9	Y	1					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

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
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			Y	-0-					1
03	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	106	3			Y	-0-					1
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					1
05	186	N	21	-0-	-165 B	-0-	21	3			Y	-0-					1
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			Y	-0-					1
*07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					1

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
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			Y	-0-					7
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			Y	-0-					7
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			Y	-0-	1	1			6
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			Y	-0-					6
06	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	652	3	1	9	Y	1					7
07	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3			Y	-0-					7

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
02	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			Y	-0-					20
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1575	3	4	9	Y	4					24
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1596	3	15	9	Y	14	29	1			9
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			Y	-0-					9
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1442	3	10	9	Y	9					18
07	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	1632	3	2	9	Y	2					20

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	966	-0-	-14 B	-0-	966	3			Y	-0-					1
03	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			Y	-0-					1
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1913	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1466	3	1	9	Y	1					1
07	1085	N	847	-0-	-238 B	-0-	847	3			Y	-0-					1

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			Y	-0-					7
03	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1635	3	2	9	Y	2					9
04	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2196	3	2	9	Y	2	6	1			5
05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			Y	-0-					5
06	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1591	3	1	9	Y	1					6
*07	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1559	3	3	9	Y	3					9

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	993	-0-	-71 B	-0-	990	2	3	9	Y	3					66
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1194	2	17	9	Y	15					81
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1031	2	11	9	Y	10					91
05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1237	2	14	9	Y	13					104
06	1170	N	1136	-0-	-34 B	-0-	1129	2	7	9	Y	6					110
*07	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1328	2	3	9	Y	3					113

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			Y	-0-					2
03	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	1074	3	4	9	Y	4					6
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1169	3	34	9	Y	31	37	1			-0-
05	1147	N	1089	-0-	-58 B	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20 B	-0-	1019	3	11	9	Y	10					10
07	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	1101	3	2	9	Y	2					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1554	-0-	-14 B	-0-	1554	3			N	-0-					168
03	1891	N	721	-0-	-1170 B	-0-	721	3			N	-0-					168
04	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2790	3	77	9	N	70	187	1			51
05	1736	N	1041	-0-	-695 B	-0-	1041	3			N	-0-					51
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					51
07	2914	N	838	-0-	-2076 B	-0-	838	3			N	-0-					51

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
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1686	-0-	-134 B	-0-	1685	3	1	9	Y	1	40	1			28
03	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2168	3	65	9	Y	59	39	1			48
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1811	3	23	9	Y	21	35	1			34
05	1860	N	1533	-0-	-327 B	-0-	1533	3			Y	-0-					34
06	1950	N	1570	-0-	-380 B	-0-	1502	3	68	9	Y	62	69	1			27
07	1891	N	1791	-0-	-100 B	-0-	1716	3	75	9	Y	68					95

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			Y	-0-					27
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	555	3	4	9	Y	4					31
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	611	3	6	9	Y	5	36	1			-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	712	3	1	9	Y	1					1
*07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			Y	-0-					1

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	490	-0-	-210 B	-0-	490	3			Y	-0-					9
03	1736	N	393	-0-	-1343 B	-0-	392	3	1	9	Y	1					10
04	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2131	3	2	9	Y	2	6	1			6
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			Y	-0-					6
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			Y	-0-					6
07	1736	N	237	-0-	-1499 B	-0-	236	3	1	9	Y	1					7

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	627	-0-	-325 B	-0-	626	3	1	9	Y	1	28	1			93
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1607	3	91	9	Y	83	55	1			121
04	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1279	3	7	9	Y	6	47	1			80
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			Y	-0-					80
06	1650	N	1052	-0-	-598 B	-0-	1052	3			Y	-0-	41	1			39
07	1333	N	1110	-0-	-223 B	-0-	1070	3	40	9	Y	36					75

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1035	-0-	-29 B	-0-	1035	3			N	-0-					12
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					12
04	900	N	679	-0-	-221 B	-0-	679	3			N	-0-					12
05	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					12
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					12
*07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3	Y	-0-			15
03	1860	N	1507	-0-	-353 B	-0-	1507	3	Y	-0-			15
04	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3	Y	-0-	2	1	13
05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3	Y	-0-			13
06	1470	N	1427	-0-	-43 B	-0-	1424	3	Y	3			16
*07	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1670	3	Y	1			17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1758	-0-	-1294 B	-0-	1758	3	N	-0-			52
03	3379	X	2251	-0-	-1128 B	-0-	2251	3	N	-0-			52
04	3270	X	2366	-0-	-904 B	-0-	2366	3	N	-0-			52
05	2852	X	2160	-0-	-692 B	-0-	2160	3	N	-0-			52
06	2370	X	1625	-0-	-745 B	-0-	1625	3	N	-0-			52
07	2449	X	1405	-0-	-1044 B	-0-	1333	3	N	65	97	1	20

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2	Y	-0-			9
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2	Y	-0-			9
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2	Y	-0-			9
05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2	Y	-0-			9
06	1500	N	1394	-0-	-106 B	-0-	1394	2	Y	-0-			9
*07	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2	Y	-0-			9

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-			Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2807	-0-	-917 B	-0-	2807	3	N	-0-			145
03	4123	X	2433	-0-	-1690 B	-0-	2433	3	N	-0-			145
04	3690	X	3085	-0-	-605 B	-0-	3085	3	N	-0-			145
05	3813	X	3532	-0-	-281 B	-0-	3532	3	N	-0-			145
06	3690	X	2559	-0-	-1131 B	-0-	2559	3	N	-0-			145
*07	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	3237	3	N	39	92	1	92

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	340	-0-	-668 B	-0-	340	2	N	-0-			28
03	558	N	72	-0-	-486 B	-0-	72	2	N	-0-			28
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2	N	-0-			28
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2	N	-0-			28
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-			28
07	899	N	141	-0-	-758 B	-0-	141	2	N	-0-			28

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1123	-0-	-389 B	-0-	1123	2	N	-0-			146
03	1612	N	826	-0-	-786 B	-0-	826	2	N	-0-			146
04	1470	N	861	-0-	-609 B	-0-	861	2	N	-0-			146
05	1240	N	1065	-0-	-175 B	-0-	1065	2	N	-0-			146
06	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2	N	-0-			146
*07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2	N	-0-			146

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1934	3	2	9	Y	2					11
03	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2131	3	11	9	Y	10					21
04	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1801	3	7	9	Y	6	17	1			10
05	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3			Y	-0-					10
06	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	2039	3	4	9	Y	4					14
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1681	3	12	9	Y	11					25

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
02	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			Y	-0-					3
03	2263	N	1973	-0-	-290	B	-0-	1972	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1180	-0-	-742	B	-0-	1177	3	3	9	Y	3					3
06	1920	N	1725	-0-	-195	B	-0-	1725	3			Y	-0-					3
07	2170	N	1167	-0-	-1003	B	-0-	1167	3			Y	-0-					3

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13

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
02	1344	N	1270	-0-	-74	B	-0-	1268	3	2	9	Y	2					7
03	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1503	3	12	9	Y	11					18
04	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1439	3	8	9	Y	7	21	1			4
05	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1464	3	1	9	Y	1					5
06	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1631	3	9	9	Y	8					13
07	1488	N	1481	-0-	-7	B	-0-	1452	3	29	9	Y	26					39

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
02	2380	X	2049	-0-	-331	B	-0-	2045	3	4	9	Y	4					24
03	3089	X	3089	-0-	-0-	B	-0-	3053	3	36	9	Y	33					57
04	2612	X	2612	-0-	-0-	B	-0-	2591	3	21	9	Y	19	57	1			19
05	2471	X	2471	-0-	-0-	B	-0-	2470	3	1	9	Y	1					20
06	3000	X	2155	-0-	-845	B	-0-	2154	3	1	9	Y	1					21
07	3100	X	2535	-0-	-565	B	-0-	2531	3	4	9	Y	4					25

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
02	3270	X	3270	-0-	-0-	B	-0-	3269	3	1	9	Y	1					9
03	3774	X	3774	-0-	-0-	B	-0-	3764	3	10	9	Y	9					18
04	3397	X	3397	-0-	-0-	B	-0-	3391	3	6	9	Y	5	16	1			7
05	3330	X	3330	-0-	-0-	B	-0-	3330	3			Y	-0-					7
06	3360	X	3360	-0-	-0-	B	-0-	3358	3	2	9	Y	2					9
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	B	-0-	2958	3	6	9	Y	5					14

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
02	2968	X	2087	-0-	-881	B	-0-	2087	3			Y	-0-					62
03	3308	X	3308	-0-	-0-	B	-0-	3218	3	90	9	Y	82	144	1			-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	B	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2301	-0-	-210	B	-0-	2141	3	160	9	Y	145	138	1			7
06	3210	X	2812	-0-	-398	B	-0-	2812	3			Y	-0-					7
07	3317	X	2378	-0-	-939	B	-0-	2378	3			Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	2268	N	2125	-0-	-143 B	-0-	2124	3	1	9	Y	1					11
03	2449	N	2145	-0-	-304 B	-0-	2139	3	6	9	Y	5					16
04	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2257	3	4	9	Y	4	11	1			9
05	2356	N	1764	-0-	-592 B	-0-	1764	3			Y	-0-					9
06	2070	N	1373	-0-	-697 B	-0-	1371	3	2	9	Y	2					11
07	2325	N	1841	-0-	-484 B	-0-	1831	3	10	9	Y	9					20

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2493	X	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			Y	-0-					8
03	2875	X	2875	-0-	-0- B	-0-	2872	3	3	9	Y	3					11
04	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	3046	3	2	9	Y	2	6	1			7
05	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			Y	-0-					7
06	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	2928	3	1	9	Y	1					8
*07	2816	X	2816	-0-	-0- B	-0-	2810	3	6	9	Y	5					13

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
02	1932	X	1726	-0-	-206 B	-0-	1725	3	1	9	Y	1	41	1			29
03	2196	X	2196	-0-	-0- B	-0-	2132	3	64	9	Y	58	38	1			49
04	2070	X	2048	-0-	-22 B	-0-	2033	3	15	9	Y	14	39	1			24
05	1953	X	1613	-0-	-340 B	-0-	1613	3			Y	-0-					24
06	2130	X	1676	-0-	-454 B	-0-	1607	3	69	9	Y	63	70	1			17
07	2201	X	1595	-0-	-606 B	-0-	1531	3	64	9	Y	58					75

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
02	1072	X	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			Y	-0-					20
03	1147	X	716	-0-	-431 B	-0-	716	3			Y	-0-	20	1			-0-
04	1110	X	614	-0-	-496 B	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
05	1178	X	533	-0-	-645 B	-0-	509	3	24	9	Y	22	21	1			1
06	1140	X	489	-0-	-651 B	-0-	489	3			Y	-0-					1
07	1178	X	470	-0-	-708 B	-0-	470	3			Y	-0-					1

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
02	1036	N	955	-0-	-81 B	-0-	955	3			Y	-0-					22
03	1147	N	899	-0-	-248 B	-0-	899	3			Y	-0-					22
04	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			Y	-0-	2	1			20
05	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			Y	-0-					20
06	870	N	613	-0-	-257 B	-0-	613	3			Y	-0-					20
07	1147	N	703	-0-	-444 B	-0-	703	3			Y	-0-					20

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
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	249	3	68	9	Y	62					129
03	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	3			Y	-0-					129
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	937	3	52	9	Y	47	175	1			1
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			Y	-0-					1
06	360	N	139	-0-	-221 B	-0-	139	3			Y	-0-					1
07	1023	N	199	-0-	-824 B	-0-	199	3			Y	-0-					1

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
02	2688	X	2111	-0-	-577 B	-0-	2109	3	2	9	Y	2	71	1			73
03	2976	X	2059	-0-	-917 B	-0-	1975	3	84	9	Y	76	50	1			99
04	2880	X	2386	-0-	-494 B	-0-	2368	3	18	9	Y	16	64	1			51
05	2325	N	1953	-0-	-372 B	-0-	1953	3			Y	-0-					51
06	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			Y	-0-	4	1			47
07	2480	N	2201	-0-	-279 B	-0-	2198	3	3	9	Y	3					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	1204	N	820	-0-	-384	B	-0-	816	2	4	9	Y	4					32
03	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1291	2	6	9	Y	5					37
04	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1230	2	4	9	Y	4					41
05	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1124	2	1	9	Y	1					42
06	1260	N	986	-0-	-274	B	-0-	983	2	3	9	Y	3					45
07	1271	N	949	-0-	-322	B	-0-	945	2	4	9	Y	4					49

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
02	2220	X	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	3			Y	-0-					22
03	1736	X	1413	-0-	-323	B	-0-	1413	3			Y	-0-					22
04	2132	X	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	3			Y	-0-					22
05	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	3			Y	-0-					22
06	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	3			Y	-0-					22
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1980	3			Y	-0-					22

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1299	3	20	9	Y	18					51
03	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3			Y	-0-					51
04	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1319	3	4	9	Y	4	13	1			42
05	3478	X	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	3			Y	-0-					42
06	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			Y	-0-					42
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3			Y	-0-					42

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1511	-0-	-57	B	-0-	1511	3			Y	-0-					91
03	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176	3			Y	-0-	4	1			87
04	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3			Y	-0-					87
05	1674	N	1597	-0-	-77	B	-0-	1597	3			Y	-0-	4	1			83
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3			Y	-0-					83
07	1736	N	1592	-0-	-144	B	-0-	1592	3			Y	-0-					83

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	2431	-0-	-2553	B	-0-	2420	3	11	9	N	10					40
03	5363	X	1601	-0-	-3762	B	-0-	1601	3			N	-0-					40
04	4920	X	1551	-0-	-3369	B	-0-	1551	3			N	-0-					40
05	3565	X	1445	-0-	-2120	B	-0-	1445	3			N	-0-					40
06	2610	X	1336	-0-	-1274	B	-0-	1336	3			N	-0-					40
07	2697	X	1044	-0-	-1653	B	-0-	1044	3			N	-0-					40

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
06	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			Y	-0-					76
*07	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	476	3	13	9	Y	12					88

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

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
02	14280	X	13251	-0-	-1029 B	-0-	13240	3	11	9	Y	10					41
03	15810	X	14085	-0-	-1725 B	-0-	14021	3	64	9	Y	58					99
04	15270	X	13960	-0-	-1310 B	-0-	13916	3	44	9	Y	40	116	1			23
05	14725	X	14120	-0-	-605 B	-0-	14117	3	3	9	Y	3					26
06	14190	X	13272	-0-	-918 B	-0-	13259	3	13	9	Y	12					38
07	14663	X	13332	-0-	-1331 B	-0-	13285	3	47	9	Y	43					81

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12880	X	12677	-0-	-203 B	-0-	12670	3	7	9	Y	6					34
03	15717	X	12890	-0-	-2827 B	-0-	12851	3	39	9	Y	35					69
04	15210	X	13498	-0-	-1712 B	-0-	13469	3	29	9	Y	26	75	1			20
05	15717	X	13657	-0-	-2060 B	-0-	13655	3	2	9	Y	2					22
06	13800	X	12744	-0-	-1056 B	-0-	12732	3	12	9	Y	11					33
07	14043	X	9931	-0-	-4112 B	-0-	9897	3	34	9	Y	31					64

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10528	X	9665	-0-	-863 B	-0-	9503	3	162	9	N	147					229
03	11656	X	10349	-0-	-1307 B	-0-	10189	3	160	9	N	145	193	1			181
04	10890	X	10103	-0-	-787 B	-0-	9862	3	241	9	N	219	190	1			210
05	10881	X	8366	-0-	-2515 B	-0-	8214	3	152	9	N	138	186	1			162
06	10350	X	8312	-0-	-2038 B	-0-	8158	3	154	9	N	140	189	1			113
07	10695	X	8859	-0-	-1836 B	-0-	8719	3	140	9	N	127					240

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	9333	-0-	-887 B	-0-	9214	3	119	9	N	108					139
03	10819	X	10012	-0-	-807 B	-0-	9903	3	109	9	N	99	189	1			49
04	10470	X	8864	-0-	-1606 B	-0-	8637	3	227	9	N	206	190	1			65
05	10323	X	8552	-0-	-1771 B	-0-	8535	3	17	9	N	15					80
06	10365	X	10365	-0-	-0- B	-0-	10211	2	154	9	N	140					220
07	10323	X	8863	-0-	-1460 B	-0-	8685	3	178	9	N	162	347	1			35

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3794	-0-	-1162 B	-0-	3794	3			N	-0-					176
03	7019	X	7019	-0-	-0- B	-0-	7019	3			N	-0-					176
04	5330	X	5330	-0-	-0- B	-0-	5330	3			N	-0-					176
05	5487	X	4522	-0-	-965 B	-0-	4492	3	30	9	N	27					203
06	5310	X	3735	-0-	-1575 B	-0-	3724	3	11	9	N	10	183	1			30
07	5487	X	3792	-0-	-1695 B	-0-	3792	3			N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	10719	-0-	-1377 B	-0-	10688	3	31	9	N	28					60
03	13206	X	12696	-0-	-510 B	-0-	12529	3	167	9	N	152	187	1			25
04	11708	X	11708	-0-	-0- B	-0-	11625	3	83	9	N	75					100
05	11935	X	10687	-0-	-1248 B	-0-	10389	3	298	9	N	271	191	1			180
06	12300	X	10417	-0-	-1883 B	-0-	10373	3	44	9	N	40					220
07	12710	X	11291	-0-	-1419 B	-0-	11086	3	205	9	N	186	381	1			25

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
02	24444	X	22603	-0-	-1841 B	-0-	22310	3	293	9	N	266	306	1			120
03	26226	X	23509	-0-	-2717 B	-0-	23360	3	149	9	N	135					255
04	24960	X	23586	-0-	-1374 B	-0-	23323	3	263	9	N	239	384	1			110
05	25172	X	22953	-0-	-2219 B	-0-	22733	3	220	9	N	200	188	1			122
06	26660	X	26660	-0-	-0- B	-0-	26271	3	389	9	N	354	380	1			96
07	25017	X	24036	-0-	-981 B	-0-	23780	3	256	9	N	233	188	1			141

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
02	11032	X	8985	-0-	-2047 B	-0-	8839	3	146	9	N	133					168
03	12214	X	9371	-0-	-2843 B	-0-	9242	3	129	9	N	117	196	1			89
04	12930	X	9978	-0-	-2952 B	-0-	9686	3	292	9	N	265	190	1			164
05	13361	X	6554	-0-	-6807 B	-0-	6508	3	46	9	N	42					206
06	12930	X	6215	-0-	-6715 B	-0-	6101	3	114	9	N	104	191	1			119
07	10323	X	6495	-0-	-3828 B	-0-	6410	3	85	9	N	77					196

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
02	14224	X	10319	-0-	-3905 B	-0-	10117	3	202	9	N	184	380	1			34
03	15748	X	11004	-0-	-4744 B	-0-	10791	3	213	9	N	194	188	1			40
04	15240	X	10528	-0-	-4712 B	-0-	10355	3	173	9	N	157					197
05	14570	X	7752	-0-	-6818 B	-0-	7568	3	184	9	N	167	177	1			187
06	14010	X	8220	-0-	-5790 B	-0-	8037	3	183	9	N	166	191	1			162
07	11439	X	10285	-0-	-1154 B	-0-	10157	3	128	9	N	116	185	1			93

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
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
02	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	364	2	59	9	N	54	164	1			62
03	496	N	430	-0-	-66 B	-0-	410	2	20	9	N	18					80
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	465	2	17	9	N	15					95
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	651	2	110	9	N	100					195
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	483	2	116	9	N	105	176	1			124
07	496	N	338	-0-	-158 B	-0-	309	2	29	9	N	26					150

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
02	3871	X	3871	-0-	-0- B	-0-	3805	2	66	9	N	60	141	1	3	8	33
03	4402	X	4172	-0-	-230 B	-0-	4153	2	19	9	N	17	2	8			48
04	4230	X	3862	-0-	-368 B	-0-	3849	2	13	9	N	12					60
05	4371	X	3940	-0-	-431 B	-0-	3863	2	77	9	N	70	74	1	3	8	53
06	4140	X	3708	-0-	-432 B	-0-	3683	2	25	9	N	23	4	8			72
07	4278	X	3806	-0-	-472 B	-0-	3782	2	24	9	N	22	5	8			89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	380	-0-	-40	B	-0-	376	2	4	9	N	4	1	8			100
03	589	N	383	-0-	-206	B	-0-	372	2	11	9	N	10					110
04	450	N	342	-0-	-108	B	-0-	327	2	15	9	N	14					124
05	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	424	2	3	9	N	3					127
06	360	N	263	-0-	-97	B	-0-	254	2	9	9	N	8					135
07	341	N	154	-0-	-187	B	-0-	148	2	6	9	N	5					140

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	186	1	755	2	N	-0-					65
03	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	214	1	645	2	N	-0-					65
04	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	232	1	521	2	N	-0-					65
05	1054	N	685	-0-	-369	B	-0-	278	1	407	2	N	-0-					65
06	840	N	436	-0-	-404	B	-0-	202	1	234	2	N	-0-					65
07	775	N	470	-0-	-305	B	-0-	188	1	282	2	N	-0-					65

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60228	X	28026	-0-	-32202	B	-0-	3080	1	24674	2	N	247	188	1	39	8	185
								272	9									
03	54188	X	31505	-0-	-22683	B	-0-	3410	1	27740	2	N	323	385	1	33	8	90
								355	9									
04	45060	X	29761	-0-	-15299	B	-0-	3300	1	26120	2	N	310	193	1	40	8	167
								341	9									
05	41447	X	28777	-0-	-12670	B	-0-	3410	1	25068	2	N	272	368	1	31	8	40
								299	9									
06	35790	X	26171	-0-	-9619	B	-0-	3300	1	22706	2	N	150					190
								165	9									
07	31496	X	25295	-0-	-6201	B	-0-	3410	1	21623	2	N	238	191	1	20	8	217
								262	9									

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4685	-0-	4685	B	4685	4685	2			N	-0-					-0-
04	133100	X	128415	-0-	-4685	B	-0-	127103	2	1312	9	N	1193	940	1	33	8	220
05	159991	X	106571	-0-	-53420	B	-0-	104433	2	2138	9	N	1944	2055	1	21	8	88
06	154830	X	80241	-0-	-74589	B	-0-	78736	2	1505	9	N	1368	1270	1	11	8	175
07	159991	X	75191	-0-	-84800	B	-0-	74092	2	1099	9	N	999	936	1	54	8	184

FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1624	-0-	-56	B	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1401	-0-	-397	B	-0-	1	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	B	-0-	1	1	1572	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1674	-0-	-124	B	-0-	1	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1596	-0-	-16	B	-0-	1	1	1595	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
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. 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
02	728	N	718	-0-		-10 B	-0-		1	1	706	2	N	10					130
									11	9									
03	775	N	618	-0-		-157 B	-0-		1	1	609	2	N	7					137
									8	9									
04	780	N	691	-0-		-89 B	-0-		1	1	683	2	N	6					143
									7	9									
05	806	N	734	-0-		-72 B	-0-		1	1	727	2	N	5					148
									6	9									
06	680	N	680	-0-		-0- B	-0-		1	1	676	2	N	3					151
									3	9									
07	713	N	703	-0-		-10 B	-0-		1	1	693	2	N	8					159
									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. 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
02	952	N	918	-0-		-34 B	-0-		1	1	811	2	N	96					147
									106	9									
03	1054	N	824	-0-		-230 B	-0-		1	1	700	2	N	112	159	1			100
									123	9									
04	1020	N	945	-0-		-75 B	-0-		1	1	786	2	N	144	169	1			75
									158	9									
05	1023	N	998	-0-		-25 B	-0-		1	1	836	2	N	146	159	1			62
									161	9									
06	866	N	866	-0-		-0- B	-0-		1	1	777	2	N	80					142
									88	9									
07	992	N	890	-0-		-102 B	-0-		1	1	797	2	N	84	174	1			52
									92	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

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
02	512	N	512	-0-		-0- B	-0-		1	1	423	2	N	80					208
									88	9									
03	589	N	389	-0-		-200 B	-0-		1	1	365	2	N	21	177	1			52
									23	9									
04	540	N	458	-0-		-82 B	-0-		1	1	410	2	N	43					95
									47	9									
05	592	N	592	-0-		-0- B	-0-		1	1	436	2	N	141	172	1			64
									155	9									
06	441	N	441	-0-		-0- B	-0-		1	1	406	2	N	31					95
									34	9									
*07	475	N	475	-0-		-0- B	-0-		1	1	416	2	N	53					148
									58	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. 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
02	1652	N	1548	-0-		-104 B	-0-		1	1	1235	2	N	284	352	1			142
									312	9									
03	1736	N	1416	-0-		-320 B	-0-		1	1	1065	2	N	318	339	1			121
									350	9									
04	1710	N	1597	-0-		-113 B	-0-		1	1	1196	2	N	364	351	1			134
									400	9									
05	1732	N	1732	-0-		-0- B	-0-		1	1	1273	2	N	416	340	1			210
									458	9									
06	1456	N	1456	-0-		-0- B	-0-		1	1	1183	2	N	247	319	1			138
									272	9									
07	1643	N	1573	-0-		-70 B	-0-		1	1	1213	2	N	326	332	1			132
									359	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1294	-0-	-330 B	-0-	42 25	1 9	1227	3	N	23					34
03	1984	N	1713	-0-	-271 B	-0-	61 40	1 9	1612	3	N	36					70
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	41 3	1 9	1353	3	N	3	2	8			71
05	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	53 18	1 9	1553	3	N	16	5	8			82
06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	50 1	1 9	1637	3	N	1	1	8			82
*07	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	70 7	1 9	2736	3	N	6	6	8			82

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

02	840	N	798	-0-	-42 B	-0-	792	2	6	9	Y	5	2	8			24
03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	828	2	1	9	Y	1					25
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			Y	-0-					25
05	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			Y	-0-					25
06	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2			Y	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					25

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			Y	-0-					25
03	1147	N	643	-0-	-504 B	-0-	642	2	1	9	Y	1					26
04	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			Y	-0-					26
05	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			Y	-0-					26
06	630	N	523	-0-	-107 B	-0-	523	2			Y	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

02	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			Y	-0-					20
03	1240	N	1096	-0-	-144 B	-0-	1096	2			Y	-0-					20
04	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			Y	-0-					20
05	1395	N	1126	-0-	-269 B	-0-	1126	2			Y	-0-					20
06	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			Y	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

02	616	N	601	-0-	-15 B	-0-	32	1	569	2	N	-0-					107
03	682	N	562	-0-	-120 B	-0-	31	1	531	2	N	-0-					107
04	660	N	295	-0-	-365 B	-0-	16	1	279	2	N	-0-					107
05	651	N	531	-0-	-120 B	-0-	35	1	496	2	N	-0-					107
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	44	1	612	2	N	-0-					107
*07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	46	1	637	2	N	-0-					107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

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
02	336	N	263	-0-	-73	B	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					39
03	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					39
04	300	N	266	-0-	-34	B	-0-	14	1	251	2	Y	1					40
								1	9									
05	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					40
06	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					40
*07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					40

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1052	-0-	-348	B	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					55
03	1519	N	1392	-0-	-127	B	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-					55
04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-					55
05	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1340	2	Y	5					60
								6	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1344	2	Y	3					63
								3	9									
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1414	2	Y	4					67
								4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1250	-0-	-38	B	-0-	66	1	1184	2	N	-0-					102
03	1395	N	1376	-0-	-19	B	-0-	77	1	1299	2	N	-0-					102
04	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1270	2	N	15					117
								17	9									
05	1395	N	1270	-0-	-125	B	-0-	80	1	1135	2	N	50					167
								55	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1255	2	N	10					177
								11	9									
07	1395	N	1378	-0-	-17	B	-0-	92	1	1286	2	N	-0-					177

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					3
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	B	-0-	6	2	2	9	Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	60	1	1083	2	Y	27	134	1			34
							30	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					34
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	65	1	1169	2	Y	24					58
							26	9									
05	1302	N	962	-0-	-340 B	-0-	63	1	899	2	Y	-0-					58
06	1230	N	623	-0-	-607 B	-0-	41	1	565	2	Y	15					73
							17	9									
07	1302	N	641	-0-	-661 B	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					73

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	51	1	917	2	N	-0-					17
03	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	54	1	908	2	N	-0-					17
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	53	1	941	2	N	-0-					17
05	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	60	1	853	2	N	-0-					17
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	69	1	954	2	N	-0-					17
*07	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	105	1	1472	2	N	-0-					17

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
02	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	77	1	1318	2	N	-0-					154
03	1488	N	1462	-0-	-26 B	-0-	85	1	1365	2	N	11					165
							12	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	90	1	1529	2	N	10					175
							11	9									
05	1550	N	1523	-0-	-27 B	-0-	104	1	1419	2	N	-0-					175
06	1410	N	1216	-0-	-194 B	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					175
07	1674	N	731	-0-	-943 B	-0-	49	1	682	2	N	-0-					175

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
02	1428	N	1362	-0-	-66 B	-0-	72	1	1290	2	N	-0-					108
03	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	84	1	1415	2	N	35					143
							39	9									
04	1560	N	1462	-0-	-98 B	-0-	78	1	1384	2	N	-0-					143
05	1519	N	1371	-0-	-148 B	-0-	90	1	1281	2	N	-0-					143
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	100	1	1388	2	N	34					177
							37	9									
07	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	100	1	1397	2	N	3	157	1			23
							3	9									

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
02	896	N	800	-0-	-96 B	-0-	46	1	752	2	N	2					119
							2	9									
03	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	52	1	809	2	N	8					127
							9	9									
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	48	1	806	2	N	5					132
							6	9									
05	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	51	1	719	2	N	10					142
							11	9									
06	840	N	805	-0-	-35 B	-0-	54	1	751	2	N	-0-	125	1			17
07	899	N	836	-0-	-63 B	-0-	55	1	775	2	N	5					22
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	6	-0-	-22 B	-0-	6	2			N	-0-					20
03	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					20
04	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					20
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					20
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					20
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

02	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	148	1	2668	2	N	40					175
							44	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0- B	-0-	170	1	2872	2	N	36					211
							40	9									
04	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	133	1	2370	2	N	41	174	1	1	8	77
							45	9									
05	2902	X	2902	-0-	-0- B	-0-	188	1	2670	2	N	40					117
							44	9									
06	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	193	1	2679	2	N	40					157
							44	9									
*07	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	190	1	2664	2	N	43					200
							47	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	117	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	165	1	2347	2	Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	148	1	2040	2	Y	-0-					-0-
*07	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	122	1	1710	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

02	1092	N	1063	-0-	-29 B	-0-	56	1	1007	2	Y	-0-					22
03	1209	N	870	-0-	-339 B	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					22
04	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	68	1	1205	2	Y	1					23
							1	9									
05	1178	N	1074	-0-	-104 B	-0-	70	1	1000	2	Y	4					27
							4	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	73	1	1017	2	Y	2					29
							2	9									
*07	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	88	1	1227	2	Y	4					33
							4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					37
03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	7	1	53	2	N	-0-					37
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	14	1	179	2	N	-0-					37
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	4	1	2	2	N	-0-					37
06	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	4	1			N	-0-					37
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1261	2	N	17	90	1			70
								19	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1291	2	N	26					96
								29	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1471	2	N	28	1	8			123
								31	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1281	2	N	23					146
								25	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1360	2	N	20	1	1			165
								22	9									
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1232	2	N	12	99	1			78
								13	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

02	14B DENY		-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-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

02	644	N	642	-0-	-2	B	-0-	33	1	589	2	N	18					182
								20	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	42	1	710	2	N	5					187
								6	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	35	1	634	2	N	8					195
								9	9									
05	713	N	639	-0-	-74	B	-0-	41	1	589	2	N	8	179	1			24
								9	9									
06	720	N	689	-0-	-31	B	-0-	46	1	634	2	N	8					32
								9	9									
07	713	N	697	-0-	-16	B	-0-	46	1	642	2	N	8					40
								9	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

02	896	N	875	-0-	-21	B	-0-	45	1	819	2	N	10	89	1			28
								11	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1002	2	N	20					48
								22	9									
04	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	48	1	849	2	N	17					65
								19	9									
05	961	N	816	-0-	-145	B	-0-	53	1	749	2	N	13					78
								14	9									
06	1050	N	877	-0-	-173	B	-0-	58	1	800	2	N	17					95
								19	9									
07	961	N	894	-0-	-67	B	-0-	59	1	826	2	N	8	82	1			21
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	700	N	684	-0-	-16 B	-0-	36	1	641	2	Y	6					30
							7	9									
03	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	42	1	701	2	Y	6					36
							7	9									
04	750	N	737	-0-	-13 B	-0-	39	1	690	2	Y	7					43
							8	9									
05	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	44	1	622	2	Y	3	42	1			4
							3	9									
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	49	1	683	2	Y	8					12
							9	9									
07	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	49	1	680	2	Y	6					18
							7	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	42	1	750	2	Y	7					26
							8	9									
03	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	51	1	869	2	Y	-0-					26
04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	46	1	825	2	Y	2	25	1			3
							2	9									
05	899	N	835	-0-	-64 B	-0-	54	1	761	2	Y	18					21
							20	9									
06	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	58	1	811	2	Y	3					24
							3	9									
07	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					24

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 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
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	31	1	552	2	Y	27	45	1			11
							30	9									
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	38	1	643	2	Y	-0-					11
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	35	1	626	2	Y	23					34
							25	9									
05	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					34
06	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	52	1	720	2	Y	15					49
							17	9									
07	713	N	565	-0-	-148 B	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					49

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
02	1008	N	950	-0-	-58 B	-0-	50	1	894	2	N	5					110
							6	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	56	1	947	2	N	5					115
							6	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	55	1	978	2	N	9					124
							10	9									
05	1054	N	941	-0-	-113 B	-0-	62	1	879	2	N	-0-					124
06	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	64	1	884	2	N	6					130
							7	9									
07	1085	N	819	-0-	-266 B	-0-	55	1	764	2	N	-0-					130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1400	N	1338	-0-	L	-62	B	-0-	70	1	1253	2	N	14					101
									15	9									
03	1550	N	1424	-0-	L	-126	B	-0-	79	1	1338	2	N	6					107
									7	9									
04	1470	N	1378	-0-	L	-92	B	-0-	72	1	1289	2	N	15					122
									17	9									
05	1488	N	1269	-0-	L	-219	B	-0-	83	1	1177	2	N	8					130
									9	9									
06	1380	N	1342	-0-	L	-38	B	-0-	90	1	1244	2	N	7					137
									8	9									
07	1426	N	1371	-0-	L	-55	B	-0-	91	1	1270	2	N	9					146
									10	9									

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. GAS	(I) 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	1288	N	1241	-0-	L	-47	B	-0-	65	1	1173	2	N	3					75
									3	9									
03	1426	N	1377	-0-	L	-49	B	-0-	77	1	1297	2	N	3					78
									3	9									
04	1314	N	1314	-0-	L	-0-	B	-0-	70	1	1240	2	N	4					82
									4	9									
05	1364	N	1156	-0-	L	-208	B	-0-	76	1	1074	2	N	5					87
									6	9									
06	1320	N	1291	-0-	L	-29	B	-0-	87	1	1203	2	N	1					88
									1	9									
07	1364	N	1316	-0-	L	-48	B	-0-	87	1	1225	2	N	4					92
									4	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1008	N	606	-0-	L	-402	B	-0-	32	1	574	2	N	-0-					102
03	1240	N	823	-0-	L	-417	B	-0-	46	1	777	2	N	-0-					102
04	947	N	947	-0-	L	-0-	B	-0-	50	1	894	2	N	3					105
									3	9									
05	1123	N	1123	-0-	L	-0-	B	-0-	74	1	1049	2	N	-0-					105
06	1042	N	1042	-0-	L	-0-	B	-0-	70	1	972	2	N	-0-					105
07	992	N	826	-0-	L	-166	B	-0-	55	1	771	2	N	-0-					105

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2128	N	1960	-0-	L	-168	B	-0-	103	1	1845	2	Y	11					25
									12	9									
03	2306	N	2306	-0-	L	-0-	B	-0-	128	1	2154	2	Y	22					47
									24	9									
04	2190	N	2190	-0-	L	-0-	B	-0-	116	1	2066	2	Y	7	43	1			11
									8	9									
05	2170	N	2014	-0-	L	-156	B	-0-	131	1	1865	2	Y	16					27
									18	9									
06	2220	N	2163	-0-	L	-57	B	-0-	145	1	2009	2	Y	8					35
									9	9									
07	2263	N	2231	-0-	L	-32	B	-0-	148	1	2065	2	Y	16	43	1			8
									18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1932	N	1879	-0-		-53	B	-0-	98	1	1769	2	Y	11					30
									12	9									
03	2040	N	2040	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1912	2	Y	14	30	1			14
									15	9									
04	2040	N	2004	-0-		-36	B	-0-	105	1	1882	2	Y	15					29
									17	9									
05	2077	N	1802	-0-		-275	B	-0-	118	1	1676	2	Y	7					36
									8	9									
06	1980	N	1929	-0-		-51	B	-0-	129	1	1794	2	Y	5	30	1			11
									6	9									
07	2077	N	1905	-0-		-172	B	-0-	126	1	1765	2	Y	13					24
									14	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 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
02	1260	N	1229	-0-		-31	B	-0-	64	1	1157	2	N	7					27
									8	9									
03	1364	N	1311	-0-		-53	B	-0-	73	1	1227	2	N	10					37
									11	9									
04	1320	N	1276	-0-		-44	B	-0-	67	1	1198	2	N	10					47
									11	9									
05	1364	N	1108	-0-		-256	B	-0-	72	1	1027	2	N	8					55
									9	9									
06	1269	N	1269	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1176	2	N	7					62
									8	9									
07	1333	N	1323	-0-		-10	B	-0-	86	1	1205	2	N	29	73	1			18
									32	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. GAS	(I) 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	1428	N	1328	-0-		-100	B	-0-	70	1	1254	2	N	4					27
									4	9									
03	1488	N	1471	-0-		-17	B	-0-	80	1	1347	2	N	40					67
									44	9									
04	1410	N	1382	-0-		-28	B	-0-	72	1	1282	2	N	25					92
									28	9									
05	1457	N	1110	-0-		-347	B	-0-	73	1	1031	2	N	5					97
									6	9									
06	1410	N	1119	-0-		-291	B	-0-	75	1	1044	2	N	-0-					97
07	1426	N	1322	-0-		-104	B	-0-	88	1	1234	2	N	-0-					97

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. GAS	(I) 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	904	N	904	-0-		-0-	B	-0-	47	1	854	2	N	3					124
									3	9									
03	966	N	966	-0-		-0-	B	-0-	54	1	912	2	N	-0-					124
04	1052	N	1052	-0-		-0-	B	-0-	55	1	990	2	N	6					130
									7	9									
05	1047	N	1047	-0-		-0-	B	-0-	69	1	978	2	N	-0-					130
*06	1170	N	1170	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1042	2	N	48	1	8			177
									53	9									
*07	1122	N	1122	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1047	2	N	-0-	159	1			18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1232	N	981	-0-	-251 B	-0-	51	1	916	2	N	13					110
							14	9									
03	1364	N	949	-0-	-415 B	-0-	53	1	888	2	N	7					117
							8	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	65	1	1161	2	N	28	1	8			144
							31	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	78	1	1103	2	N	3					147
							3	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	117	1	1619	2	N	23	2	1			168
							25	9									
*07	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	105	1	1473	2	N	78	180	1			66
							86	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

02	1456	N	1369	-0-	-87 B	-0-	72	1	1297	2	N	-0-					18
03	1550	N	1413	-0-	-137 B	-0-	79	1	1334	2	N	-0-					18
04	1470	N	1308	-0-	-162 B	-0-	69	1	1235	2	N	4					22
							4	9									
05	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	83	1	1177	2	N	-0-					22
06	1380	N	1330	-0-	-50 B	-0-	89	1	1234	2	N	6					28
							7	9									
07	1364	N	1345	-0-	-19 B	-0-	89	1	1252	2	N	4					32
							4	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

02	1288	N	1218	-0-	-70 B	-0-	64	1	1153	2	N	1					83
							1	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					83
04	1290	N	1263	-0-	-27 B	-0-	67	1	1194	2	N	2					85
							2	9									
05	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	79	1	1125	2	N	5					90
							6	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	86	1	1191	2	N	-0-					90
*07	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	89	1	1239	2	N	-0-					90

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	77	1	1387	2	Y	2					83
							2	9									
03	1581	N	1525	-0-	-56 B	-0-	85	1	1434	2	Y	5					88
							6	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	82	1	1471	2	Y	4					92
							4	9									
05	1612	N	1228	-0-	-384 B	-0-	81	1	1147	2	Y	-0-					92
06	1470	N	1175	-0-	-295 B	-0-	78	1	1088	2	Y	8					100
							9	9									
07	1612	N	1302	-0-	-310 B	-0-	86	1	1206	2	Y	9	95	1			14
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1820	N	1612	-0-	-208 B	-0-	81	1	1461	2	Y	64	176	1			35
							70	9									
03	1984	N	1778	-0-	-206 B	-0-	97	1	1645	2	Y	33					68
							36	9									
04	2010	N	1430	-0-	-580 B	-0-	75	1	1333	2	Y	20	1	8			87
							22	9									
05	1798	N	1296	-0-	-502 B	-0-	85	1	1211	2	Y	-0-	86	1			1
06	1710	N	1016	-0-	-694 B	-0-	69	1	947	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	N	1092	-0-	-396 B	-0-	73	1	1019	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2524	-0-	-276 B	-0-	132	1	2381	2	Y	10	59	1			11
							11	9									
03	3069	X	3019	-0-	-50 B	-0-	167	1	2811	2	Y	37					48
							41	9									
04	2820	X	2702	-0-	-118 B	-0-	143	1	2544	2	Y	14	1	8			61
							15	9									
05	2883	X	2327	-0-	-556 B	-0-	152	1	2153	2	Y	20	54	1			27
							22	9									
06	2910	X	2508	-0-	-402 B	-0-	168	1	2328	2	Y	11	1	1			37
							12	9									
07	3007	X	2620	-0-	-387 B	-0-	174	1	2433	2	Y	12					49
							13	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
02	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	122	1	2125	2	Y	10					83
							11	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	142	1	2323	2	Y	59	76	1			66
							65	9									
04	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	128	1	2215	2	Y	39	1	8			104
							43	9									
05	2511	N	2265	-0-	-246 B	-0-	144	1	1986	2	Y	123	196	1			31
							135	9									
06	2460	N	2362	-0-	-98 B	-0-	159	1	2175	2	Y	25	1	1			55
							28	9									
*07	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	175	1	2452	2	Y	55	72	1			38
							61	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
02	2044	N	2032	-0-	-12 B	-0-	110	1	1912	2	Y	9					40
							10	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	132	1	2161	2	Y	7					47
							8	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	111	1	1912	2	Y	36	1	8			82
							40	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	156	1	2155	2	Y	11					93
							12	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	158	1	2151	2	Y	36	118	1			11
							40	9									
*07	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	145	1	2035	2	Y	23					35
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1204	N	530	-0-	-674 B	-0-	28	1	502	2	N	-0-					130
03	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	29	1	494	2	N	-0-					130
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	32	1	569	2	N	4					134
							4	9									
05	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	62	1	875	2	N	30					164
							33	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	74	1	1031	2	N	1					165
							1	9									
*07	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	79	1	1105	2	N	2					167
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1306	-0-	-122 B	-0-	69	1	1237	2	N	-0-					103
03	1550	N	1449	-0-	-101 B	-0-	80	1	1345	2	N	22					125
							24	9									
04	1470	N	1452	-0-	-18 B	-0-	77	1	1367	2	N	7					132
							8	9									
05	1457	N	1294	-0-	-163 B	-0-	84	1	1193	2	N	15					147
							17	9									
06	1410	N	1401	-0-	-9 B	-0-	93	1	1294	2	N	13					160
							14	9									
07	1488	N	1032	-0-	-456 B	-0-	68	1	953	2	N	10					170
							11	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	1024	2	N	-0-					85
03	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	75	1	1269	2	N	-0-					85
04	1260	N	1252	-0-	-8 B	-0-	66	1	1184	2	N	2					87
							2	9									
05	1209	N	1142	-0-	-67 B	-0-	75	1	1065	2	N	2					89
							2	9									
06	1290	N	1263	-0-	-27 B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-					89
07	1302	N	1191	-0-	-111 B	-0-	79	1	1112	2	N	-0-					89

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
02	2324	X	2156	-0-	-168 B	-0-	112	1	2023	2	Y	19					61
							21	9									
03	2573	X	2269	-0-	-304 B	-0-	126	1	2123	2	Y	18					79
							20	9									
04	2490	X	1999	-0-	-491 B	-0-	105	1	1864	2	Y	27	1	8			105
							30	9									
05	2387	X	2060	-0-	-327 B	-0-	135	1	1925	2	Y	-0-					105
06	2310	X	2215	-0-	-95 B	-0-	147	1	2047	2	Y	19	91	1			33
							21	9									
07	2387	X	2327	-0-	-60 B	-0-	155	1	2171	2	Y	1					34
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	982	-0-	-1006	B	-0-	54	1	926	2	N	2					139
								2	9									
03	2201	X	1015	-0-	-1186	B	-0-	61	1	954	2	N	-0-					139
04	2170	X	2170	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2029	2	N	21	1	8			159
								23	9									
05	2037	X	2037	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1897	2	N	3					162
								3	9									
06	2454	X	2454	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2286	2	N	3	2	1			163
								3	9									
*07	2272	X	2272	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2119	2	N	1					164
								1	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1082	-0-	-10	B	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					68
03	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1263	2	Y	6	64	1			10
								7	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1199	2	Y	3	2	8			11
								3	9									
05	1209	N	1153	-0-	-56	B	-0-	76	1	1074	2	Y	3					14
								3	9									
06	1290	N	1236	-0-	-54	B	-0-	84	1	1150	2	Y	2					16
								2	9									
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1240	2	Y	4					20
								4	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1603	-0-	-21	B	-0-	83	1	1490	2	N	27	170	1			48
								30	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1748	2	N	13					61
								14	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1825	2	N	26	1	8			86
								29	9									
05	1767	N	1717	-0-	-50	B	-0-	112	1	1590	2	N	14					100
								15	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1752	2	N	14	1	1			113
								15	9									
07	2015	N	1868	-0-	-147	B	-0-	122	1	1710	2	N	33					146
								36	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2180	-0-	-340	B	-0-	118	1	2061	2	Y	1					75
								1	9									
03	2790	X	1664	-0-	-1126	B	-0-	97	1	1561	2	Y	5					80
								6	9									
04	2190	X	1962	-0-	-228	B	-0-	108	1	1850	2	Y	4	1	8			83
								4	9									
05	2418	X	1928	-0-	-490	B	-0-	129	1	1782	2	Y	15	82	1			16
								17	9									
06	2340	X	2069	-0-	-271	B	-0-	141	1	1919	2	Y	8	2	1			22
								9	9									
07	2418	X	1841	-0-	-577	B	-0-	123	1	1715	2	Y	3					25
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2016	N	1558	-0-	-458 B	-0-	82	1	1476	2	Y	-0-					56
03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	119	1	2010	2	Y	4					60
							4	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	122	1	2175	2	Y	1					61
							1	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	140	1	1986	2	Y	-0-					61
06	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	147	1	2044	2	Y	27	1	1			87
							30	9									
07	2387	N	2233	-0-	-154 B	-0-	149	1	2084	2	Y	-0-	74	1			13

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

02	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	81	1	1459	2	N	30					140
							33	9									
03	1674	N	1583	-0-	-91 B	-0-	88	1	1492	2	N	3					143
							3	9									
04	1650	N	1094	-0-	-556 B	-0-	58	1	1032	2	N	4					147
							4	9									
05	1736	N	1276	-0-	-460 B	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					147
06	1530	N	1470	-0-	-60 B	-0-	99	1	1370	2	N	1					148
							1	9									
*07	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	101	1	1410	2	N	-0-					148

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

02	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	149	1	2688	2	Y	9					82
							10	9									
03	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	171	1	2878	2	Y	4					86
							4	9									
04	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	150	1	2679	2	Y	5					91
							6	9									
05	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	180	1	2555	2	Y	3					94
							3	9									
06	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	183	1	2541	2	Y	16	89	1			21
							18	9									
*07	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	163	1	2287	2	Y	1					22
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

02	1876	N	1821	-0-	-55 B	-0-	96	1	1721	2	Y	4	69	1			18
							4	9									
03	2046	N	1642	-0-	-404 B	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-					18
04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	104	1	1852	2	Y	36					54
							40	9									
05	2015	N	1807	-0-	-208 B	-0-	119	1	1688	2	Y	-0-					54
06	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	128	1	1772	2	Y	33	80	1			7
							36	9									
07	2077	N	1993	-0-	-84 B	-0-	131	1	1828	2	Y	31					38
							34	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					7
04	6	N	-0-	-0-	-6 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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

02	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1322	2	N	22					44
								24	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1424	2	N	-0-					44
04	1500	N	1442	-0-	-58	B	-0-	76	1	1365	2	N	1	1	8			44
								1	9									
05	1581	N	1463	-0-	-118	B	-0-	96	1	1367	2	N	-0-					44
06	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1469	2	N	-0-	1	1			43
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1407	2	N	-0-					43

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

02	2240	N	1923	-0-	-317	B	-0-	101	1	1822	2	N	-0-					105
03	2511	N	2394	-0-	-117	B	-0-	134	1	2260	2	N	-0-					105
04	2370	N	2294	-0-	-76	B	-0-	122	1	2172	2	N	-0-					105
05	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2060	2	N	2					107
								2	9									
06	2378	N	2378	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2177	2	N	40					147
								44	9									
07	2356	N	2348	-0-	-8	B	-0-	156	1	2190	2	N	2					149
								2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

02	1624	N	1528	-0-	-96	B	-0-	80	1	1448	2	N	-0-					60
03	1767	N	1689	-0-	-78	B	-0-	94	1	1595	2	N	-0-					60
04	1650	N	1599	-0-	-51	B	-0-	85	1	1512	2	N	2					62
								2	9									
05	1705	N	1535	-0-	-170	B	-0-	101	1	1433	2	N	1					63
								1	9									
06	1620	N	1606	-0-	-14	B	-0-	108	1	1498	2	N	-0-					63
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1520	2	N	30					93
								33	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

02	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1308	2	Y	20					48
								22	9									
03	1581	N	1508	-0-	-73	B	-0-	83	1	1399	2	Y	24					72
								26	9									
04	1500	N	1449	-0-	-51	B	-0-	76	1	1359	2	Y	13					85
								14	9									
05	1550	N	1354	-0-	-196	B	-0-	88	1	1254	2	Y	11					96
								12	9									
06	1470	N	1442	-0-	-28	B	-0-	96	1	1335	2	Y	10					106
								11	9									
07	1488	N	1467	-0-	-21	B	-0-	97	1	1359	2	Y	10					116
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1120	N	989	-0-		-131	B	-0-	51	1	921	2	Y	15					24
									17	9									
03	1085	N	921	-0-		-164	B	-0-	51	1	868	2	Y	2					26
									2	9									
04	1067	N	1067	-0-		-0-	B	-0-	55	1	990	2	Y	20	1	8			45
									22	9									
05	1085	N	907	-0-		-178	B	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					45
06	900	N	792	-0-		-108	B	-0-	54	1	737	2	Y	1	1	1			45
									1	9									
07	1116	N	978	-0-		-138	B	-0-	65	1	912	2	Y	1					46
									1	9									

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. GAS	(I) 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	1596	N	1405	-0-		-191	B	-0-	74	1	1331	2	N	-0-					16
03	1767	N	1709	-0-		-58	B	-0-	94	1	1591	2	N	22					38
									24	9									
04	1680	N	1602	-0-		-78	B	-0-	85	1	1515	2	N	2					40
									2	9									
05	1588	N	1588	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1475	2	N	8					48
									9	9									
06	1731	N	1731	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1613	2	N	2					50
									2	9									
*07	1735	N	1735	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1616	2	N	3					53
									3	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. GAS	(I) 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	2436	N	2319	-0-		-117	B	-0-	122	1	2195	2	Y	2					114
									2	9									
03	2635	N	2575	-0-		-60	B	-0-	143	1	2408	2	Y	22	97	1			39
									24	9									
04	2520	N	2424	-0-		-96	B	-0-	128	1	2290	2	Y	5					44
									6	9									
05	2573	N	2219	-0-		-354	B	-0-	146	1	2071	2	Y	2					46
									2	9									
06	2490	N	2302	-0-		-188	B	-0-	154	1	2145	2	Y	3					49
									3	9									
07	2511	N	2357	-0-		-154	B	-0-	157	1	2197	2	Y	3					52
									3	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. GAS	(I) 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	1232	N	727	-0-		-505	B	-0-	42	1	683	2	Y	2					52
									2	9									
03	1364	N	1353	-0-		-11	B	-0-	78	1	1254	2	Y	19					71
									21	9									
04	1652	N	1652	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1555	2	Y	5	1	8			75
									6	9									
05	1479	N	1479	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1377	2	Y	1					76
									1	9									
06	1644	N	1644	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1528	2	Y	3	1	1			78
									3	9									
*07	1856	N	1856	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1730	2	Y	2					80
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	94	1	1621	2	Y	3					49
							3	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	105	1	1708	2	Y	3					52
							3	9									
04	1680	N	1450	-0-	-230 B	-0-	81	1	1367	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
05	1891	N	1645	-0-	-246 B	-0-	111	1	1521	2	Y	12					65
							13	9									
06	1770	N	1722	-0-	-48 B	-0-	118	1	1603	2	Y	1					66
							1	9									
*07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	116	1	1617	2	Y	8	66	1			8
							9	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

02	4396	X	3990	-0-	-406 B	-0-	210	1	3780	2	Y	-0-					38
03	4867	X	2773	-0-	-2094 B	-0-	155	1	2618	2	Y	-0-					38
04	4590	X	1907	-0-	-2683 B	-0-	98	1	1746	2	Y	57	1	8			94
							63	9									
05	4433	X	4161	-0-	-272 B	-0-	272	1	3863	2	Y	24	102	1			16
							26	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	288	1	4006	2	Y	86	2	1			100
							95	9									
07	4433	X	4061	-0-	-372 B	-0-	270	1	3774	2	Y	15					115
							17	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

02	1708	N	1599	-0-	-109 B	-0-	87	1	1490	2	Y	20	105	1			50
							22	9									
03	1860	N	1855	-0-	-5 B	-0-	104	1	1689	2	Y	56					106
							62	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	98	1	1675	2	Y	5	1	8			110
							6	9									
05	1767	N	1707	-0-	-60 B	-0-	115	1	1585	2	Y	6					116
							7	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	124	1	1661	2	Y	18	2	1			132
							20	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	125	1	1698	2	Y	5					137
							6	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

02	2212	N	1929	-0-	-283 B	-0-	102	1	1827	2	N	-0-					18
03	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	134	1	2259	2	N	-0-					18
04	2280	N	2201	-0-	-79 B	-0-	117	1	2084	2	N	-0-					18
05	2139	N	2028	-0-	-111 B	-0-	133	1	1893	2	N	2					20
							2	9									
06	2310	N	1987	-0-	-323 B	-0-	133	1	1854	2	N	-0-					20
*07	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	152	1	2121	2	N	-0-					20

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	4	1	71	2	N	-0-					84
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	5	1	85	2	N	-0-					84
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					84
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					84
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					84
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	4	1	55	2	N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2324	X	2290	-0-	-34 B	-0-	119	1	2146	2	N	23					155
							25	9									
03	2573	X	2274	-0-	-299 B	-0-	127	1	2143	2	N	4					159
							4	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0- B	-0-	134	1	2395	2	N	11					170
							12	9									
05	2542	X	2319	-0-	-223 B	-0-	152	1	2156	2	N	10					180
							11	9									
06	2460	X	2390	-0-	-70 B	-0-	159	1	2216	2	N	14	167	1			27
							15	9									
07	2635	X	2319	-0-	-316 B	-0-	154	1	2153	2	N	11					38
							12	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1261	-0-	-195 B	-0-	66	1	1180	2	Y	14					24
							15	9									
03	1519	N	1354	-0-	-165 B	-0-	76	1	1278	2	Y	-0-					24
04	1470	N	1305	-0-	-165 B	-0-	69	1	1235	2	Y	1					25
							1	9									
05	1395	N	1275	-0-	-120 B	-0-	83	1	1183	2	Y	8					33
							9	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	89	1	1241	2	Y	26					59
							29	9									
07	1364	N	1310	-0-	-54 B	-0-	87	1	1223	2	Y	-0-					59

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195595 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11163 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/05/2015

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
02	280	N	200	-0-	-80 B	-0-	11	1	189	2	N	-0-					20
03	186	N	31	-0-	-155 B	-0-	1	1	16	2	N	13					33
							14	9									
04	150	N	95	-0-	-55 B	-0-	5	1	90	2	N	-0-					33
05	217	N	86	-0-	-131 B	-0-	6	1	80	2	N	-0-					33
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	8	1	105	2	N	-0-					33
*07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	12	1	171	2	N	2					35
							2	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
02	1708	X	1461	-0-	-247 B	-0-	76	1	1375	2	Y	9					44
							10	9									
03	1891	X	1579	-0-	-312 B	-0-	88	1	1490	2	Y	1					45
							1	9									
04	1770	X	1668	-0-	-102 B	-0-	88	1	1578	2	Y	2	1	8			46
							2	9									
05	1829	X	1467	-0-	-362 B	-0-	96	1	1362	2	Y	8					54
							9	9									
06	1770	X	1463	-0-	-307 B	-0-	98	1	1365	2	Y	-0-	2	1			52
07	1736	X	1495	-0-	-241 B	-0-	100	1	1394	2	Y	1					54
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
02	2044	N	1816	-0-		-228	B	-0-	95	1	1711	2	N	9					94
									10	9									
03	2263	N	2168	-0-		-95	B	-0-	121	1	2041	2	N	5					99
									6	9									
04	2394	N	2394	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2258	2	N	8					107
									9	9									
05	2132	N	2132	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1989	2	N	3					110
									3	9									
06	2263	N	2263	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2111	2	N	-0-					110
07	2480	N	2339	-0-		-141	B	-0-	156	1	2183	2	N	-0-					110

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. 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
02	1439	N	1439	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1363	2	N	-0-					105
03	1581	N	1553	-0-		-28	B	-0-	85	1	1433	2	N	32		1	8		136
									35	9									
04	1500	N	1485	-0-		-15	B	-0-	79	1	1406	2	N	-0-					136
05	1581	N	1185	-0-		-396	B	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					136
06	1500	N	1404	-0-		-96	B	-0-	94	1	1310	2	N	-0-	111	1			25
07	1550	N	1438	-0-		-112	B	-0-	96	1	1342	2	N	-0-					25

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. 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
02	1260	N	1039	-0-		-221	B	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					51
03	1364	N	1060	-0-		-304	B	-0-	59	1	998	2	Y	3					54
									3	9									
04	991	N	991	-0-		-0-	B	-0-	53	1	938	2	Y	-0-					54
05	1147	N	1046	-0-		-101	B	-0-	69	1	975	2	Y	2					56
									2	9									
06	1185	N	1185	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1104	2	Y	2					58
									2	9									
*07	1142	N	1142	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1055	2	Y	11					69
									12	9									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

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
02	1288	N	1288	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1173	2	N	45					65
									50	9									
03	1462	N	1462	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1359	2	N	20					85
									22	9									
04	1334	N	1334	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1262	2	N	1		1	8		85
									1	9									
05	1426	N	1089	-0-		-337	B	-0-	71	1	1012	2	N	5					90
									6	9									
06	1410	N	1266	-0-		-144	B	-0-	84	1	1171	2	N	10					100
									11	9									
07	1364	N	1285	-0-		-79	B	-0-	85	1	1190	2	N	9					109
									10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1652	N	818	-0-	-834 B	-0-	46	1	772	2	N	-0-					131
03	1767	N	1187	-0-	-580 B	-0-	69	1	1118	2	N	-0-					131
04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	95	1	1651	2	N	1	1	8			131
							1	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	99	1	1408	2	N	-0-					131
06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	112	1	1548	2	N	1	2	1			130
							1	9									
07	1798	N	1606	-0-	-192 B	-0-	107	1	1496	2	N	3					133
							3	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
02	2240	X	2015	-0-	-225 B	-0-	104	1	1802	2	N	99					127
							109	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0- B	-0-	160	1	2627	2	N	22					149
							24	9									
04	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	133	1	2304	2	N	26					175
							29	9									
05	2356	X	2286	-0-	-70 B	-0-	152	1	2103	2	N	28	178	1			25
							31	9									
06	2730	X	2273	-0-	-457 B	-0-	155	1	2118	2	N	-0-					25
07	2821	X	2269	-0-	-552 B	-0-	151	1	2118	2	N	-0-					25

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
02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	100	1	1751	2	N	23					126
							25	9									
03	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	136	1	2235	2	N	34					160
							37	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	131	1	2258	2	N	22	1	8			181
							24	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	157	1	2171	2	N	20	178	1			23
							22	9									
06	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	173	1	2360	2	N	28	1	1			50
							31	9									
*07	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	169	1	2366	2	N	18					68
							20	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

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
02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	68	1	1157	2	Y	2					9
							2	9									
03	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	69	1	1105	2	Y	3					12
							3	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	69	1	1162	2	Y	2					14
							2	9									
05	1364	N	1265	-0-	-99 B	-0-	87	1	1177	2	Y	1					15
							1	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	90	1	1206	2	Y	-0-					15
*07	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	88	1	1226	2	Y	1					16
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	95	1	1630	2	N	-0-					82
03	1829	N	1735	-0-	-94 B	-0-	101	1	1633	2	N	1					83
							1	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	93	1	1591	2	N	5	2	8			86
							6	9									
05	1922	N	1587	-0-	-335 B	-0-	108	1	1479	2	N	-0-					86
06	1680	N	1587	-0-	-93 B	-0-	110	1	1467	2	N	9	2	1			93
							10	9									
07	1736	N	1615	-0-	-121 B	-0-	111	1	1503	2	N	1					94
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	768	-0-	-212 B	-0-	40	1	728	2	N	-0-					43
03	1023	N	864	-0-	-159 B	-0-	48	1	816	2	N	-0-					43
04	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	44	1	791	2	N	-0-					43
05	837	N	663	-0-	-174 B	-0-	44	1	619	2	N	-0-					43
06	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	56	1	778	2	N	-0-					43
07	868	N	821	-0-	-47 B	-0-	54	1	763	2	N	4					47
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	62	1	1114	2	N	-0-					112
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	74	1	1251	2	N	-0-					112
04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	72	1	1276	2	N	-0-					112
05	1302	N	1263	-0-	-39 B	-0-	83	1	1180	2	N	-0-					112
06	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	87	1	1205	2	N	-0-					112
07	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	88	1	1237	2	N	-0-					112

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	X	1540	-0-	-0- B	-0-	85	1	1454	2	Y	1					29
							1	9									
03	1585	X	1585	-0-	-0- B	-0-	92	1	1492	2	Y	1					30
							1	9									
04	1440	X	967	-0-	-473 B	-0-	55	1	908	2	Y	4	1	8			33
							4	9									
05	1705	X	1204	-0-	-501 B	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-					33
06	1650	X	1437	-0-	-213 B	-0-	98	1	1339	2	Y	-0-					33
07	1705	X	1438	-0-	-267 B	-0-	96	1	1340	2	Y	2					35
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	N	1301	-0-	-407 B	-0-	68	1	1231	2	Y	2					61
							2	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	115	1	1940	2	Y	5					66
							6	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	98	1	1756	2	Y	8					74
							9	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	106	1	1499	2	Y	4					78
							4	9									
06	1980	N	1627	-0-	-353 B	-0-	109	1	1516	2	Y	2					80
							2	9									
07	1922	N	1670	-0-	-252 B	-0-	111	1	1555	2	Y	4					84
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1848	N	1573	-0-	-275 B	-0-	83	1	1490	2	N	-0-					128
03	1953	N	1747	-0-	-206 B	-0-	97	1	1642	2	N	7					135
							8	9									
04	1620	N	1285	-0-	-335 B	-0-	68	1	1211	2	N	5	1	8			139
							6	9									
05	1736	N	1521	-0-	-215 B	-0-	100	1	1420	2	N	1					140
							1	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	119	1	1651	2	N	5					145
							6	9									
*07	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	126	1	1768	2	N	22					167
							24	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	105	1	1898	2	N	25					122
							28	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	115	1	1945	2	N	3					125
							3	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	109	1	1946	2	N	3	1	8			127
							3	9									
05	2263	N	2099	-0-	-164 B	-0-	138	1	1959	2	N	2					129
							2	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	152	1	2109	2	N	4	1	1			132
							4	9									
*07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	147	1	2053	2	N	14	55	1			91
							15	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
02	1120	N	1054	-0-	-66 B	-0-	55	1	997	2	Y	2					25
							2	9									
03	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	67	1	1136	2	Y	14					39
							15	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-					39
05	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	72	1	1020	2	Y	-0-	39	1			-0-
06	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10 B	-0-	80	1	1119	2	Y	-0-					-0-

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
02	1036	N	526	-0-	-510 B	-0-	28	1	497	2	Y	1					42
							1	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	70	1	1174	2	Y	2					44
							2	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	60	1	1068	2	Y	5	1	8			48
							6	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	85	1	1214	2	Y	-0-					48
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	89	1	1221	2	Y	2					50
							2	9									
*07	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	87	1	1221	2	Y	2					52
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1484	N	1465	-0-	-19 B	-0-	75	1	1358	2	Y	29					102
							32	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	89	1	1501	2	Y	-0-					102
04	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	80	1	1428	2	Y	17	95	1	1	8	23
							19	9									
05	1612	N	1389	-0-	-223 B	-0-	91	1	1296	2	Y	2					25
							2	9									
06	1530	N	1529	-0-	-1 B	-0-	103	1	1426	2	Y	-0-					25
07	1581	N	1575	-0-	-6 B	-0-	104	1	1461	2	Y	9					34
							10	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	99	1	1787	2	Y	18					31
							20	9									
03	2139	N	2034	-0-	-105 B	-0-	114	1	1918	2	Y	2					33
							2	9									
04	2040	N	1975	-0-	-65 B	-0-	104	1	1860	2	Y	10					43
							11	9									
05	2108	N	1798	-0-	-310 B	-0-	118	1	1670	2	Y	9					52
							10	9									
06	1980	N	1530	-0-	-450 B	-0-	102	1	1420	2	Y	7					59
							8	9									
*07	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	145	1	2026	2	Y	16					75
							18	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					18
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	69	1	1164	2	N	-0-					18
04	1200	N	1158	-0-	-42 B	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					18
05	1209	N	1044	-0-	-165 B	-0-	69	1	975	2	N	-0-					18
06	1200	N	1132	-0-	-68 B	-0-	76	1	1052	2	N	4					22
							4	9									
07	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	79	1	1107	2	N	-0-					22

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	85	1	1531	2	N	-0-					62
03	1860	N	1649	-0-	-211 B	-0-	92	1	1557	2	N	-0-					62
04	1770	N	1585	-0-	-185 B	-0-	84	1	1501	2	N	-0-					62
05	1798	N	1371	-0-	-427 B	-0-	90	1	1280	2	N	1					63
							1	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	112	1	1562	2	N	-0-					63
*07	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	112	1	1562	2	N	-0-					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1780	-0-	-208 B	-0-	94	1	1686	2	Y	-0-					14
03	2015	N	1724	-0-	-291 B	-0-	96	1	1626	2	Y	2					16
							2	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	103	1	1844	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	1984	N	629	-0-	-1355 B	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					16
06	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	126	1	1748	2	Y	-0-					16
07	2015	N	1383	-0-	-632 B	-0-	92	1	1291	2	Y	-0-					16

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
02	2492	X	2202	-0-	-290 B	-0-	115	1	2068	2	Y	17	180	1			57
							19	9									
03	2604	X	2487	-0-	-117 B	-0-	138	1	2329	2	Y	18					75
							20	9									
04	2430	X	2376	-0-	-54 B	-0-	125	1	2227	2	Y	22					97
							24	9									
05	2449	X	2255	-0-	-194 B	-0-	147	1	2088	2	Y	18					115
							20	9									
06	2400	X	2396	-0-	-4 B	-0-	157	1	2176	2	Y	57	143	1			29
							63	9									
07	2480	X	2288	-0-	-192 B	-0-	153	1	2135	2	Y	-0-					29

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
02	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	75	1	1349	2	Y	12					99
							13	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	88	1	1486	2	Y	12	93	1			18
							13	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	80	1	1429	2	Y	21					39
							23	9									
05	1581	N	1392	-0-	-189 B	-0-	91	1	1293	2	Y	7					46
							8	9									
06	1530	N	1455	-0-	-75 B	-0-	97	1	1350	2	Y	7					53
							8	9									
07	1581	N	1547	-0-	-34 B	-0-	102	1	1423	2	Y	20					73
							22	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
02	1204	N	1160	-0-	-44 B	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					22
03	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	66	1	1116	2	Y	-0-					22
04	1200	N	1123	-0-	-77 B	-0-	60	1	1062	2	Y	1					23
							1	9									
05	1271	N	1007	-0-	-264 B	-0-	66	1	934	2	Y	6					29
							7	9									
06	1140	N	1104	-0-	-36 B	-0-	74	1	1024	2	Y	5					34
							6	9									
07	1147	N	887	-0-	-260 B	-0-	58	1	814	2	Y	14	41	1			7
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	81	1	1459	2	N	3					13
							3	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	96	1	1623	2	N	-0-					13
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	89	1	1596	2	N	5	1	8			17
							6	9									
05	1612	N	1599	-0-	-13 B	-0-	105	1	1493	2	N	1					18
							1	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	115	1	1596	2	N	5	1	1			22
							6	9									
*07	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	117	1	1631	2	N	6					28
							7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

02	3024	X	2709	-0-	-315 B	-0-	140	1	2525	2	N	40					115
							44	9									
03	3255	X	2817	-0-	-438 B	-0-	156	1	2626	2	N	32					147
							35	9									
04	2940	X	2842	-0-	-98 B	-0-	151	1	2691	2	N	-0-					147
05	3038	X	2625	-0-	-413 B	-0-	173	1	2452	2	N	-0-					147
06	2940	X	2661	-0-	-279 B	-0-	179	1	2482	2	N	-0-					147
07	3007	X	2986	-0-	-21 B	-0-	199	1	2787	2	N	-0-					147

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

02	1624	N	1410	-0-	-214 B	-0-	74	1	1336	2	Y	-0-					40
03	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	98	1	1647	2	Y	2					42
							2	9									
04	1680	N	1639	-0-	-41 B	-0-	87	1	1551	2	Y	1					43
							1	9									
05	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	101	1	1429	2	Y	17	1	8			59
							19	9									
06	1680	N	1615	-0-	-65 B	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-	53	1			6
07	1705	N	1662	-0-	-43 B	-0-	111	1	1551	2	Y	-0-					6

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

02	1512	N	1506	-0-	-6 B	-0-	77	1	1377	2	N	47	184	1			18
							52	9									
03	1674	N	1584	-0-	-90 B	-0-	89	1	1495	2	N	-0-					18
04	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	84	1	1507	2	N	28	1	8			45
							31	9									
05	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					45
06	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	106	1	1479	2	N	27					72
							30	9									
07	1674	N	1654	-0-	-20 B	-0-	110	1	1537	2	N	6					78
							7	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1848	N	1665	-0-		-183 B	-0-	87	1	1569	2	Y	8					75
								9	9									
03	1860	N	1676	-0-		-184 B	-0-	94	1	1581	2	Y	1					76
								1	9									
04	1920	N	1792	-0-		-128 B	-0-	95	1	1693	2	Y	4	2	8			78
								4	9									
05	1829	N	1486	-0-		-343 B	-0-	98	1	1388	2	Y	-0-					78
06	1639	N	1639	-0-		-0- B	-0-	109	1	1509	2	Y	19	1	1			96
								21	9									
07	1860	N	1704	-0-		-156 B	-0-	114	1	1590	2	Y	-0-	82	1			14

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. GAS	(I) 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	1148	N	1143	-0-		-5 B	-0-	60	1	1079	2	N	4					94
								4	9									
03	1329	N	1329	-0-		-0- B	-0-	70	1	1190	2	N	63					157
								69	9									
04	1218	N	1218	-0-		-0- B	-0-	64	1	1144	2	N	9					166
								10	9									
05	1271	N	1118	-0-		-153 B	-0-	73	1	1044	2	N	1					167
								1	9									
06	1290	N	1235	-0-		-55 B	-0-	82	1	1145	2	N	7					174
								8	9									
07	1271	N	1261	-0-		-10 B	-0-	83	1	1167	2	N	10					184
								11	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. GAS	(I) 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	1792	N	1754	-0-		-38 B	-0-	92	1	1662	2	N	-0-					21
03	1966	N	1966	-0-		-0- B	-0-	107	1	1801	2	N	53					74
								58	9									
04	1851	N	1851	-0-		-0- B	-0-	98	1	1752	2	N	1	1	8			74
								1	9									
05	1953	N	1769	-0-		-184 B	-0-	115	1	1635	2	N	17					91
								19	9									
06	1890	N	1880	-0-		-10 B	-0-	124	1	1724	2	N	29	1	1			119
								32	9									
07	1922	N	1897	-0-		-25 B	-0-	126	1	1770	2	N	1					120
								1	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1652	N	1429	-0-		-223 B	-0-	75	1	1354	2	N	-0-					100
03	1767	N	1682	-0-		-85 B	-0-	94	1	1588	2	N	-0-					100
04	1682	N	1682	-0-		-0- B	-0-	88	1	1577	2	N	15					115
								17	9									
05	1581	N	1553	-0-		-28 B	-0-	102	1	1451	2	N	-0-					115
06	1643	N	1643	-0-		-0- B	-0-	110	1	1533	2	N	-0-	67	1			48
07	1736	N	1614	-0-		-122 B	-0-	108	1	1506	2	N	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2072	N	1934	-0-	-138 B	-0-	102	1	1832	2	Y	-0-					122
03	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	117	1	1968	2	Y	4					126
							4	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	110	1	1959	2	Y	31					157
							34	9									
05	2139	N	1974	-0-	-165 B	-0-	130	1	1842	2	Y	2	122	1			37
							2	9									
06	2010	N	1849	-0-	-161 B	-0-	124	1	1725	2	Y	-0-					37
07	2170	N	1889	-0-	-281 B	-0-	126	1	1761	2	Y	2					39
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	90	1	1628	2	Y	2					59
							2	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	103	1	1733	2	Y	20	65	1			14
							22	9									
04	1740	N	1733	-0-	-7 B	-0-	92	1	1638	2	Y	3					17
							3	9									
05	1891	N	1580	-0-	-311 B	-0-	103	1	1460	2	Y	15					32
							17	9									
06	1800	N	1685	-0-	-115 B	-0-	113	1	1568	2	Y	4					36
							4	9									
07	1798	N	1750	-0-	-48 B	-0-	116	1	1630	2	Y	4					40
							4	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1109	-0-	-67 B	-0-	58	1	1048	2	Y	3					24
							3	9									
03	1426	N	1295	-0-	-131 B	-0-	71	1	1206	2	Y	16					40
							18	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	65	1	1165	2	Y	3	1	8			42
							3	9									
05	1240	N	1025	-0-	-215 B	-0-	67	1	955	2	Y	3					45
							3	9									
06	1260	N	1022	-0-	-238 B	-0-	68	1	951	2	Y	3					48
							3	9									
*07	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	85	1	1195	2	Y	2					50
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	57	1	1022	2	Y	15					64
							17	9									
03	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	64	1	1087	2	Y	15					79
							17	9									
04	1200	N	891	-0-	-309 B	-0-	47	1	833	2	Y	10	1	8			88
							11	9									
05	1209	N	1010	-0-	-199 B	-0-	66	1	943	2	Y	1					89
							1	9									
06	1140	N	1091	-0-	-49 B	-0-	73	1	1015	2	Y	3	1	1			91
							3	9									
*07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	75	1	1045	2	Y	3					94
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1298	-0-		-74	B	-0-	68	1	1224	2	Y	5				60
									6	9								
03	1488	N	1372	-0-		-116	B	-0-	75	1	1274	2	Y	21				81
									23	9								
04	1383	N	1383	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1302	2	Y	7				88
									8	9								
05	1426	N	1336	-0-		-90	B	-0-	87	1	1232	2	Y	15	92	1		11
									17	9								
06	1401	N	1401	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1301	2	Y	5				16
									6	9								
*07	1428	N	1428	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1330	2	Y	3				19
									3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2372	-0-		-92	B	-0-	128	1	2240	2	Y	4	55	1		11
									4	9								
03	2728	X	2233	-0-		-495	B	-0-	128	1	2099	2	Y	5				16
									6	9								
04	2640	X	2355	-0-		-285	B	-0-	128	1	2224	2	Y	3	2	8		17
									3	9								
05	2635	X	1639	-0-		-996	B	-0-	107	1	1514	2	Y	16				33
									18	9								
06	2550	X	2161	-0-		-389	B	-0-	145	1	2005	2	Y	10	2	1		41
									11	9								
07	2635	X	2480	-0-		-155	B	-0-	165	1	2307	2	Y	7				48
									8	9								

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1321	N	1321	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1232	2	N	15				36
									17	9								
03	1209	N	1140	-0-		-69	B	-0-	65	1	1074	2	N	1				37
									1	9								
04	1380	N	1374	-0-		-6	B	-0-	74	1	1246	2	N	49	2	8		84
									54	9								
05	1496	N	1496	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1363	2	N	30				114
									33	9								
06	1352	N	1352	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1228	2	N	29	2	1		141
									32	9								
07	1426	N	1376	-0-		-50	B	-0-	94	1	1260	2	N	20				161
									22	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. GAS	(I) 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	1790	N	1790	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1690	2	Y	2				34
									2	9								
03	2242	N	2242	-0-		-0-	B	-0-	128	1	2100	2	Y	13				47
									14	9								
04	2770	N	2770	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2618	2	Y	1	34	1	1 8	13
									1	9								
05	2574	N	2574	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2398	2	Y	3				16
									3	9								
06	2871	N	2871	-0-		-0-	B	-0-	195	1	2670	2	Y	5	1	1		20
									6	9								
*07	2854	N	2854	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2663	2	Y	1				21
									1	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1260	N	1244	-0-	-16 B	-0-	64	1	1160	2	N	18					157
							20	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	75	1	1259	2	N	54	169	1			42
							59	9									
04	1320	N	1292	-0-	-28 B	-0-	69	1	1223	2	N	-0-					42
05	1364	N	1182	-0-	-182 B	-0-	78	1	1104	2	N	-0-					42
06	1350	N	1263	-0-	-87 B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-					42
07	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	86	1	1209	2	N	-0-					42

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
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	78	1	1399	2	N	50					70
							55	9									
03	1612	N	1606	-0-	-6 B	-0-	90	1	1514	2	N	2					72
							2	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	81	1	1451	2	N	-0-					72
05	1705	N	1324	-0-	-381 B	-0-	87	1	1237	2	N	-0-					72
06	1560	N	1403	-0-	-157 B	-0-	94	1	1309	2	N	-0-					72
07	1581	N	1360	-0-	-221 B	-0-	91	1	1269	2	N	-0-					72

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
02	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	72	1	1295	2	N	5					69
							6	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	81	1	1366	2	N	58					127
							64	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	74	1	1320	2	N	3					130
							3	9									
05	1519	N	1326	-0-	-193 B	-0-	87	1	1231	2	N	7					137
							8	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	99	1	1369	2	N	5					142
							6	9									
*07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	100	1	1402	2	N	3					145
							3	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1249	-0-	-123 B	-0-	66	1	1181	2	N	2					139
							2	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	78	1	1310	2	N	16					155
							18	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	71	1	1269	2	N	2					157
							2	9									
05	1395	N	1207	-0-	-188 B	-0-	78	1	1109	2	N	18	150	1			25
							20	9									
06	1350	N	1297	-0-	-53 B	-0-	86	1	1202	2	N	8					33
							9	9									
07	1395	N	1332	-0-	-63 B	-0-	89	1	1241	2	N	2					35
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1736	N	1545	-0-	-191 B	-0-	81	1	1464	2	N	-0-					17
03	1798	N	1672	-0-	-126 B	-0-	94	1	1578	2	N	-0-					17
04	1650	N	1605	-0-	-45 B	-0-	85	1	1520	2	N	-0-					17
05	1705	N	1461	-0-	-244 B	-0-	96	1	1365	2	N	-0-					17
06	1620	N	1590	-0-	-30 B	-0-	107	1	1483	2	N	-0-					17
07	1674	N	1673	-0-	-1 B	-0-	108	1	1515	2	N	45					62
							50	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

02	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	121	1	2170	2	N	8					35
							9	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	137	1	2311	2	N	12					47
							13	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	128	1	2282	2	N	7	1	8			53
							8	9									
05	2263	N	2223	-0-	-40 B	-0-	146	1	2069	2	N	7					60
							8	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	158	1	2198	2	N	8					68
							9	9									
*07	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	155	1	2172	2	N	5					73
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

02	3500	X	2963	-0-	-537 B	-0-	156	1	2807	2	Y	-0-					77
03	3875	X	2763	-0-	-1112 B	-0-	155	1	2608	2	Y	-0-					77
04	3510	X	2962	-0-	-548 B	-0-	157	1	2801	2	Y	4	71	1			10
							4	9									
05	3379	X	2761	-0-	-618 B	-0-	181	1	2576	2	Y	4					14
							4	9									
06	3240	X	3038	-0-	-202 B	-0-	204	1	2832	2	Y	2					16
							2	9									
*07	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	223	1	3125	2	Y	-0-					16

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

02	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	107	1	1846	2	Y	1					37
							1	9									
03	2108	N	2098	-0-	-10 B	-0-	120	1	1964	2	Y	13					50
							14	9									
04	2070	N	2028	-0-	-42 B	-0-	111	1	1916	2	Y	1	41	1	1	8	9
							1	9									
05	2170	N	1844	-0-	-326 B	-0-	125	1	1718	2	Y	1					10
							1	9									
06	2040	N	1619	-0-	-421 B	-0-	111	1	1504	2	Y	4	1	1			13
							4	9									
07	2108	N	2087	-0-	-21 B	-0-	139	1	1947	2	Y	1					13
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1288	N	1169	-0-	-119 B	-0-	65	1	1104	2	N	-0-					94
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	70	1	1119	2	N	1					95
							1	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	65	1	1086	2	N	29	2	8			122
							32	9									
05	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	85	1	1180	2	N	3					125
							3	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	88	1	1167	2	N	1	2	1			124
							1	9									
*07	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	85	1	1188	2	N	14					138
							15	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
02	1876	N	1857	-0-	-19 B	-0-	98	1	1756	2	N	3	165	1			20
							3	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	121	1	2036	2	N	-0-					20
04	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	104	1	1847	2	N	-0-					20
05	2046	N	1744	-0-	-302 B	-0-	115	1	1629	2	N	-0-					20
06	2010	N	1964	-0-	-46 B	-0-	132	1	1832	2	N	-0-					20
07	2015	N	1965	-0-	-50 B	-0-	130	1	1824	2	N	10					30
							11	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1781	-0-	-11 B	-0-	94	1	1687	2	N	-0-					33
03	1984	N	1781	-0-	-203 B	-0-	99	1	1674	2	N	7					40
							8	9									
04	1830	N	1328	-0-	-502 B	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					40
05	1984	N	1338	-0-	-646 B	-0-	88	1	1250	2	N	-0-					40
06	1710	N	1446	-0-	-264 B	-0-	97	1	1349	2	N	-0-					40
07	1364	N	964	-0-	-400 B	-0-	64	1	900	2	N	-0-					40

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
02	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	67	1	1135	2	Y	3					15
							3	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	85	1	1359	2	Y	2					17
							2	9									
04	1290	N	1285	-0-	-5 B	-0-	72	1	1209	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	94	1	1280	2	Y	1					21
							1	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	114	1	1559	2	Y	1					22
							1	9									
*07	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	108	1	1515	2	Y	1					23
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1306	-0-	-10 B	-0-	72	1	1221	2	Y	12					84
							13	9									
03	1395	N	1319	-0-	-76 B	-0-	77	1	1232	2	Y	9					93
							10	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	74	1	1251	2	Y	3	1	8			95
							3	9									
05	1457	N	1205	-0-	-252 B	-0-	83	1	1118	2	Y	4					99
							4	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	89	1	1204	2	Y	2	2	1			99
							2	9									
07	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	88	1	1227	2	Y	5					104
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2428	X	2428	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2276	2	Y	24					81
								26	9									
03	2635	X	2583	-0-	-52	B	-0-	143	1	2407	2	Y	30	71	1			40
								33	9									
04	2550	X	1053	-0-	-1497	B	-0-	55	1	987	2	Y	10					50
								11	9									
05	2697	X	2402	-0-	-295	B	-0-	156	1	2216	2	Y	27					77
								30	9									
06	2610	X	1926	-0-	-684	B	-0-	128	1	1785	2	Y	12	62	1			27
								13	9									
*07	2887	X	2887	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2662	2	Y	32					59
								35	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
02	3060	X	3060	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2863	2	Y	31	144	1			37
								34	9									
03	3162	X	3132	-0-	-30	B	-0-	178	1	2930	2	Y	22					59
								24	9									
04	3060	X	3005	-0-	-55	B	-0-	161	1	2821	2	Y	21	1	8			79
								23	9									
05	3379	X	2791	-0-	-588	B	-0-	182	1	2588	2	Y	19					98
								21	9									
06	3270	X	2643	-0-	-627	B	-0-	177	1	2448	2	Y	16	2	1			112
								18	9									
07	3379	X	2736	-0-	-643	B	-0-	181	1	2534	2	Y	19					131
								21	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
02	1988	N	1666	-0-	-322	B	-0-	91	1	1574	2	Y	1					26
								1	9									
03	2139	N	1364	-0-	-775	B	-0-	79	1	1271	2	Y	13					39
								14	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1780	2	Y	1	30	1	1	8	9
								1	9									
05	1860	N	1849	-0-	-11	B	-0-	125	1	1721	2	Y	3					12
								3	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1807	2	Y	4	1	1			15
								4	9									
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1826	2	Y	1					15
								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
02	2045	X	2045	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1934	2	N	-0-					125
03	2215	X	2215	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2087	2	N	-0-					125
04	1980	X	1947	-0-	-33	B	-0-	107	1	1840	2	N	-0-					125
05	2046	X	1930	-0-	-116	B	-0-	130	1	1796	2	N	4					129
								4	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1883	2	N	3					132
								3	9									
07	2046	X	1567	-0-	-479	B	-0-	108	1	1453	2	N	5					137
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2828	X	2085	-0-	-743 B	-0-	108	1	1945	2	Y	29					31
							32	9									
03	3007	X	2452	-0-	-555 B	-0-	135	1	2280	2	Y	34	41	1			24
							37	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	176	1	3136	2	Y	12					36
							13	9									
05	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	204	1	2893	2	Y	15	47	1			4
							17	9									
06	2669	X	2669	-0-	-0- B	-0-	177	1	2464	2	Y	25					29
							28	9									
07	3317	X	2794	-0-	-523 B	-0-	185	1	2587	2	Y	20	41	1			8
							22	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
02	1736	N	1722	-0-	-14 B	-0-	91	1	1631	2	N	-0-					39
03	1922	N	1652	-0-	-270 B	-0-	92	1	1548	2	N	11					50
							12	9									
04	1860	N	1546	-0-	-314 B	-0-	82	1	1462	2	N	2					52
							2	9									
05	1922	N	1777	-0-	-145 B	-0-	117	1	1658	2	N	2					54
							2	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	116	1	1608	2	N	-0-					54
*07	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	122	1	1713	2	N	-0-					54

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
02	1932	N	1762	-0-	-170 B	-0-	97	1	1665	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1878	-0-	-230 B	-0-	107	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1756	-0-	-134 B	-0-	97	1	1659	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1707	-0-	-246 B	-0-	116	1	1591	2	Y	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	189	1	2575	2	Y	-0-					-0-
*07	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	131	1	1772	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	92	1	1589	2	Y	5					105
							6	9									
03	2356	N	2085	-0-	-271 B	-0-	120	1	1953	2	Y	11					116
							12	9									
04	2010	N	1654	-0-	-356 B	-0-	91	1	1557	2	Y	5	1	8			120
							6	9									
05	1860	N	1369	-0-	-491 B	-0-	94	1	1274	2	Y	1					121
							1	9									
06	2010	N	1452	-0-	-558 B	-0-	98	1	1336	2	Y	16	99	1			38
							18	9									
07	1705	N	1682	-0-	-23 B	-0-	112	1	1570	2	Y	-0-					38

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
02	2324	X	1821	-0-	-503 B	-0-	96	1	1725	2	Y	-0-					36
03	2480	X	2239	-0-	-241 B	-0-	124	1	2101	2	Y	13					49
							14	9									
04	2400	X	2105	-0-	-295 B	-0-	112	1	1992	2	Y	1	39	1	1	8	10
							1	9									
05	2480	X	1995	-0-	-485 B	-0-	131	1	1863	2	Y	1					11
							1	9									
06	2310	X	2199	-0-	-111 B	-0-	147	1	2046	2	Y	5	2	1			14
							6	9									
07	2232	X	2216	-0-	-16 B	-0-	148	1	2067	2	Y	1					15
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
02	1247	N	1247	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1179	2	Y	3					82
									3	9									
03	1434	N	1434	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1317	2	Y	35					117
									39	9									
04	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1289	2	Y	11	107	1			21
									12	9									
05	1395	N	1290	-0-		-105	B	-0-	84	1	1200	2	Y	5					26
									6	9									
06	1380	N	1336	-0-		-44	B	-0-	89	1	1238	2	Y	8	1	1			33
									9	9									
07	1426	N	1197	-0-		-229	B	-0-	80	1	1116	2	Y	1					34
									1	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

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
02	1702	N	1702	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1564	2	Y	43	112	1			6
									47	9									
03	1696	N	1696	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1594	2	Y	4					10
									4	9									
04	1830	N	1733	-0-		-97	B	-0-	95	1	1636	2	Y	2	1	8			11
									2	9									
05	1891	N	1400	-0-		-491	B	-0-	91	1	1296	2	Y	12					23
									13	9									
06	1735	N	1735	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1606	2	Y	11	2	1			32
									12	9									
07	1798	N	1558	-0-		-240	B	-0-	103	1	1446	2	Y	8					40
									9	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. 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
02	3332	X	3095	-0-		-237	B	-0-	161	1	2903	2	Y	28	98	1			17
									31	9									
03	3689	X	3502	-0-		-187	B	-0-	196	1	3300	2	Y	5					22
									6	9									
04	3480	X	3254	-0-		-226	B	-0-	172	1	3076	2	Y	5					27
									6	9									
05	3472	X	3027	-0-		-445	B	-0-	198	1	2821	2	Y	7					34
									8	9									
06	3390	X	3240	-0-		-150	B	-0-	217	1	3013	2	Y	9					43
									10	9									
07	3503	X	3211	-0-		-292	B	-0-	213	1	2985	2	Y	12					55
									13	9									

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. 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
02	1811	N	1811	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1716	2	N	-0-					81
03	2020	N	2020	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1904	2	N	3					84
									3	9									
04	1942	N	1942	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1835	2	N	4	1	8			87
									4	9									
05	1891	N	1834	-0-		-57	B	-0-	119	1	1694	2	N	19					106
									21	9									
06	1830	N	1632	-0-		-198	B	-0-	109	1	1516	2	N	6	2	1			110
									7	9									
*07	1909	N	1909	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1780	2	N	2					112
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2156	N	907	-0-	-1249 B	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					54
03	2356	N	1323	-0-	-1033 B	-0-	74	1	1246	2	Y	3					57
							3	9									
04	2130	N	1857	-0-	-273 B	-0-	99	1	1757	2	Y	1					58
							1	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	118	1	1683	2	Y	1					59
							1	9									
06	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	153	1	2127	2	Y	27	1	1			85
							30	9									
*07	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	153	1	2141	2	Y	-0-	81	1			4

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
02	1540	N	1416	-0-	-124 B	-0-	74	1	1341	2	Y	1					24
							1	9									
03	2201	N	1561	-0-	-640 B	-0-	86	1	1456	2	Y	17					41
							19	9									
04	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	83	1	1474	2	Y	3	1	8			43
							3	9									
05	1581	N	1452	-0-	-129 B	-0-	95	1	1353	2	Y	4					47
							4	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	103	1	1413	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
07	1612	N	1606	-0-	-6 B	-0-	107	1	1497	2	Y	2					49
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	90	1	1616	2	Y	27					31
							30	9									
03	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	102	1	1720	2	Y	14					45
							15	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	96	1	1713	2	Y	-0-					45
05	1922	N	1626	-0-	-296 B	-0-	107	1	1519	2	Y	-0-	45	1			-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	121	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1819	-0-	-41 B	-0-	121	1	1698	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3046	-0-	-34 B	-0-	160	1	2877	2	N	8					145
							9	9									
03	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	193	1	3251	2	N	15					160
							17	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	168	1	2998	2	N	72	179	1	1	8	52
							79	9									
05	3379	X	2860	-0-	-519 B	-0-	188	1	2665	2	N	6					58
							7	9									
06	3360	X	2644	-0-	-716 B	-0-	177	1	2463	2	N	4					62
							4	9									
07	3472	X	3144	-0-	-328 B	-0-	208	1	2915	2	N	19					81
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
02	1008	N	973	-0-	-35 B	-0-	55	1	917	2	Y	1					40
							1	9									
03	1085	N	965	-0-	-120 B	-0-	58	1	905	2	Y	2					42
							2	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	88	1	1492	2	Y	1					43
							1	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	86	1	1164	2	Y	1					44
							1	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	96	1	1297	2	Y	-0-					44
07	1643	N	1486	-0-	-157 B	-0-	99	1	1386	2	Y	1					45
							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. 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
02	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	121	1	2172	2	Y	17					88
							19	9									
03	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	127	1	2137	2	Y	19					107
							21	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	118	1	2098	2	Y	7	1	8			113
							8	9									
05	2046	N	1992	-0-	-54 B	-0-	131	1	1855	2	Y	5					118
							6	9									
06	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	142	1	1970	2	Y	5	1	1			122
							6	9									
07	2046	N	1980	-0-	-66 B	-0-	131	1	1828	2	Y	19	134	1			7
							21	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. 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
02	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	133	1	2399	2	N	15					92
							17	9									
03	2821	N	2577	-0-	-244 B	-0-	144	1	2433	2	N	-0-					92
04	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					92
05	2821	N	2313	-0-	-508 B	-0-	152	1	2161	2	N	-0-					92
06	2490	N	2468	-0-	-22 B	-0-	166	1	2302	2	N	-0-					92
07	2573	N	2552	-0-	-21 B	-0-	170	1	2382	2	N	-0-					92

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. 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
02	2940	X	2842	-0-	-98 B	-0-	149	1	2680	2	N	12					147
							13	9									
03	3255	X	2876	-0-	-379 B	-0-	160	1	2703	2	N	12					159
							13	9									
04	3090	X	2876	-0-	-214 B	-0-	152	1	2715	2	N	8					167
							9	9									
05	3162	X	2667	-0-	-495 B	-0-	174	1	2476	2	N	15					182
							17	9									
06	3060	X	2888	-0-	-172 B	-0-	193	1	2684	2	N	10	168	1			24
							11	9									
07	3162	X	2824	-0-	-338 B	-0-	188	1	2624	2	N	11					35
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	54	1	904	2	Y	-0-					50
03	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	64	1	1011	2	Y	10					60
							11	9									
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					60
05	1054	N	826	-0-	-228 B	-0-	58	1	768	2	Y	-0-					60
06	1050	N	909	-0-	-141 B	-0-	63	1	846	2	Y	-0-	60	1			-0-
*07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	80	1	1124	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	99	1	1712	2	N	-0-					131
03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	115	1	1866	2	N	39					170
							43	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	105	1	1807	2	N	1	1	8			170
							1	9									
05	1705	N	1517	-0-	-188 B	-0-	103	1	1413	2	N	1					171
							1	9									
06	1650	N	816	-0-	-834 B	-0-	58	1	758	2	N	-0-	1	1			170
07	1705	N	903	-0-	-802 B	-0-	60	1	841	2	N	2					172
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1138	-0-	-122 B	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					72
03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	70	1	1178	2	N	33					105
							36	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	63	1	1125	2	N	35					140
							39	9									
05	1271	N	1091	-0-	-180 B	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					140
06	1230	N	1149	-0-	-81 B	-0-	77	1	1072	2	N	-0-					140
07	1271	N	1134	-0-	-137 B	-0-	75	1	1055	2	N	4					144
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	154	1	2709	2	N	15					101
							17	9									
03	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	186	1	3076	2	N	22					123
							24	9									
04	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	156	1	2707	2	N	23	1	8			145
							25	9									
05	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	167	1	2322	2	N	20					165
							22	9									
06	2444	X	2444	-0-	-0- B	-0-	164	1	2241	2	N	35	173	1			27
							39	9									
*07	2435	X	2435	-0-	-0- B	-0-	162	1	2260	2	N	12					39
							13	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	95	1	1706	2	Y	1					24
							1	9									
03	1984	N	1962	-0-	-22 B	-0-	109	1	1839	2	Y	13					37
							14	9									
04	1920	N	1859	-0-	-61 B	-0-	99	1	1759	2	Y	1	30	1	1	8	7
							1	9									
05	1984	N	1771	-0-	-213 B	-0-	116	1	1654	2	Y	1					8
							1	9									
06	1890	N	1589	-0-	-301 B	-0-	106	1	1477	2	Y	5	1	1			12
							6	9									
07	1922	N	1876	-0-	-46 B	-0-	125	1	1750	2	Y	1					12
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1372	N	1286	-0-	-86 B	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-					35
03	1426	N	1370	-0-	-56 B	-0-	77	1	1293	2	Y	-0-					35
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	73	1	1298	2	Y	-0-					35
05	1426	N	1232	-0-	-194 B	-0-	81	1	1151	2	Y	-0-					35
06	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-					35
07	1426	N	1063	-0-	-363 B	-0-	71	1	992	2	Y	-0-					35

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
02	1008	N	958	-0-	-50 B	-0-	54	1	904	2	Y	-0-	50	1			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	99	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	69	1	1168	2	Y	2					2
							2	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	76	1	1020	2	Y	3					5
							3	9									
06	1650	N	1238	-0-	-412 B	-0-	86	1	1132	2	Y	18					23
							20	9									
07	1271	N	1207	-0-	-64 B	-0-	84	1	1119	2	Y	4					27
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1377	-0-	-107 B	-0-	72	1	1303	2	Y	2					2
							2	9									
03	1612	N	1548	-0-	-64 B	-0-	86	1	1445	2	Y	15					17
							17	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-					17
05	1519	N	1342	-0-	-177 B	-0-	88	1	1254	2	Y	-0-					17
06	1500	N	1272	-0-	-228 B	-0-	85	1	1186	2	Y	1					18
							1	9									
*07	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	100	1	1399	2	Y	3					21
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					68
03	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	94	1	1518	2	N	41					109
							45	9									
04	1620	N	1466	-0-	-154 B	-0-	79	1	1340	2	N	43	1	8			151
							47	9									
05	1612	N	1365	-0-	-247 B	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					151
06	1590	N	1419	-0-	-171 B	-0-	96	1	1321	2	N	2	1	1			152
							2	9									
07	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	94	1	1314	2	N	38					190
							42	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	131	1	2351	2	N	18					110
							20	9									
03	2728	N	2619	-0-	-109 B	-0-	146	1	2469	2	N	4					114
							4	9									
04	2700	N	2538	-0-	-162 B	-0-	135	1	2402	2	N	1					115
							1	9									
05	2759	N	2400	-0-	-359 B	-0-	158	1	2242	2	N	-0-					115
06	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	172	1	2396	2	N	-0-	79	1			36
07	2635	N	2601	-0-	-34 B	-0-	172	1	2408	2	N	19					55
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	124	1	2240	2	Y	3					7
							3	9									
03	2077	N	1787	-0-	-290 B	-0-	100	1	1684	2	Y	3					10
							3	9									
04	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	95	1	1699	2	Y	3					13
							3	9									
05	2573	N	1546	-0-	-1027 B	-0-	101	1	1432	2	Y	12					25
							13	9									
06	1740	N	1670	-0-	-70 B	-0-	112	1	1556	2	Y	2					27
							2	9									
07	1860	N	1748	-0-	-112 B	-0-	116	1	1623	2	Y	8	30	1			5
							9	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

02	3080	X	2674	-0-	-406 B	-0-	141	1	2533	2	N	-0-					144
03	3317	X	3006	-0-	-311 B	-0-	166	1	2801	2	N	35					179
							39	9									
04	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	161	1	2874	2	N	77	184	1			72
							85	9									
05	3038	X	2297	-0-	-741 B	-0-	151	1	2146	2	N	-0-					72
06	3074	X	3074	-0-	-0- B	-0-	206	1	2865	2	N	3					75
							3	9									
07	3224	X	2416	-0-	-808 B	-0-	161	1	2255	2	N	-0-					75

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

02	1932	N	1929	-0-	-3 B	-0-	100	1	1806	2	N	21	165	1			38
							23	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	116	1	1953	2	N	22					60
							24	9									
04	2010	N	2005	-0-	-5 B	-0-	105	1	1880	2	N	18					78
							20	9									
05	2139	N	1889	-0-	-250 B	-0-	123	1	1745	2	N	19					97
							21	9									
06	2040	N	1996	-0-	-44 B	-0-	133	1	1843	2	N	18					115
							20	9									
07	2077	N	2069	-0-	-8 B	-0-	137	1	1911	2	N	19					134
							21	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

02	1820	N	1750	-0-	-70 B	-0-	92	1	1658	2	N	-0-					43
03	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	100	1	1690	2	N	-0-					43
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	104	1	1852	2	N	-0-					43
05	1953	N	1723	-0-	-230 B	-0-	113	1	1610	2	N	-0-					43
06	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	122	1	1697	2	N	-0-					43
07	2015	N	1890	-0-	-125 B	-0-	123	1	1724	2	N	39					82
							43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1680	N	1541	-0-		-139	B	-0-	80	1	1449	2	N	11	183	1			28
									12	9									
03	1860	N	1681	-0-		-179	B	-0-	91	1	1538	2	N	47					75
									52	9									
04	1740	N	1677	-0-		-63	B	-0-	88	1	1570	2	N	17					92
									19	9									
05	1705	N	1596	-0-		-109	B	-0-	104	1	1473	2	N	17					109
									19	9									
06	1676	N	1676	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1545	2	N	18					127
									20	9									
07	1736	N	1665	-0-		-71	B	-0-	110	1	1542	2	N	12					139
									13	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1820	N	1776	-0-		-44	B	-0-	93	1	1681	2	Y	2	14	1			6
									2	9									
03	2015	N	1969	-0-		-46	B	-0-	108	1	1825	2	Y	33					39
									36	9									
04	1895	N	1895	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1780	2	Y	14	37	1			16
									15	9									
05	1953	N	1741	-0-		-212	B	-0-	114	1	1618	2	Y	8	22	1			2
									9	9									
06	1920	N	1878	-0-		-42	B	-0-	125	1	1736	2	Y	15					17
									17	9									
07	1953	N	1887	-0-		-66	B	-0-	125	1	1749	2	Y	12	24	1			5
									13	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. GAS	(I) 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	1288	N	1074	-0-		-214	B	-0-	60	1	1013	2	Y	1					7
									1	9									
03	1209	N	1162	-0-		-47	B	-0-	69	1	1092	2	Y	1					8
									1	9									
04	1110	N	1048	-0-		-62	B	-0-	59	1	988	2	Y	1					9
									1	9									
05	1178	N	1062	-0-		-116	B	-0-	73	1	987	2	Y	2					11
									2	9									
06	1129	N	1129	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-					11
*07	1130	N	1130	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1053	2	Y	2					13
									2	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. GAS	(I) 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	2380	N	2344	-0-		-36	B	-0-	123	1	2206	2	Y	14	64	1			16
									15	9									
03	2604	N	2544	-0-		-60	B	-0-	141	1	2383	2	Y	18					34
									20	9									
04	2490	N	2415	-0-		-75	B	-0-	127	1	2271	2	Y	15					49
									17	9									
05	2604	N	2290	-0-		-314	B	-0-	149	1	2113	2	Y	25	62	1			12
									28	9									
06	2460	N	2388	-0-		-72	B	-0-	159	1	2214	2	Y	14					26
									15	9									
07	2511	N	2508	-0-		-3	B	-0-	166	1	2323	2	Y	17	36	1			7
									19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2800	X	2134	-0-	-666 B	-0-	112	1	2020	2	Y	2					15
							2	9									
03	3007	X	2516	-0-	-491 B	-0-	140	1	2361	2	Y	14	19	1			10
							15	9									
04	2730	X	1499	-0-	-1231 B	-0-	79	1	1410	2	Y	9	1	8			18
							10	9									
05	2821	X	1522	-0-	-1299 B	-0-	100	1	1418	2	Y	4					22
							4	9									
06	2430	X	2371	-0-	-59 B	-0-	159	1	2210	2	Y	2	14	1			10
							2	9									
*07	2674	X	2674	-0-	-0- B	-0-	178	1	2484	2	Y	11	14	1			7
							12	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

02	1876	N	1802	-0-	-74 B	-0-	95	1	1706	2	Y	1					75
							1	9									
03	2139	N	2019	-0-	-120 B	-0-	113	1	1906	2	Y	-0-					75
04	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	101	1	1801	2	Y	1					76
							1	9									
05	1984	N	1741	-0-	-243 B	-0-	114	1	1627	2	Y	-0-					76
06	1950	N	1921	-0-	-29 B	-0-	127	1	1770	2	Y	22	89	1			9
							24	9									
07	1953	N	1948	-0-	-5 B	-0-	130	1	1817	2	Y	1					10
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

02	2100	N	2056	-0-	-44 B	-0-	107	1	1932	2	Y	15	64	1			23
							17	9									
03	2294	N	2220	-0-	-74 B	-0-	123	1	2077	2	Y	18					41
							20	9									
04	2190	N	2057	-0-	-133 B	-0-	108	1	1932	2	Y	15					56
							17	9									
05	2263	N	1973	-0-	-290 B	-0-	128	1	1817	2	Y	25	62	1			19
							28	9									
06	2160	N	2136	-0-	-24 B	-0-	142	1	1977	2	Y	15					34
							17	9									
*07	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	145	1	2025	2	Y	17	36	1			15
							19	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

02	2100	N	2085	-0-	-15 B	-0-	109	1	1963	2	Y	12					41
							13	9									
03	2604	N	2123	-0-	-481 B	-0-	118	1	1988	2	Y	15	36	1			20
							17	9									
04	2250	N	2060	-0-	-190 B	-0-	109	1	1940	2	Y	10					30
							11	9									
05	2294	N	1986	-0-	-308 B	-0-	130	1	1843	2	Y	12					42
							13	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	143	1	1984	2	Y	13	39	1			16
							14	9									
*07	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	149	1	2079	2	Y	20					36
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	66	1	1184	2	Y	-0-					25
03	1457	N	1361	-0-	-96 B	-0-	76	1	1278	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
04	1350	N	1316	-0-	-34 B	-0-	70	1	1243	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
05	1395	N	1212	-0-	-183 B	-0-	80	1	1130	2	Y	2					7
							2	9									
06	1320	N	1267	-0-	-53 B	-0-	85	1	1181	2	Y	1					8
							1	9									
07	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	84	1	1179	2	Y	4					12
							4	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	101	1	1826	2	N	10					142
							11	9									
03	2046	N	1935	-0-	-111 B	-0-	107	1	1808	2	N	18					160
							20	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	102	1	1821	2	N	12					172
							13	9									
05	2139	N	1802	-0-	-337 B	-0-	117	1	1663	2	N	20	172	1			20
							22	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	129	1	1788	2	N	13					33
							14	9									
07	2015	N	1963	-0-	-52 B	-0-	130	1	1822	2	N	10					43
							11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1859	-0-	-185 B	-0-	1849	2	10	9	Y	9					45
03	2170	N	2081	-0-	-89 B	-0-	2044	2	37	9	Y	34					79
04	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1988	2	3	9	Y	3	1	8			81
05	2046	N	1477	-0-	-569 B	-0-	1473	2	4	9	Y	4					85
06	2010	N	1700	-0-	-310 B	-0-	1	1	1659	2	Y	36	85	1			36
							40	9									
07	2046	N	1899	-0-	-147 B	-0-	1896	2	3	9	Y	3					39

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1352	-0-	-132 B	-0-	71	1	1279	2	Y	2					87
							2	9									
03	1643	N	1534	-0-	-109 B	-0-	85	1	1443	2	Y	5					92
							6	9									
04	1500	N	1410	-0-	-90 B	-0-	75	1	1332	2	Y	3	1	8			94
							3	9									
05	1488	N	1324	-0-	-164 B	-0-	86	1	1221	2	Y	15	97	1			12
							17	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	98	1	1365	2	Y	8	2	1			18
							9	9									
*07	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	98	1	1374	2	Y	3					21
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2197	-0-	-99 B	-0-	114	1	2057	2	Y	24					82
							26	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	135	1	2283	2	Y	31	74	1			39
							34	9									
04	2370	N	2264	-0-	-106 B	-0-	119	1	2122	2	Y	21					60
							23	9									
05	2418	N	2371	-0-	-47 B	-0-	154	1	2189	2	Y	25					85
							28	9									
06	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	162	1	2258	2	Y	26	78	1			33
							29	9									
*07	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	163	1	2285	2	Y	39					72
							43	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1412	-0-	-548 B	-0-	77	1	1326	2	N	8					95
							9	9									
03	2170	N	1515	-0-	-655 B	-0-	87	1	1415	2	N	12					107
							13	9									
04	2100	N	1666	-0-	-434 B	-0-	91	1	1562	2	N	12					119
							13	9									
05	1550	N	1454	-0-	-96 B	-0-	94	1	1337	2	N	21					140
							23	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	100	1	1392	2	N	17					157
							19	9									
07	1736	N	1608	-0-	-128 B	-0-	105	1	1472	2	N	28	163	1			22
							31	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1861	-0-	-15 B	-0-	101	1	1751	2	Y	8	56	1			9
							9	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	111	1	1807	2	Y	12					21
							13	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	91	1	1559	2	Y	10					31
							11	9									
05	2046	N	1587	-0-	-459 B	-0-	107	1	1463	2	Y	15					46
							17	9									
06	1860	N	1490	-0-	-370 B	-0-	102	1	1370	2	Y	16	59	1			3
							18	9									
07	1705	N	1701	-0-	-4 B	-0-	113	1	1577	2	Y	10					13
							11	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1320	-0-	-780 B	-0-	72	1	1235	2	N	12					97
							13	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	143	1	2338	2	N	18					115
							20	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	107	1	1850	2	N	14					129
							15	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	130	1	1828	2	N	15					144
							17	9									
06	2250	N	2082	-0-	-168 B	-0-	139	1	1929	2	N	13					157
							14	9									
*07	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	140	1	1959	2	N	23	165	1			15
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2212	N	2133	-0-	-79	B	-0-	112	1	2010	2	Y	10					52
								11	9									
03	2418	N	2246	-0-	-172	B	-0-	126	1	2120	2	Y	-0-	52	1			-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2088	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1923	-0-	-433	B	-0-	126	1	1797	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1655	-0-	-505	B	-0-	109	1	1521	2	Y	23					23
								25	9									
07	2294	N	1218	-0-	-1076	B	-0-	77	1	1082	2	Y	54	52	1			25
								59	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

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
02	3528	X	3093	-0-	-435	B	-0-	163	1	2929	2	Y	1					54
								1	9									
03	3906	X	3339	-0-	-567	B	-0-	187	1	3152	2	Y	-0-					54
04	3450	X	3154	-0-	-296	B	-0-	167	1	2985	2	Y	2					56
								2	9									
05	3534	X	2919	-0-	-615	B	-0-	192	1	2727	2	Y	-0-					56
06	3300	X	3056	-0-	-244	B	-0-	204	1	2829	2	Y	21	68	1			9
								23	9									
07	3410	X	3054	-0-	-356	B	-0-	204	1	2849	2	Y	1					10
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3192	X	2988	-0-	-204	B	-0-	156	1	2817	2	Y	14					138
								15	9									
03	3441	X	3228	-0-	-213	B	-0-	179	1	3025	2	Y	22	1	8			159
								24	9									
04	3330	X	3140	-0-	-190	B	-0-	167	1	2973	2	Y	-0-	144	1			15
05	3317	X	2948	-0-	-369	B	-0-	194	1	2754	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3107	-0-	-103	B	-0-	208	1	2886	2	Y	12	1	1			26
								13	9									
07	3317	X	3052	-0-	-265	B	-0-	203	1	2839	2	Y	9					35
								10	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1797	2	Y	1					57
								1	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1898	2	Y	5					62
								6	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1854	2	Y	3					65
								3	9									
05	2108	N	1746	-0-	-362	B	-0-	115	1	1630	2	Y	1					66
								1	9									
06	1950	N	1436	-0-	-514	B	-0-	96	1	1330	2	Y	9					75
								10	9									
07	2015	N	1873	-0-	-142	B	-0-	124	1	1739	2	Y	9	77	1			7
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3032	-0-	-272 B	-0-	160	1	2872	2	Y	-0-					18
03	3565	X	3321	-0-	-244 B	-0-	186	1	3135	2	Y	-0-					18
04	3450	X	3047	-0-	-403 B	-0-	162	1	2885	2	Y	-0-					18
05	3410	X	2960	-0-	-450 B	-0-	195	1	2765	2	Y	-0-					18
06	3270	X	3017	-0-	-253 B	-0-	202	1	2814	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	3348	X	3155	-0-	-193 B	-0-	210	1	2944	2	Y	1					19
							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. (I) GAS 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	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	99	1	1706	2	Y	29	66	1			34
							32	9									
03	1922	N	1898	-0-	-24 B	-0-	108	1	1755	2	Y	32					66
							35	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	109	1	1870	2	Y	17	55	1	1	8	27
							19	9									
05	2046	N	1613	-0-	-433 B	-0-	108	1	1483	2	Y	20	40	1			7
							22	9									
06	1830	N	1743	-0-	-87 B	-0-	119	1	1595	2	Y	26	1	1			32
							29	9									
07	2077	N	1786	-0-	-291 B	-0-	123	1	1659	2	Y	4	27	1			9
							4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	116	1	2089	2	Y	9					20
							10	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	132	1	2233	2	Y	1					21
							1	9									
04	2310	N	2218	-0-	-92 B	-0-	118	1	2098	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
05	2418	N	2045	-0-	-373 B	-0-	134	1	1903	2	Y	7					29
							8	9									
06	2280	N	2113	-0-	-167 B	-0-	142	1	1971	2	Y	-0-	1	1			28
07	2294	N	2163	-0-	-131 B	-0-	144	1	2017	2	Y	2					30
							2	9									

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
02	2324	X	2320	-0-	-4 B	-0-	120	1	2161	2	Y	35					43
							39	9									
03	2573	X	2439	-0-	-134 B	-0-	134	1	2268	2	Y	34	45	1			32
							37	9									
04	2490	X	2305	-0-	-185 B	-0-	122	1	2170	2	Y	12					44
							13	9									
05	2573	X	2153	-0-	-420 B	-0-	140	1	1994	2	Y	17	53	1			8
							19	9									
06	2490	X	2273	-0-	-217 B	-0-	150	1	2090	2	Y	30					38
							33	9									
07	2573	X	2329	-0-	-244 B	-0-	154	1	2153	2	Y	20	46	1			12
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	131	1	2355	2	Y	45					51
							50	9									
03	2790	X	2681	-0-	-109 B	-0-	149	1	2509	2	Y	21					72
							23	9									
04	2700	X	2576	-0-	-124 B	-0-	135	1	2416	2	Y	23	86	1			9
							25	9									
05	2821	X	2394	-0-	-427 B	-0-	156	1	2212	2	Y	24					33
							26	9									
06	2730	X	2440	-0-	-290 B	-0-	162	1	2256	2	Y	20					53
							22	9									
07	2821	X	2663	-0-	-158 B	-0-	176	1	2467	2	Y	18					71
							20	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
02	2240	X	2173	-0-	-67 B	-0-	114	1	2059	2	Y	-0-					5
03	2449	X	2341	-0-	-108 B	-0-	131	1	2210	2	Y	-0-					5
04	2370	X	1977	-0-	-393 B	-0-	104	1	1860	2	Y	12					17
							13	9									
05	2418	X	2030	-0-	-388 B	-0-	133	1	1885	2	Y	11					28
							12	9									
06	2340	X	1944	-0-	-396 B	-0-	130	1	1803	2	Y	10					38
							11	9									
07	2418	X	2155	-0-	-263 B	-0-	143	1	2001	2	Y	10					48
							11	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
02	3052	X	1725	-0-	-1327 B	-0-	90	1	1629	2	Y	5					24
							6	9									
03	3100	X	2249	-0-	-851 B	-0-	126	1	2120	2	Y	3					27
							3	9									
04	2910	X	910	-0-	-2000 B	-0-	48	1	852	2	Y	9					36
							10	9									
05	2883	X	2497	-0-	-386 B	-0-	164	1	2327	2	Y	5					41
							6	9									
06	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	200	1	2785	2	Y	18	51	1			8
							20	9									
*07	2800	X	2800	-0-	-0- B	-0-	186	1	2602	2	Y	11					19
							12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	86	1	1598	2	N	-0-					93
*01	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	89	1	1586	2	Y	-0-					93
*02	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	78	1	1395	2	Y	-0-					93
*03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	89	1	1494	2	Y	6	87	1			12
							7	9									
*04	1500	N	1452	-0-	-48 B	-0-	77	1	1372	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
*05	1550	N	1275	-0-	-275 B	-0-	84	1	1188	2	Y	3					17
							3	9									
*06	1500	N	1456	-0-	-44 B	-0-	98	1	1357	2	Y	1					18
							1	9									
*07	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	107	1	1492	2	Y	3					21
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	80	1	1442	2	Y	2					14
							2	9									
03	1705	N	1696	-0-	-9 B	-0-	95	1	1600	2	Y	1					15
							1	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	86	1	1537	2	Y	4	1	8			18
							4	9									
05	1674	N	1568	-0-	-106 B	-0-	103	1	1464	2	Y	1					19
							1	9									
06	1650	N	1649	-0-	-1 B	-0-	111	1	1537	2	Y	1					20
							1	9									
07	1674	N	1566	-0-	-108 B	-0-	104	1	1460	2	Y	2					22
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2373	-0-	-175 B	-0-	124	1	2236	2	Y	12					28
							13	9									
03	2666	X	2576	-0-	-90 B	-0-	141	1	2388	2	Y	43					71
							47	9									
04	2430	X	2333	-0-	-97 B	-0-	121	1	2162	2	Y	45					116
							50	9									
05	2635	X	2158	-0-	-477 B	-0-	141	1	2002	2	Y	14					130
							15	9									
06	2559	X	2559	-0-	-0- B	-0-	169	1	2350	2	Y	36	129	1			37
							40	9									
07	2635	X	2524	-0-	-111 B	-0-	167	1	2338	2	Y	17					54
							19	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3810	X	3810	-0-	-0- B	-0-	199	1	3588	2	N	21					205
							23	9									
03	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	232	1	3922	2	N	24	184	1			45
							26	9									
04	3574	X	3574	-0-	-0- B	-0-	189	1	3366	2	N	17					62
							19	9									
05	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	205	1	2909	2	N	16					78
							18	9									
06	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	285	1	3964	2	N	51					129
							56	9									
*07	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	248	1	3465	2	N	21					150
							23	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1625	-0-	-83 B	-0-	85	1	1528	2	Y	11					29
							12	9									
03	1798	N	1747	-0-	-51 B	-0-	96	1	1628	2	Y	21					50
							23	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	90	1	1597	2	Y	9	46	1			13
							10	9									
05	1798	N	1586	-0-	-212 B	-0-	103	1	1464	2	Y	17					30
							19	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	113	1	1565	2	Y	9					39
							10	9									
07	1767	N	1730	-0-	-37 B	-0-	114	1	1598	2	Y	16	45	1			10
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
02	1484	N	1428	-0-	-56	B	-0-	74	1	1340	2	Y	13	34	1			10
								14	9									
03	1581	N	1499	-0-	-82	B	-0-	83	1	1407	2	Y	8					18
								9	9									
04	1500	N	1487	-0-	-13	B	-0-	78	1	1399	2	Y	9					27
								10	9									
05	1581	N	1439	-0-	-142	B	-0-	94	1	1332	2	Y	12					39
								13	9									
06	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1354	2	Y	10					49
								11	9									
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1439	2	Y	12					61
								13	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2117	2	Y	30					89
								33	9									
03	2480	N	2453	-0-	-27	B	-0-	136	1	2299	2	Y	16	1	8			104
								18	9									
04	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2178	2	Y	-0-					104
05	2511	N	2176	-0-	-335	B	-0-	143	1	2030	2	Y	3					107
								3	9									
06	2370	N	2133	-0-	-237	B	-0-	143	1	1989	2	Y	1	1	1			107
								1	9									
07	2387	N	2330	-0-	-57	B	-0-	154	1	2152	2	Y	22					129
								24	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. 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
02	1624	N	1500	-0-	-124	B	-0-	77	1	1384	2	Y	35					46
								39	9									
03	1674	N	1652	-0-	-22	B	-0-	91	1	1529	2	Y	29	42	1			33
								32	9									
04	1500	N	1369	-0-	-131	B	-0-	72	1	1285	2	Y	11					44
								12	9									
05	1674	N	1417	-0-	-257	B	-0-	92	1	1305	2	Y	18	49	1			13
								20	9									
06	1590	N	1565	-0-	-25	B	-0-	103	1	1430	2	Y	29					42
								32	9									
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1606	2	Y	20	45	1			17
								22	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. 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
02	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1503	2	N	-0-					152
03	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1574	2	N	-0-					152
04	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1642	2	N	28					180
								31	9									
05	1550	N	1512	-0-	-38	B	-0-	99	1	1413	2	N	-0-					180
06	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1476	2	N	-0-					180
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1502	2	N	2					182
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	3220	X	2822	-0-	-398 B	-0-	148	1	2672	2	N	2	187	1			15
							2	9									
03	3720	X	3345	-0-	-375 B	-0-	187	1	3158	2	N	-0-					15
04	3600	X	3044	-0-	-556 B	-0-	162	1	2882	2	N	-0-					15
05	3720	X	3113	-0-	-607 B	-0-	201	1	2857	2	N	50					65
							55	9									
06	3360	X	3203	-0-	-157 B	-0-	214	1	2972	2	N	15					80
							17	9									
07	3348	X	3265	-0-	-83 B	-0-	218	1	3047	2	N	-0-					80

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
02	2016	N	1976	-0-	-40 B	-0-	104	1	1872	2	Y	-0-					115
03	2263	N	2158	-0-	-105 B	-0-	120	1	2027	2	Y	10					125
							11	9									
04	2070	N	2068	-0-	-2 B	-0-	110	1	1957	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
05	2201	N	1860	-0-	-341 B	-0-	122	1	1732	2	Y	5					130
							6	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	139	1	1928	2	Y	31	95	1			66
							34	9									
07	2139	N	2001	-0-	-138 B	-0-	133	1	1868	2	Y	-0-					66

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
02	1960	N	1887	-0-	-73 B	-0-	99	1	1774	2	N	13					115
							14	9									
03	2046	N	2042	-0-	-4 B	-0-	114	1	1922	2	N	5					120
							6	9									
04	1980	N	1855	-0-	-125 B	-0-	98	1	1755	2	N	2					122
							2	9									
05	2077	N	1769	-0-	-308 B	-0-	116	1	1650	2	N	3					125
							3	9									
06	1980	N	1963	-0-	-17 B	-0-	132	1	1831	2	N	-0-	78	1			47
07	1922	N	1907	-0-	-15 B	-0-	127	1	1773	2	N	6					53
							7	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
02	1428	N	1139	-0-	-289 B	-0-	64	1	1074	2	Y	1					80
							1	9									
03	1550	N	776	-0-	-774 B	-0-	47	1	728	2	Y	1					81
							1	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	102	1	1748	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	117	1	1613	2	Y	1					82
							1	9									
06	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	116	1	1573	2	Y	-0-					82
07	1922	N	1878	-0-	-44 B	-0-	125	1	1752	2	Y	1					83
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1680	N	1569	-0-	-111 B	-0-	86	1	1472	2	Y	10					63
							11	9									
03	1767	N	1298	-0-	-469 B	-0-	76	1	1221	2	Y	1					64
							1	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	94	1	1610	2	Y	3	1	8			66
							3	9									
05	1736	N	1360	-0-	-376 B	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-					66
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	92	1	1252	2	Y	19	1	1			84
							21	9									
07	1767	N	1608	-0-	-159 B	-0-	107	1	1500	2	Y	1	76	1			9
							1	9									

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
02	1316	N	1016	-0-	-300 B	-0-	53	1	959	2	N	4					114
							4	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	80	1	1342	2	N	4	1	8			117
							4	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					117
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	92	1	1313	2	N	2					119
							2	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	96	1	1330	2	N	9	1	1			127
							10	9									
*07	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	96	1	1338	2	N	5					132
							6	9									

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
02	2268	N	2214	-0-	-54 B	-0-	114	1	2061	2	Y	35					44
							39	9									
03	2418	N	2295	-0-	-123 B	-0-	126	1	2134	2	Y	32	44	1			32
							35	9									
04	2340	N	2116	-0-	-224 B	-0-	112	1	1992	2	Y	11					43
							12	9									
05	2449	N	1799	-0-	-650 B	-0-	117	1	1664	2	Y	16	51	1			8
							18	9									
06	2220	N	2073	-0-	-147 B	-0-	137	1	1903	2	Y	30					38
							33	9									
07	2201	N	2108	-0-	-93 B	-0-	139	1	1947	2	Y	20	45	1			13
							22	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
02	2968	X	2627	-0-	-341 B	-0-	137	1	2466	2	Y	22					80
							24	9									
03	3255	X	2815	-0-	-440 B	-0-	157	1	2658	2	Y	-0-					80
04	3060	X	2759	-0-	-301 B	-0-	146	1	2612	2	Y	1					81
							1	9									
05	2976	X	2648	-0-	-328 B	-0-	174	1	2474	2	Y	-0-					81
06	2820	X	2805	-0-	-15 B	-0-	187	1	2599	2	Y	17	77	1			21
							19	9									
07	2914	X	2865	-0-	-49 B	-0-	191	1	2673	2	Y	1					22
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1484	N	1294	-0-		-190 B	-0-	68	1	1223	2	Y	3					5
								3	9									
03	1674	N	1510	-0-		-164 B	-0-	84	1	1422	2	Y	4					9
								4	9									
04	1560	N	1560	-0-		-0- B	-0-	83	1	1474	2	Y	3					12
								3	9									
05	1455	N	1455	-0-		-0- B	-0-	95	1	1347	2	Y	12					24
								13	9									
06	1688	N	1688	-0-		-0- B	-0-	113	1	1573	2	Y	2					26
								2	9									
07	1612	N	1589	-0-		-23 B	-0-	105	1	1475	2	Y	8	29	1			5
								9	9									

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. GAS	(I) 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	1592	N	1592	-0-		-0- B	-0-	83	1	1490	2	Y	17	115	1			27
								19	9									
03	1736	N	1679	-0-		-57 B	-0-	92	1	1561	2	Y	24					51
								26	9									
04	1680	N	1607	-0-		-73 B	-0-	84	1	1498	2	Y	23	1	8			73
								25	9									
05	1767	N	1518	-0-		-249 B	-0-	98	1	1392	2	Y	25					98
								28	9									
06	1620	N	1169	-0-		-451 B	-0-	76	1	1061	2	Y	29	112	1			15
								32	9									
07	1674	N	1315	-0-		-359 B	-0-	86	1	1208	2	Y	19					34
								21	9									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1624	N	1605	-0-		-19 B	-0-	83	1	1492	2	Y	27	39	1			18
								30	9									
03	1674	N	1650	-0-		-24 B	-0-	90	1	1526	2	Y	31					49
								34	9									
04	1680	N	1671	-0-		-9 B	-0-	88	1	1563	2	Y	18	46	1	1	8	20
								20	9									
05	1767	N	1519	-0-		-248 B	-0-	98	1	1398	2	Y	21	38	1			3
								23	9									
06	1600	N	1600	-0-		-0- B	-0-	106	1	1464	2	Y	27					30
								30	9									
07	1736	N	1419	-0-		-317 B	-0-	93	1	1303	2	Y	21	41	1			10
								23	9									

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. GAS	(I) 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	1764	N	1728	-0-		-36 B	-0-	90	1	1628	2	Y	9					36
								10	9									
03	1891	N	1888	-0-		-3 B	-0-	105	1	1776	2	Y	6					42
								7	9									
04	1830	N	1825	-0-		-5 B	-0-	95	1	1702	2	Y	25					67
								28	9									
05	1922	N	1671	-0-		-251 B	-0-	110	1	1558	2	Y	3	1	8			69
								3	9									
06	1830	N	1744	-0-		-86 B	-0-	117	1	1627	2	Y	-0-	63	1			6
07	1891	N	1784	-0-		-107 B	-0-	117	1	1636	2	Y	28					34
								31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	137	1	2468	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2647	-0-	-143 B	-0-	148	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2372	-0-	-328 B	-0-	126	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2080	-0-	-803 B	-0-	137	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2030	-0-	-760 B	-0-	136	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2336	-0-	-547 B	-0-	156	1	2180	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2186	-0-	-866 B	-0-	115	1	2065	2	Y	5					12
							6	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	178	1	3006	2	Y	8					20
							9	9									
04	2760	X	2558	-0-	-202 B	-0-	135	1	2408	2	Y	14					34
							15	9									
05	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	193	1	2749	2	Y	-0-					34
06	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	215	1	2990	2	Y	15	38	1			11
							17	9									
*07	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-	219	1	3058	2	Y	1					12
							1	9									

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
02	2072	N	1988	-0-	-84 B	-0-	105	1	1883	2	N	-0-					52
03	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	142	1	2404	2	N	-0-					52
04	2100	N	2051	-0-	-49 B	-0-	109	1	1942	2	N	-0-					52
05	2201	N	1977	-0-	-224 B	-0-	130	1	1847	2	N	-0-					52
06	2460	N	2165	-0-	-295 B	-0-	145	1	2020	2	N	-0-					52
*07	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	142	1	1992	2	N	1					53
							1	9									

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
02	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	47	1	852	2	N	-0-					100
03	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	51	1	864	2	N	-0-					100
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	54	1	965	2	N	-0-					100
05	992	N	578	-0-	-414 B	-0-	38	1	540	2	N	-0-					100
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	65	1	900	2	N	-0-					100
07	1054	N	940	-0-	-114 B	-0-	63	1	877	2	N	-0-					100

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
02	1540	N	1536	-0-	-4 B	-0-	81	1	1455	2	N	-0-					167
03	1798	N	1605	-0-	-193 B	-0-	90	1	1513	2	N	2					169
							2	9									
04	1710	N	1632	-0-	-78 B	-0-	85	1	1508	2	N	35					204
							39	9									
05	1705	N	1513	-0-	-192 B	-0-	99	1	1413	2	N	1					205
							1	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	110	1	1525	2	N	1	181	1			25
							1	9									
07	1674	N	1604	-0-	-70 B	-0-	107	1	1497	2	N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2744	X	2599	-0-	-145 B	-0-	135	1	2425	2	N	35	180	1			25
							39	9									
03	3038	X	2770	-0-	-268 B	-0-	154	1	2603	2	N	12					37
							13	9									
04	2940	X	2672	-0-	-268 B	-0-	141	1	2513	2	N	16					53
							18	9									
05	2883	X	2519	-0-	-364 B	-0-	165	1	2341	2	N	12					65
							13	9									
06	2790	X	2676	-0-	-114 B	-0-	178	1	2479	2	N	17					82
							19	9									
07	2883	X	2713	-0-	-170 B	-0-	180	1	2516	2	N	15					97
							17	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
02	5208	X	4120	-0-	-1088 B	-0-	216	1	3883	2	Y	19					48
							21	9									
03	5766	X	5201	-0-	-565 B	-0-	289	1	4886	2	Y	24					72
							26	9									
04	5070	X	4802	-0-	-268 B	-0-	254	1	4536	2	Y	11	1	8			82
							12	9									
05	5239	X	4651	-0-	-588 B	-0-	306	1	4343	2	Y	2	82	1			2
							2	9									
06	5040	X	4593	-0-	-447 B	-0-	308	1	4285	2	Y	-0-	1	1			1
07	5208	X	4221	-0-	-987 B	-0-	282	1	3939	2	Y	-0-					1

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
02	3444	X	3159	-0-	-285 B	-0-	166	1	2987	2	Y	5					15
							6	9									
03	3596	X	3454	-0-	-142 B	-0-	193	1	3251	2	Y	9					24
							10	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0- B	-0-	179	1	3196	2	Y	17					41
							19	9									
05	3503	X	3056	-0-	-447 B	-0-	201	1	2855	2	Y	-0-					41
06	3390	X	3271	-0-	-119 B	-0-	218	1	3036	2	Y	15	42	1			14
							17	9									
07	3503	X	3311	-0-	-192 B	-0-	221	1	3090	2	Y	-0-					14

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1776	-0-	-184 B	-0-	93	1	1680	2	Y	3					43
							3	9									
03	2077	N	1863	-0-	-214 B	-0-	103	1	1738	2	Y	20	52	1			11
							22	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	93	1	1664	2	Y	4					15
							4	9									
05	1953	N	1558	-0-	-395 B	-0-	101	1	1439	2	Y	16					31
							18	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	132	1	1831	2	Y	3					34
							3	9									
*07	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	138	1	1934	2	Y	3					37
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1344	N	1336	-0-	-8	-0-	B	69	1	1237	2	Y	27	39	1			20
								30	9									
03	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	B	79	1	1327	2	Y	28					48
								31	9									
04	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	B	73	1	1302	2	Y	4	36	1			16
								4	9									
05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	B	73	1	1031	2	Y	19	32	1			3
								21	9									
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	B	83	1	1151	2	Y	27					30
								30	9									
07	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	B	82	1	1144	2	Y	22	42	1			10
								24	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
02	2772	X	2700	-0-	-72	-0-	B	141	1	2535	2	Y	22					63
								24	9									
03	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	B	158	1	2665	2	Y	42					105
								46	9									
04	2970	X	2723	-0-	-247	-0-	B	144	1	2561	2	Y	16	90	1			31
								18	9									
05	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	B	165	1	2344	2	Y	32					63
								35	9									
06	2880	X	2717	-0-	-163	-0-	B	181	1	2518	2	Y	16					79
								18	9									
07	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	B	185	1	2588	2	Y	33	88	1			24
								36	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
02	1484	N	1229	-0-	-255	-0-	B	65	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	B	92	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	B	71	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	B	89	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	B	96	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	B	85	1	1185	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1456	N	1451	-0-	-5	-0-	B	76	1	1375	2	N	-0-					132
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	B	87	1	1474	2	N	-0-					132
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	B	77	1	1372	2	N	13					145
								14	9									
05	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	B	93	1	1319	2	N	20					165
								22	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	B	102	1	1414	2	N	-0-					165
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	B	102	1	1421	2	N	-0-					165

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. 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
02	3052	X	2742	-0-	-310	-0-	B	142	1	2550	2	Y	45	73	1			40
								50	9									
03	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	B	173	1	2919	2	Y	50					90
								55	9									
04	3120	X	2583	-0-	-537	-0-	B	136	1	2419	2	Y	25	73	1			42
								28	9									
05	3100	X	2186	-0-	-914	-0-	B	141	1	2009	2	Y	33					75
								36	9									
06	3060	X	2405	-0-	-655	-0-	B	159	1	2206	2	Y	36	67	1			44
								40	9									
07	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	B	185	1	2587	2	Y	24					68
								26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2912	X	2814	-0-	-98 B	-0-	148	1	2666	2	Y	-0-					22
03	3193	X	3055	-0-	-138 B	-0-	171	1	2884	2	Y	-0-					22
04	3000	X	2780	-0-	-220 B	-0-	148	1	2632	2	Y	-0-					22
05	3131	X	2551	-0-	-580 B	-0-	168	1	2383	2	Y	-0-					22
06	3030	X	2530	-0-	-500 B	-0-	170	1	2359	2	Y	1					23
							1	9									
07	3131	X	2865	-0-	-266 B	-0-	191	1	2673	2	Y	1					24
							1	9									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

02	1904	N	1800	-0-	-104 B	-0-	94	1	1700	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	1984	N	1895	-0-	-89 B	-0-	103	1	1742	2	Y	45					48
							50	9									
04	1830	N	1745	-0-	-85 B	-0-	91	1	1618	2	Y	33	1	8			80
							36	9									
05	1984	N	1715	-0-	-269 B	-0-	106	1	1514	2	Y	86	95	1			71
							95	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	117	1	1619	2	Y	91	2	1			160
							100	9									
*07	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	122	1	1712	2	Y	59	174	1			45
							65	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

02	1540	N	1180	-0-	-360 B	-0-	66	1	1114	2	Y	-0-					21
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	99	1	1599	2	Y	-0-					21
04	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	82	1	1422	2	Y	4					25
							4	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	94	1	1341	2	Y	1					26
							1	9									
06	1650	N	1526	-0-	-124 B	-0-	102	1	1391	2	Y	30	41	1			15
							33	9									
07	1550	N	1398	-0-	-152 B	-0-	93	1	1305	2	Y	-0-					15

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

02	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	107	1	1922	2	Y	1					57
							1	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	120	1	2031	2	Y	1					58
							1	9									
04	2040	N	2031	-0-	-9 B	-0-	108	1	1921	2	Y	2					60
							2	9									
05	2263	N	1723	-0-	-540 B	-0-	112	1	1590	2	Y	19	1	8			78
							21	9									
06	2070	N	1950	-0-	-120 B	-0-	131	1	1819	2	Y	-0-	65	1			13
07	2108	N	2100	-0-	-8 B	-0-	140	1	1960	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2998	-0-	-362 B	-0-	156	1	2802	2	Y	36					91
							40	9									
03	3565	X	3173	-0-	-392 B	-0-	175	1	2952	2	Y	42	89	1			44
							46	9									
04	3270	X	3133	-0-	-137 B	-0-	164	1	2918	2	Y	46					90
							51	9									
05	3379	X	2964	-0-	-415 B	-0-	193	1	2747	2	Y	22					112
							24	9									
06	3210	X	3116	-0-	-94 B	-0-	208	1	2890	2	Y	16	89	1			39
							18	9									
07	3317	X	3267	-0-	-50 B	-0-	215	1	3011	2	Y	37					76
							41	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

02	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	101	1	1810	2	Y	15					26
							17	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	116	1	1956	2	Y	2					28
							2	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	106	1	1883	2	Y	20	1	8			47
							22	9									
05	2139	N	1819	-0-	-320 B	-0-	120	1	1699	2	Y	-0-					47
06	2010	N	1960	-0-	-50 B	-0-	131	1	1827	2	Y	2	1	1			48
							2	9									
07	2077	N	2008	-0-	-69 B	-0-	134	1	1873	2	Y	1					48
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

02	2268	N	2151	-0-	-117 B	-0-	113	1	2038	2	N	-0-					73
03	2449	N	2431	-0-	-18 B	-0-	133	1	2253	2	N	41					114
							45	9									
04	2310	N	2234	-0-	-76 B	-0-	119	1	2114	2	N	1	1	8			114
							1	9									
05	2387	N	2171	-0-	-216 B	-0-	143	1	2028	2	N	-0-					114
06	2340	N	2214	-0-	-126 B	-0-	149	1	2064	2	N	1	2	1			113
							1	9									
07	2294	N	2266	-0-	-28 B	-0-	151	1	2109	2	N	5					118
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2296	N	1298	-0-	-998 B	-0-	68	1	1219	2	Y	10					53
							11	9									
03	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	155	1	2615	2	Y	-0-	53	1			-0-
04	2430	N	2366	-0-	-64 B	-0-	126	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	145	1	2059	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2513	-0-	-157 B	-0-	167	1	2320	2	Y	24					24
							26	9									
*07	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	163	1	2278	2	Y	54	52	1			26
							59	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
02	1456	N	1417	-0-	-39 B	-0-	75	1	1342	2	Y	-0-					2
03	1581	N	1470	-0-	-111 B	-0-	82	1	1388	2	Y	-0-					2
04	1410	N	1299	-0-	-111 B	-0-	69	1	1230	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1581	N	1381	-0-	-200 B	-0-	91	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	99	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	98	1	1375	2	Y	10					10
							11	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
02	2632	X	2331	-0-	-301 B	-0-	123	1	2206	2	Y	2					16
							2	9									
03	2914	X	2216	-0-	-698 B	-0-	123	1	2080	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
04	5269	X	5269	-0-	-0- B	-0-	279	1	4979	2	Y	10	1	8			17
							11	9									
05	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	341	1	4844	2	Y	11					28
							12	9									
06	5264	X	5264	-0-	-0- B	-0-	353	1	4904	2	Y	6	24	1			10
							7	9									
07	5456	X	5073	-0-	-383 B	-0-	337	1	4721	2	Y	14	21	1			3
							15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	86	1	1547	2	N	10					165
							11	9									
03	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	100	1	1692	2	N	17					182
							19	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	90	1	1610	2	N	11	178	1			15
							12	9									
05	1829	N	1612	-0-	-217 B	-0-	105	1	1494	2	N	12					27
							13	9									
06	1740	N	1716	-0-	-24 B	-0-	114	1	1588	2	N	13					40
							14	9									
07	1767	N	1759	-0-	-8 B	-0-	117	1	1634	2	N	7					47
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1484	N	1476	-0-		-8	B	-0-	77	1	1379	2	Y	18					40
									20	9									
03	1655	N	1655	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1548	2	Y	14					54
									15	9									
04	1650	N	1590	-0-		-60	B	-0-	84	1	1491	2	Y	14	1	8			67
									15	9									
05	1643	N	1468	-0-		-175	B	-0-	96	1	1357	2	Y	14					81
									15	9									
06	1590	N	1541	-0-		-49	B	-0-	103	1	1426	2	Y	11					92
									12	9									
07	1643	N	1588	-0-		-55	B	-0-	105	1	1468	2	Y	14	87	1			19
									15	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. GAS	(I) 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	1596	N	1434	-0-		-162	B	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-					22
03	1643	N	1566	-0-		-77	B	-0-	88	1	1478	2	Y	-0-					22
04	1560	N	1337	-0-		-223	B	-0-	71	1	1259	2	Y	6					28
									7	9									
05	1581	N	1498	-0-		-83	B	-0-	98	1	1399	2	Y	1					29
									1	9									
06	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1403	2	Y	29	41	1			17
									32	9									
*07	1502	N	1502	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1401	2	Y	1					18
									1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3528	X	3058	-0-		-470	B	-0-	163	1	2860	2	Y	32					59
									35	9									
03	3906	X	3509	-0-		-397	B	-0-	198	1	3275	2	Y	33	64	1			28
									36	9									
04	3600	X	3404	-0-		-196	B	-0-	182	1	3177	2	Y	41	1	8			68
									45	9									
05	3658	X	3061	-0-		-597	B	-0-	202	1	2819	2	Y	36	68	1			36
									40	9									
06	3450	X	3347	-0-		-103	B	-0-	225	1	3087	2	Y	32					68
									35	9									
07	3503	X	3468	-0-		-35	B	-0-	229	1	3202	2	Y	34	74	1			28
									37	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. GAS	(I) 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	1708	N	1684	-0-		-24	B	-0-	88	1	1581	2	Y	14					68
									15	9									
03	1829	N	1786	-0-		-43	B	-0-	99	1	1676	2	Y	10	63	1			15
									11	9									
04	1770	N	1721	-0-		-49	B	-0-	91	1	1619	2	Y	10					25
									11	9									
05	1860	N	1610	-0-		-250	B	-0-	105	1	1493	2	Y	11					36
									12	9									
06	1740	N	1719	-0-		-21	B	-0-	115	1	1592	2	Y	11					47
									12	9									
07	1767	N	1767	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1639	2	Y	10					57
									11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	3808	X	3577	-0-	-231 B	-0-	188	1	3389	2	Y	-0-					32
03	4216	X	3931	-0-	-285 B	-0-	220	1	3711	2	Y	-0-					32
04	3930	X	3331	-0-	-599 B	-0-	177	1	3153	2	Y	1					33
							1	9									
05	3999	X	3488	-0-	-511 B	-0-	229	1	3258	2	Y	1					34
							1	9									
06	3840	X	3781	-0-	-59 B	-0-	254	1	3525	2	Y	2					36
							2	9									
07	3968	X	3765	-0-	-203 B	-0-	251	1	3512	2	Y	2					38
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2272	-0-	-80 B	-0-	119	1	2150	2	N	3					106
							3	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	134	1	2260	2	N	10					116
							11	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	122	1	2175	2	N	6	1	8			121
							7	9									
05	2511	N	2131	-0-	-380 B	-0-	138	1	1959	2	N	31					152
							34	9									
06	2340	N	644	-0-	-1696 B	-0-	43	1	599	2	N	2	1	1			153
							2	9									
07	2387	N	1328	-0-	-1059 B	-0-	88	1	1236	2	N	4					157
							4	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
02	1708	N	1190	-0-	-518 B	-0-	63	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	103	1	1745	2	Y	186	115	1			71
							205	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	Y	180	208	1	1	8	42
							198	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	106	1	1510	2	Y	112	122	1			32
							123	9									
06	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	155	1	2160	2	Y	94	79	1			47
							103	9									
*07	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	163	1	2284	2	Y	64	71	1			40
							70	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
02	2660	X	2524	-0-	-136 B	-0-	131	1	2364	2	Y	26					31
							29	9									
03	2945	X	2691	-0-	-254 B	-0-	149	1	2523	2	Y	17					48
							19	9									
04	2700	X	2601	-0-	-99 B	-0-	137	1	2441	2	Y	21	1	8			68
							23	9									
05	2790	X	2570	-0-	-220 B	-0-	165	1	2348	2	Y	52	87	1			33
							57	9									
06	2700	X	2635	-0-	-65 B	-0-	177	1	2456	2	Y	2					35
							2	9									
07	2790	X	2757	-0-	-33 B	-0-	181	1	2528	2	Y	44					79
							48	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1792	N	1747	-0-	-45 B	-0-	96	1	1649	2	Y	2					39
							2	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	108	1	1762	2	Y	19					58
							21	9									
04	1890	N	1709	-0-	-181 B	-0-	94	1	1611	2	Y	4	1	8			61
							4	9									
05	1922	N	1743	-0-	-179 B	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-					61
06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	130	1	1766	2	Y	3	1	1			63
							3	9									
*07	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	122	1	1704	2	Y	1					64
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	73	1	1315	2	Y	1					59
							1	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	125	1	2118	2	Y	5					64
							6	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	116	1	2064	2	Y	9					73
							10	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	130	1	1849	2	Y	4					77
							4	9									
06	1890	N	1273	-0-	-617 B	-0-	85	1	1186	2	Y	2					79
							2	9									
07	1953	N	1229	-0-	-724 B	-0-	82	1	1143	2	Y	4					83
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	577	-0-	-95 B	-0-	32	1	544	2	Y	1					20
							1	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	69	1	1163	2	Y	1					21
							1	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	68	1	1207	2	Y	4	1	8			24
							4	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					24
06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	84	1	1151	2	Y	1					25
							1	9									
*07	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	81	1	1134	2	Y	1					26
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2563	-0-	-461 B	-0-	134	1	2406	2	Y	21					56
							23	9									
03	3348	X	2928	-0-	-420 B	-0-	162	1	2736	2	Y	27	59	1			24
							30	9									
04	3030	X	2955	-0-	-75 B	-0-	155	1	2766	2	Y	31					55
							34	9									
05	3131	X	2707	-0-	-424 B	-0-	177	1	2515	2	Y	14					69
							15	9									
06	3030	X	2661	-0-	-369 B	-0-	178	1	2471	2	Y	11	59	1			21
							12	9									
07	3069	X	2682	-0-	-387 B	-0-	177	1	2479	2	Y	24					45
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	100	1	1809	2	Y	13					18
							14	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	120	1	2021	2	Y	23	1	8			40
							25	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	108	1	1919	2	Y	-0-	36	1			4
05	2139	N	1778	-0-	-361 B	-0-	117	1	1661	2	Y	-0-					4
06	2100	N	1899	-0-	-201 B	-0-	127	1	1772	2	Y	-0-					4
*07	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	142	1	1985	2	Y	-0-					4

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
02	1036	N	1029	-0-	-7 B	-0-	54	1	964	2	Y	10					56
							11	9									
03	1116	N	1013	-0-	-103 B	-0-	56	1	947	2	Y	9					65
							10	9									
04	1080	N	1019	-0-	-61 B	-0-	54	1	963	2	Y	2	1	8			66
							2	9									
05	1147	N	967	-0-	-180 B	-0-	63	1	902	2	Y	2					68
							2	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	69	1	963	2	Y	-0-					68
07	1054	N	1048	-0-	-6 B	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					68

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
02	2856	X	2573	-0-	-283 B	-0-	135	1	2434	2	Y	4	9	1			13
							4	9									
03	3162	X	2950	-0-	-212 B	-0-	165	1	2783	2	Y	2					15
							2	9									
04	2910	X	2817	-0-	-93 B	-0-	149	1	2665	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
05	3007	X	2452	-0-	-555 B	-0-	161	1	2287	2	Y	4					15
							4	9									
06	2850	X	2833	-0-	-17 B	-0-	190	1	2640	2	Y	3					18
							3	9									
07	2945	X	2853	-0-	-92 B	-0-	190	1	2660	2	Y	3	7	1			14
							3	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
02	3948	X	3672	-0-	-276 B	-0-	193	1	3475	2	Y	4					4
							4	9									
03	4278	X	3411	-0-	-867 B	-0-	191	1	3220	2	Y	-0-					4
04	4200	X	2813	-0-	-1387 B	-0-	149	1	2664	2	Y	-0-					4
05	4340	X	3350	-0-	-990 B	-0-	220	1	3130	2	Y	-0-					4
06	4200	X	4017	-0-	-183 B	-0-	267	1	3709	2	Y	37					41
							41	9									
07	4061	X	3953	-0-	-108 B	-0-	264	1	3689	2	Y	-0-					41

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
02	2604	N	2516	-0-	-88 B	-0-	132	1	2367	2	N	15					73
							17	9									
03	2356	N	1729	-0-	-627 B	-0-	96	1	1614	2	N	17					90
							19	9									
04	2790	N	2288	-0-	-502 B	-0-	121	1	2167	2	N	-0-					90
05	2790	N	2239	-0-	-551 B	-0-	145	1	2061	2	N	30					120
							33	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	149	1	2065	2	N	10					130
							11	9									
*07	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	159	1	2221	2	N	17					147
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3192	X	2916	-0-	-276	B	-0-	152	1	2741	2	Y	21					101
								23	9									
03	3534	X	3089	-0-	-445	B	-0-	173	1	2916	2	Y	-0-					101
04	3420	X	2457	-0-	-963	B	-0-	130	1	2326	2	Y	1	1	8			101
								1	9									
05	3224	X	2503	-0-	-721	B	-0-	165	1	2338	2	Y	-0-					101
06	3120	X	3116	-0-	-4	B	-0-	208	1	2890	2	Y	16	96	1			21
								18	9									
07	3224	X	3089	-0-	-135	B	-0-	206	1	2882	2	Y	1					22
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2574	-0-	-982	B	-0-	133	1	2394	2	Y	43	2	8			66
								47	9									
03	3379	X	3265	-0-	-114	B	-0-	173	1	3091	2	Y	1					67
								1	9									
04	3420	X	3265	-0-	-155	B	-0-	173	1	3091	2	Y	1	1	8			67
								1	9									
05	3534	X	3091	-0-	-443	B	-0-	203	1	2888	2	Y	-0-					67
06	3420	X	896	-0-	-2524	B	-0-	60	1	828	2	Y	7	1	1			73
								8	9									
07	3379	X	3042	-0-	-337	B	-0-	203	1	2838	2	Y	1					74
								1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2500	-0-	-76	B	-0-	129	1	2321	2	Y	45					58
								50	9									
03	2945	X	2707	-0-	-238	B	-0-	150	1	2533	2	Y	22					80
								24	9									
04	2850	X	2522	-0-	-328	B	-0-	133	1	2365	2	Y	22	91	1			11
								24	9									
05	2945	X	2473	-0-	-472	B	-0-	161	1	2286	2	Y	24					35
								26	9									
06	2850	X	2615	-0-	-235	B	-0-	174	1	2417	2	Y	22					57
								24	9									
07	2759	X	2512	-0-	-247	B	-0-	166	1	2325	2	Y	19					76
								21	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1764	N	1741	-0-	-23	B	-0-	91	1	1630	2	Y	18					27
								20	9									
03	1984	N	1882	-0-	-102	B	-0-	105	1	1775	2	Y	2					29
								2	9									
04	1830	N	1820	-0-	-10	B	-0-	96	1	1713	2	Y	10					39
								11	9									
05	1922	N	1706	-0-	-216	B	-0-	112	1	1585	2	Y	8					47
								9	9									
06	1830	N	1818	-0-	-12	B	-0-	121	1	1688	2	Y	8					55
								9	9									
07	1891	N	1880	-0-	-11	B	-0-	124	1	1737	2	Y	17					72
								19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

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
02	2156	N	1868	-0-	-288	B	-0-	98	1	1760	2	Y	9					38
								10	9									
03	2294	N	2248	-0-	-46	B	-0-	125	1	2108	2	Y	14					52
								15	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2026	2	Y	13	1	8			64
								14	9									
05	2077	N	2000	-0-	-77	B	-0-	131	1	1855	2	Y	13					77
								14	9									
06	2190	N	2119	-0-	-71	B	-0-	141	1	1965	2	Y	12	1	1			88
								13	9									
07	2232	N	2170	-0-	-62	B	-0-	144	1	2009	2	Y	15	85	1			18
								17	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 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
02	2464	X	2292	-0-	-172	B	-0-	120	1	2157	2	Y	14					38
								15	9									
03	2728	X	2537	-0-	-191	B	-0-	142	1	2394	2	Y	1					39
								1	9									
04	2640	X	2477	-0-	-163	B	-0-	131	1	2345	2	Y	1					40
								1	9									
05	2635	X	2348	-0-	-287	B	-0-	154	1	2184	2	Y	9					49
								10	9									
06	2537	X	2537	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2339	2	Y	27					76
								30	9									
07	2573	X	2509	-0-	-64	B	-0-	167	1	2342	2	Y	-0-					76

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 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
02	4172	X	3976	-0-	-196	B	-0-	209	1	3756	2	Y	10	58	1			9
								11	9									
03	4619	X	4330	-0-	-289	B	-0-	240	1	4050	2	Y	36					45
								40	9									
04	4350	X	4148	-0-	-202	B	-0-	219	1	3914	2	Y	14	1	8			58
								15	9									
05	4464	X	3836	-0-	-628	B	-0-	251	1	3562	2	Y	21	55	1			24
								23	9									
06	4260	X	3930	-0-	-330	B	-0-	263	1	3655	2	Y	11	2	1			33
								12	9									
07	4402	X	4007	-0-	-395	B	-0-	266	1	3728	2	Y	12					46
								13	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4312	X	3974	-0-	-338	B	-0-	209	1	3759	2	Y	5	30	1			12
								6	9									
03	4743	X	4193	-0-	-550	B	-0-	233	1	3940	2	Y	18					30
								20	9									
04	4440	X	4090	-0-	-350	B	-0-	217	1	3866	2	Y	6	1	8			35
								7	9									
05	4433	X	3774	-0-	-659	B	-0-	247	1	3516	2	Y	10	27	1			18
								11	9									
06	4260	X	3989	-0-	-271	B	-0-	268	1	3717	2	Y	4					22
								4	9									
07	4402	X	3931	-0-	-471	B	-0-	262	1	3662	2	Y	6					28
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1288	N	1276	-0-	-12 B	-0-	67	1	1209	2	N	-0-					184
03	1426	N	1385	-0-	-41 B	-0-	77	1	1308	2	N	-0-					184
04	1380	N	1332	-0-	-48 B	-0-	71	1	1261	2	N	-0-					184
05	1426	N	1297	-0-	-129 B	-0-	82	1	1172	2	N	39	178	1			45
							43	9									
06	1350	N	1279	-0-	-71 B	-0-	86	1	1193	2	N	-0-					45
07	1364	N	1293	-0-	-71 B	-0-	86	1	1205	2	N	2					47
							2	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
02	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	92	1	1648	2	Y	-0-					9
03	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	106	1	1794	2	Y	-0-					9
04	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	96	1	1708	2	Y	15	20	1			4
							17	9									
05	1922	N	1695	-0-	-227 B	-0-	111	1	1582	2	Y	2					6
							2	9									
06	1830	N	1811	-0-	-19 B	-0-	122	1	1689	2	Y	-0-					6
07	1891	N	1836	-0-	-55 B	-0-	122	1	1704	2	Y	9					15
							10	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
02	2100	X	1983	-0-	-117 B	-0-	103	1	1849	2	Y	28	75	1			13
							31	9									
03	2325	X	2130	-0-	-195 B	-0-	119	1	2005	2	Y	5					18
							6	9									
04	2250	X	1853	-0-	-397 B	-0-	98	1	1749	2	Y	5					23
							6	9									
05	2232	X	1947	-0-	-285 B	-0-	127	1	1811	2	Y	8					31
							9	9									
06	2130	X	1935	-0-	-195 B	-0-	129	1	1795	2	Y	10					41
							11	9									
07	2201	X	2074	-0-	-127 B	-0-	138	1	1924	2	Y	11					52
							12	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
02	2576	X	2203	-0-	-373 B	-0-	115	1	2077	2	Y	10	19	1			6
							11	9									
03	2852	X	2595	-0-	-257 B	-0-	145	1	2446	2	Y	4					10
							4	9									
04	2580	X	2185	-0-	-395 B	-0-	116	1	2061	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
05	2666	X	2203	-0-	-463 B	-0-	144	1	2049	2	Y	9					11
							10	9									
06	2520	X	2286	-0-	-234 B	-0-	153	1	2125	2	Y	7					18
							8	9									
07	2604	X	2271	-0-	-333 B	-0-	151	1	2110	2	Y	9	18	1			9
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3559	-0-	-921 B	-0-	187	1	3372	2	Y	-0-					35
03	4588	X	4075	-0-	-513 B	-0-	228	1	3847	2	Y	-0-					35
04	4440	X	3440	-0-	-1000 B	-0-	183	1	3257	2	Y	-0-					35
05	4526	X	3071	-0-	-1455 B	-0-	202	1	2867	2	Y	2					37
							2	9									
06	4260	X	3058	-0-	-1202 B	-0-	205	1	2853	2	Y	-0-					37
07	4061	X	3156	-0-	-905 B	-0-	208	1	2905	2	Y	39					76
							43	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2494	-0-	-558 B	-0-	131	1	2353	2	Y	9	28	1			8
							10	9									
03	3255	X	2631	-0-	-624 B	-0-	147	1	2481	2	Y	3					11
							3	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	175	1	3116	2	Y	5					16
							6	9									
05	3255	X	2520	-0-	-735 B	-0-	165	1	2351	2	Y	4					20
							4	9									
06	3120	X	2793	-0-	-327 B	-0-	187	1	2603	2	Y	3					23
							3	9									
07	3410	X	3129	-0-	-281 B	-0-	208	1	2914	2	Y	6					29
							7	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3021	-0-	-1767 B	-0-	161	1	2821	2	Y	35					46
							39	9									
03	3658	X	3257	-0-	-401 B	-0-	183	1	3017	2	Y	52	72	1			26
							57	9									
04	3480	X	2311	-0-	-1169 B	-0-	125	1	2160	2	Y	24					50
							26	9									
05	3596	X	1702	-0-	-1894 B	-0-	114	1	1565	2	Y	21	48	1			23
							23	9									
06	3240	X	2300	-0-	-940 B	-0-	156	1	2125	2	Y	17					40
							19	9									
07	3348	X	2893	-0-	-455 B	-0-	191	1	2676	2	Y	24	49	1			15
							26	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2024	-0-	-384 B	-0-	109	1	1894	2	Y	19					36
							21	9									
03	2511	X	2249	-0-	-262 B	-0-	128	1	2091	2	Y	27	44	1			19
							30	9									
04	2310	X	2104	-0-	-206 B	-0-	114	1	1959	2	Y	28					47
							31	9									
05	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	183	1	2539	2	Y	29	49	1			27
							32	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	187	1	2552	2	Y	24					51
							26	9									
*07	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	183	1	2566	2	Y	24	55	1			20
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1932	X	1343	-0-	-589 B	-0-	71	1	1271	2	Y	1					29
							1	9									
03	2376	X	2376	-0-	-0- B	-0-	133	1	2241	2	Y	2					31
							2	9									
04	1980	X	1180	-0-	-800 B	-0-	63	1	1116	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
05	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	147	1	2093	2	Y	28					59
							31	9									
06	2310	X	1951	-0-	-359 B	-0-	131	1	1819	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
07	2387	X	1890	-0-	-497 B	-0-	126	1	1764	2	Y	-0-					59

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
02	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	67	1	1138	2	Y	6					175
							7	9									
03	1519	N	1294	-0-	-225 B	-0-	76	1	1218	2	Y	-0-					175
04	1470	N	1133	-0-	-337 B	-0-	64	1	1068	2	Y	1	152	1			24
							1	9									
05	1333	N	1080	-0-	-253 B	-0-	74	1	998	2	Y	7					31
							8	9									
06	1260	N	1154	-0-	-106 B	-0-	80	1	1072	2	Y	2					33
							2	9									
*07	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	86	1	1209	2	Y	1					34
							1	9									

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
02	2828	X	2684	-0-	-144 B	-0-	141	1	2543	2	Y	-0-					164
03	3131	X	3107	-0-	-24 B	-0-	174	1	2933	2	Y	-0-					164
04	3030	X	2792	-0-	-238 B	-0-	148	1	2644	2	Y	-0-					164
05	3100	X	2545	-0-	-555 B	-0-	167	1	2378	2	Y	-0-					164
06	3000	X	2712	-0-	-288 B	-0-	182	1	2530	2	Y	-0-					164
07	3100	X	2790	-0-	-310 B	-0-	186	1	2604	2	Y	-0-					164

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
02	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	89	1	1610	2	N	27					60
							30	9									
03	1922	N	1784	-0-	-138 B	-0-	100	1	1684	2	N	-0-					60
04	1800	N	1776	-0-	-24 B	-0-	94	1	1671	2	N	10					70
							11	9									
05	1922	N	1616	-0-	-306 B	-0-	106	1	1510	2	N	-0-					70
06	1740	N	1726	-0-	-14 B	-0-	116	1	1607	2	N	3	1	1			72
							3	9									
07	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	119	1	1665	2	N	-0-					72

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
02	1484	N	1451	-0-	-33 B	-0-	76	1	1371	2	Y	4					49
							4	9									
03	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	88	1	1490	2	Y	22					71
							24	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	81	1	1449	2	Y	5					76
							6	9									
05	1612	N	1451	-0-	-161 B	-0-	94	1	1342	2	Y	14	83	1			7
							15	9									
06	1560	N	1520	-0-	-40 B	-0-	102	1	1414	2	Y	4					11
							4	9									
07	1581	N	1551	-0-	-30 B	-0-	103	1	1445	2	Y	3					14
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1732	N	1732	-0-		-0- B	-0-	91	1	1639	2	N	2					147
								2	9									
03	1829	N	1822	-0-		-7 B	-0-	101	1	1699	2	N	20					167
								22	9									
04	1890	N	1750	-0-		-140 B	-0-	93	1	1655	2	N	2					169
								2	9									
05	1922	N	1178	-0-		-744 B	-0-	75	1	1061	2	N	38	187	1			20
								42	9									
06	1770	N	1669	-0-		-101 B	-0-	112	1	1551	2	N	5					25
								6	9									
07	1798	N	1704	-0-		-94 B	-0-	114	1	1590	2	N	-0-					25

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3192	X	2938	-0-		-254 B	-0-	154	1	2773	2	Y	10					49
								11	9									
03	3441	X	3166	-0-		-275 B	-0-	177	1	2982	2	Y	6					55
								7	9									
04	3270	X	2889	-0-		-381 B	-0-	153	1	2730	2	Y	5	50	1	1	8	9
								6	9									
05	3255	X	2904	-0-		-351 B	-0-	190	1	2703	2	Y	10					19
								11	9									
06	3150	X	2487	-0-		-663 B	-0-	167	1	2317	2	Y	3	1	1			21
								3	9									
07	3255	X	2955	-0-		-300 B	-0-	197	1	2752	2	Y	5					26
								6	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. GAS	(I) 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	3080	X	2705	-0-		-375 B	-0-	142	1	2563	2	Y	-0-					85
03	3379	X	3043	-0-		-336 B	-0-	170	1	2873	2	Y	-0-					85
04	3210	X	2987	-0-		-223 B	-0-	159	1	2828	2	Y	-0-					85
05	3317	X	2696	-0-		-621 B	-0-	177	1	2519	2	Y	-0-					85
06	3120	X	2828	-0-		-292 B	-0-	190	1	2637	2	Y	1					86
								1	9									
*07	3177	X	3177	-0-		-0- B	-0-	212	1	2964	2	Y	1					87
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1540	N	1370	-0-		-170 B	-0-	71	1	1285	2	Y	13					95
								14	9									
03	1767	N	1618	-0-		-149 B	-0-	90	1	1514	2	Y	13	90	1			18
								14	9									
04	1590	N	1544	-0-		-46 B	-0-	81	1	1441	2	Y	20					38
								22	9									
05	1519	N	1426	-0-		-93 B	-0-	93	1	1324	2	Y	8					46
								9	9									
06	1560	N	1499	-0-		-61 B	-0-	100	1	1392	2	Y	6					52
								7	9									
07	1581	N	1545	-0-		-36 B	-0-	102	1	1421	2	Y	20					72
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

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
02	1848	N	1575	-0-		-273 B	-0-		82	1	1482	2	Y	10					77
									11	9									
03	1984	N	1879	-0-		-105 B	-0-		105	1	1770	2	Y	4					81
									4	9									
04	1800	N	1783	-0-		-17 B	-0-		94	1	1683	2	Y	5					86
									6	9									
05	1736	N	1539	-0-		-197 B	-0-		101	1	1436	2	Y	2					88
									2	9									
06	1830	N	1650	-0-		-180 B	-0-		110	1	1523	2	Y	15	89	1			14
									17	9									
07	1829	N	1644	-0-		-185 B	-0-		110	1	1532	2	Y	2					16
									2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

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
02	1512	N	1443	-0-		-69 B	-0-		75	1	1353	2	Y	14					36
									15	9									
03	1643	N	1598	-0-		-45 B	-0-		89	1	1506	2	Y	3					39
									3	9									
04	1530	N	1505	-0-		-25 B	-0-		80	1	1421	2	Y	4					43
									4	9									
05	1612	N	1398	-0-		-214 B	-0-		90	1	1283	2	Y	23	58	1			8
									25	9									
06	1560	N	1485	-0-		-75 B	-0-		100	1	1384	2	Y	1					9
									1	9									
07	1550	N	1505	-0-		-45 B	-0-		100	1	1401	2	Y	4					13
									4	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

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
02	1316	N	1226	-0-		-90 B	-0-		64	1	1161	2	Y	1					24
									1	9									
03	1349	N	1349	-0-		-0- B	-0-		74	1	1257	2	Y	16					40
									18	9									
04	1290	N	1279	-0-		-11 B	-0-		68	1	1208	2	Y	3	1	8			42
									3	9									
05	1364	N	1219	-0-		-145 B	-0-		80	1	1136	2	Y	3					45
									3	9									
06	1320	N	1314	-0-		-6 B	-0-		88	1	1225	2	Y	1	1	1			45
									1	9									
07	1333	N	1267	-0-		-66 B	-0-		84	1	1180	2	Y	3					48
									3	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

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
02	4108	X	4108	-0-		-0- B	-0-		216	1	3892	2	N	-0-					90
03	4278	X	3937	-0-		-341 B	-0-		220	1	3717	2	N	-0-					90
04	4050	X	3484	-0-		-566 B	-0-		185	1	3298	2	N	1	1	8			90
									1	9									
05	4526	X	3674	-0-		-852 B	-0-		242	1	3432	2	N	-0-					90
06	4380	X	3694	-0-		-686 B	-0-		248	1	3446	2	N	-0-					90
07	4526	X	3896	-0-		-630 B	-0-		260	1	3635	2	N	1					91
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2254	X	2254	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2125	2	Y	10					25
								11	9									
03	2337	X	2337	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2199	2	Y	7					32
								8	9									
04	2400	X	2068	-0-	-332	B	-0-	109	1	1953	2	Y	5	32	1	1	8	4
								6	9									
05	2511	X	1978	-0-	-533	B	-0-	129	1	1838	2	Y	10					14
								11	9									
06	2430	X	2051	-0-	-379	B	-0-	137	1	1910	2	Y	4					18
								4	9									
07	2511	X	1940	-0-	-571	B	-0-	129	1	1805	2	Y	5					23
								6	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

02	1960	N	1896	-0-	-64	B	-0-	100	1	1796	2	Y	-0-					31
03	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2143	2	Y	-0-					31
04	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2039	2	Y	1					32
								1	9									
05	2108	N	1882	-0-	-226	B	-0-	124	1	1757	2	Y	1					33
								1	9									
06	2190	N	2011	-0-	-179	B	-0-	135	1	1875	2	Y	1					34
								1	9									
07	2232	N	1988	-0-	-244	B	-0-	133	1	1854	2	Y	1					35
								1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

02	2688	X	2386	-0-	-302	B	-0-	126	1	2260	2	Y	-0-					34
03	2883	X	2570	-0-	-313	B	-0-	144	1	2423	2	Y	3					37
								3	9									
04	2610	X	2240	-0-	-370	B	-0-	117	1	2089	2	Y	31	1	8			67
								34	9									
05	2697	X	2426	-0-	-271	B	-0-	159	1	2266	2	Y	1	56	1			12
								1	9									
06	2550	X	2174	-0-	-376	B	-0-	146	1	2028	2	Y	-0-					12
07	2635	X	2569	-0-	-66	B	-0-	171	1	2397	2	Y	1					13
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

02	3332	X	2677	-0-	-655	B	-0-	141	1	2536	2	Y	-0-					18
03	4586	X	4586	-0-	-0-	B	-0-	257	1	4329	2	Y	-0-					18
04	3832	X	3832	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3629	2	Y	-0-					18
05	3511	X	3511	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3280	2	Y	-0-					18
06	4140	X	2992	-0-	-1148	B	-0-	201	1	2791	2	Y	-0-					18
07	4278	X	3713	-0-	-565	B	-0-	248	1	3465	2	Y	-0-					18

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

02	1260	N	1207	-0-	-53	B	-0-	63	1	1132	2	Y	11					57
								12	9									
03	1333	N	1309	-0-	-24	B	-0-	73	1	1225	2	Y	10	53	1			14
								11	9									
04	1290	N	1251	-0-	-39	B	-0-	66	1	1171	2	Y	13					27
								14	9									
05	1333	N	1178	-0-	-155	B	-0-	77	1	1090	2	Y	10					37
								11	9									
06	1260	N	1245	-0-	-15	B	-0-	83	1	1149	2	Y	12					49
								13	9									
07	1302	N	1269	-0-	-33	B	-0-	84	1	1175	2	Y	9					58
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2072	N	1910	-0-		-162	B	-0-	100	1	1807	2	N	3					78
									3	9									
03	2232	N	2154	-0-		-78	B	-0-	119	1	2012	2	N	21					99
									23	9									
04	2127	N	2127	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1998	2	N	15					114
									17	9									
05	2108	N	1947	-0-		-161	B	-0-	127	1	1798	2	N	20					134
									22	9									
06	2070	N	1942	-0-		-128	B	-0-	130	1	1800	2	N	11					145
									12	9									
07	2201	N	2069	-0-		-132	B	-0-	137	1	1913	2	N	17					162
									19	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2828	X	2554	-0-		-274	B	-0-	134	1	2409	2	Y	10					49
									11	9									
03	2945	X	1620	-0-		-1325	B	-0-	90	1	1524	2	Y	5					54
									6	9									
04	2880	X	1997	-0-		-883	B	-0-	106	1	1888	2	Y	3	44	1			13
									3	9									
05	2976	X	2751	-0-		-225	B	-0-	180	1	2560	2	Y	10					23
									11	9									
06	2880	X	2545	-0-		-335	B	-0-	171	1	2371	2	Y	3					26
									3	9									
*07	2897	X	2897	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2698	2	Y	5					31
									6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3136	X	2930	-0-		-206	B	-0-	154	1	2776	2	N	-0-					102
03	3472	X	3222	-0-		-250	B	-0-	180	1	3042	2	N	-0-					102
04	3330	X	2945	-0-		-385	B	-0-	156	1	2789	2	N	-0-					102
05	3379	X	2620	-0-		-759	B	-0-	172	1	2448	2	N	-0-					102
06	3150	X	3031	-0-		-119	B	-0-	203	1	2819	2	N	8	98	1			12
									9	9									
07	3255	X	3050	-0-		-205	B	-0-	203	1	2838	2	N	8					20
									9	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3780	X	3340	-0-		-440	B	-0-	174	1	3124	2	Y	38	101	1			14
									42	9									
03	4185	X	3539	-0-		-646	B	-0-	197	1	3322	2	Y	18					32
									20	9									
04	3900	X	3561	-0-		-339	B	-0-	188	1	3352	2	Y	19	1	8			50
									21	9									
05	3999	X	3213	-0-		-786	B	-0-	210	1	2984	2	Y	17					67
									19	9									
06	3570	X	3034	-0-		-536	B	-0-	203	1	2817	2	Y	13	1	1			79
									14	9									
07	3689	X	3438	-0-		-251	B	-0-	227	1	3183	2	Y	25					104
									28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	3780	X	3079	-0-	-701 B	-0-	162	1	2917	2	Y	-0-					39
03	3906	X	3730	-0-	-176 B	-0-	209	1	3520	2	Y	1					40
							1	9									
04	3570	X	3290	-0-	-280 B	-0-	174	1	3103	2	Y	12					52
							13	9									
05	3534	X	3086	-0-	-448 B	-0-	203	1	2883	2	Y	-0-					52
06	3600	X	3063	-0-	-537 B	-0-	206	1	2857	2	Y	-0-	47	1			5
07	3720	X	3572	-0-	-148 B	-0-	238	1	3325	2	Y	8					13
							9	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1961	-0-	-27 B	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					67
03	2232	N	2116	-0-	-116 B	-0-	118	1	1995	2	Y	3	59	1			11
							3	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	107	1	1916	2	Y	47					58
							52	9									
05	2170	N	1905	-0-	-265 B	-0-	124	1	1759	2	Y	20					78
							22	9									
06	2040	N	2030	-0-	-10 B	-0-	135	1	1880	2	Y	14					92
							15	9									
07	2139	N	2026	-0-	-113 B	-0-	132	1	1847	2	Y	43	80	1			55
							47	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1492	-0-	-188 B	-0-	82	1	1407	2	Y	3					52
							3	9									
03	2046	X	1913	-0-	-133 B	-0-	109	1	1770	2	Y	31	53	1			30
							34	9									
04	1980	X	1486	-0-	-494 B	-0-	81	1	1368	2	Y	34	56	1	2	8	6
							37	9									
05	2046	X	1705	-0-	-341 B	-0-	114	1	1568	2	Y	21					27
							23	9									
06	1860	X	1814	-0-	-46 B	-0-	123	1	1673	2	Y	16	2	1			41
							18	9									
07	1922	X	1906	-0-	-16 B	-0-	127	1	1770	2	Y	8					49
							9	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	64	1	1149	2	N	12					104
							13	9									
03	1426	N	1298	-0-	-128 B	-0-	72	1	1212	2	N	13					117
							14	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	67	1	1195	2	N	17					134
							19	9									
05	1364	N	1232	-0-	-132 B	-0-	80	1	1140	2	N	11					145
							12	9									
06	1260	N	1208	-0-	-52 B	-0-	81	1	1121	2	N	5					150
							6	9									
07	1333	N	1213	-0-	-120 B	-0-	80	1	1120	2	N	12					162
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1876	N	1332	-0-		-544	B	-0-	70	1	1260	2	Y	2				18
									2	9								
03	2015	N	1980	-0-		-35	B	-0-	110	1	1853	2	Y	15	21	1		12
									17	9								
04	1860	N	1696	-0-		-164	B	-0-	89	1	1595	2	Y	11	1	8		22
									12	9								
05	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1419	2	Y	9				31
									10	9								
06	1920	N	1296	-0-		-624	B	-0-	87	1	1206	2	Y	3	21	1		13
									3	9								
07	1767	N	1655	-0-		-112	B	-0-	110	1	1533	2	Y	11	17	1		7
									12	9								

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3627	X	3627	-0-		-0-	B	-0-	191	1	3436	2	Y	-0-				36
03	3937	X	2722	-0-		-1215	B	-0-	152	1	2569	2	Y	1				37
									1	9								
04	3690	X	1608	-0-		-2082	B	-0-	85	1	1510	2	Y	12				49
									13	9								
05	4276	X	4276	-0-		-0-	B	-0-	281	1	3995	2	Y	-0-				49
06	3900	X	3350	-0-		-550	B	-0-	225	1	3125	2	Y	-0-	45	1		4
*07	4164	X	4164	-0-		-0-	B	-0-	277	1	3878	2	Y	8				12
									9	9								

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3122	X	3122	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2933	2	Y	24	38	1		16
									26	9								
03	3286	X	3139	-0-		-147	B	-0-	174	1	2936	2	Y	26				42
									29	9								
04	3000	X	2958	-0-		-42	B	-0-	156	1	2788	2	Y	13	38	1		17
									14	9								
05	3472	X	2738	-0-		-734	B	-0-	179	1	2541	2	Y	16				33
									18	9								
06	3360	X	2720	-0-		-640	B	-0-	181	1	2518	2	Y	19	34	1		18
									21	9								
07	3472	X	2621	-0-		-851	B	-0-	174	1	2434	2	Y	12				30
									13	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. GAS	(I) 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	3220	X	3037	-0-		-183	B	-0-	160	1	2877	2	Y	-0-				40
03	3193	X	3093	-0-		-100	B	-0-	173	1	2920	2	Y	-0-				40
04	3360	X	3205	-0-		-155	B	-0-	169	1	3023	2	Y	12				52
									13	9								
05	3472	X	3122	-0-		-350	B	-0-	205	1	2917	2	Y	-0-				52
06	3360	X	2771	-0-		-589	B	-0-	186	1	2585	2	Y	-0-	45	1		7
07	3348	X	3087	-0-		-261	B	-0-	205	1	2873	2	Y	8				15
									9	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2177	2	Y	40	44	1			29
								44	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2151	2	Y	21					50
								23	9									
04	2372	N	2372	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2199	2	Y	42	56	1	2	8	34
								46	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1893	2	Y	19					53
								21	9									
06	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1814	2	Y	17	1	1			69
								19	9									
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1899	2	Y	18	44	1			43
								20	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2386	-0-	-246	B	-0-	125	1	2252	2	Y	8					31
								9	9									
03	2852	X	2713	-0-	-139	B	-0-	151	1	2549	2	Y	12					43
								13	9									
04	2760	X	2638	-0-	-122	B	-0-	139	1	2476	2	Y	21					64
								23	9									
05	2821	X	2440	-0-	-381	B	-0-	158	1	2249	2	Y	30					94
								33	9									
06	2700	X	2654	-0-	-46	B	-0-	177	1	2466	2	Y	10	86	1			18
								11	9									
07	2728	X	2159	-0-	-569	B	-0-	143	1	2005	2	Y	10					28
								11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2799	-0-	-449	B	-0-	147	1	2651	2	Y	1					8
								1	9									
03	3596	X	3188	-0-	-408	B	-0-	178	1	2999	2	Y	10	16	1			2
								11	9									
04	3360	X	2953	-0-	-407	B	-0-	156	1	2786	2	Y	10	1	8			11
								11	9									
05	3441	X	2714	-0-	-727	B	-0-	178	1	2528	2	Y	7					18
								8	9									
06	3180	X	2908	-0-	-272	B	-0-	195	1	2711	2	Y	2	16	1			4
								2	9									
07	3193	X	3098	-0-	-95	B	-0-	206	1	2883	2	Y	8	12	1			-0-
								9	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4558	-0-	-62	B	-0-	238	1	4286	2	Y	31	65	1			26
								34	9									
03	4774	X	4061	-0-	-713	B	-0-	227	1	3827	2	Y	6					32
								7	9									
04	4500	X	3627	-0-	-873	B	-0-	192	1	3429	2	Y	5					37
								6	9									
05	5053	X	4465	-0-	-588	B	-0-	293	1	4164	2	Y	7					44
								8	9									
06	4890	X	4711	-0-	-179	B	-0-	315	1	4375	2	Y	19					63
								21	9									
07	5053	X	4769	-0-	-284	B	-0-	317	1	4431	2	Y	19	61	1			21
								21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3349	-0-		-263 B	-0-		175	1	3144	2	Y	27	99	1			41
									30	9									
03	3999	X	3479	-0-		-520 B	-0-		193	1	3251	2	Y	32					73
									35	9									
04	3690	X	3358	-0-		-332 B	-0-		177	1	3151	2	Y	27					100
									30	9									
05	3782	X	3184	-0-		-598 B	-0-		207	1	2941	2	Y	33	102	1			31
									36	9									
06	3600	X	3391	-0-		-209 B	-0-		226	1	3135	2	Y	27					58
									30	9									
07	3720	X	3265	-0-		-455 B	-0-		216	1	3019	2	Y	27					85
									30	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	N	2286	-0-		-0- B	-0-		116	1	2085	2	Y	77					135
									85	9									
03	2511	N	2129	-0-		-382 B	-0-		119	1	2003	2	Y	6	122	1			19
									7	9									
04	2409	N	2409	-0-		-0- B	-0-		126	1	2252	2	Y	28					47
									31	9									
05	2542	N	2190	-0-		-352 B	-0-		143	1	2032	2	Y	14					61
									15	9									
06	2301	N	2301	-0-		-0- B	-0-		154	1	2135	2	Y	11					72
									12	9									
07	2480	N	2244	-0-		-236 B	-0-		147	1	2055	2	Y	38	66	1			44
									42	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2944	-0-		-108 B	-0-		158	1	2780	2	Y	5					81
									6	9									
03	3566	X	3566	-0-		-0- B	-0-		200	1	3307	2	Y	54	112	1			23
									59	9									
04	3180	X	2884	-0-		-296 B	-0-		157	1	2723	2	Y	4	1	8			26
									4	9									
05	3286	X	2676	-0-		-610 B	-0-		179	1	2491	2	Y	5					31
									6	9									
06	3270	X	2699	-0-		-571 B	-0-		184	1	2508	2	Y	6	2	1			35
									7	9									
07	3379	X	2908	-0-		-471 B	-0-		192	1	2681	2	Y	32					68
									35	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2647	-0-		-377 B	-0-		139	1	2504	2	Y	4					52
									4	9									
03	3348	X	3205	-0-		-143 B	-0-		177	1	2994	2	Y	31	52	1			31
									34	9									
04	3630	X	2846	-0-		-784 B	-0-		149	1	2661	2	Y	33	56	1	2	8	6
									36	9									
05	3751	X	2745	-0-		-1006 B	-0-		179	1	2543	2	Y	21					27
									23	9									
06	3630	X	2854	-0-		-776 B	-0-		190	1	2646	2	Y	16	2	1			41
									18	9									
07	3193	X	2720	-0-		-473 B	-0-		181	1	2532	2	Y	6					47
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2987	-0-	-317	B	-0-	157	1	2830	2	Y	-0-					3
03	3627	X	3381	-0-	-246	B	-0-	189	1	3192	2	Y	-0-					3
04	3420	X	2858	-0-	-562	B	-0-	152	1	2706	2	Y	-0-					3
05	3534	X	3057	-0-	-477	B	-0-	201	1	2856	2	Y	-0-					3
06	3270	X	3094	-0-	-176	B	-0-	208	1	2886	2	Y	-0-					3
07	3379	X	3164	-0-	-215	B	-0-	211	1	2953	2	Y	-0-					3

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

02	3388	X	2966	-0-	-422	B	-0-	156	1	2808	2	Y	2					2
								2	9									
03	3596	X	3366	-0-	-230	B	-0-	188	1	3178	2	Y	-0-					2
04	3390	X	2689	-0-	-701	B	-0-	143	1	2546	2	Y	-0-					2
05	3286	X	3127	-0-	-159	B	-0-	206	1	2921	2	Y	-0-					2
06	3270	X	3153	-0-	-117	B	-0-	209	1	2904	2	Y	36					38
								40	9									
07	3379	X	3098	-0-	-281	B	-0-	207	1	2891	2	Y	-0-					38

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

02	1428	N	1385	-0-	-43	B	-0-	71	1	1285	2	Y	26	26	1			13
								29	9									
03	1550	N	1516	-0-	-34	B	-0-	85	1	1431	2	Y	-0-					13
04	1470	N	1456	-0-	-14	B	-0-	77	1	1375	2	Y	4	11	1			6
								4	9									
05	1519	N	1378	-0-	-141	B	-0-	89	1	1266	2	Y	21	24	1			3
								23	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1350	2	Y	27					30
								30	9									
07	1519	N	1475	-0-	-44	B	-0-	97	1	1354	2	Y	22	42	1			10
								24	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

02	1960	N	1886	-0-	-74	B	-0-	99	1	1781	2	N	5					82
								6	9									
03	2139	N	2087	-0-	-52	B	-0-	116	1	1959	2	N	11					93
								12	9									
04	2040	N	2003	-0-	-37	B	-0-	106	1	1889	2	N	7	84	1			16
								8	9									
05	2077	N	1875	-0-	-202	B	-0-	123	1	1746	2	N	5					21
								6	9									
06	2010	N	2004	-0-	-6	B	-0-	135	1	1869	2	N	-0-					21
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1958	2	N	7					28
								8	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

02	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2026	2	N	30					134
								33	9									
03	2232	N	2163	-0-	-69	B	-0-	120	1	2023	2	N	18					152
								20	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1929	2	N	42	181	1			13
								46	9									
05	2418	N	1827	-0-	-591	B	-0-	120	1	1707	2	N	-0-					13
06	2100	N	2015	-0-	-85	B	-0-	135	1	1880	2	N	-0-					13
07	2139	N	2107	-0-	-32	B	-0-	137	1	1911	2	N	54					67
								59	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1904	N	1889	-0-		-15	B	-0-	99	1	1786	2	N	4					87
									4	9									
03	2011	N	2011	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1888	2	N	10					97
									11	9									
04	1908	N	1908	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1801	2	N	5	94	1			8
									6	9									
05	2077	N	1679	-0-		-398	B	-0-	110	1	1565	2	N	4					12
									4	9									
06	1950	N	1880	-0-		-70	B	-0-	126	1	1754	2	N	-0-					12
07	1984	N	1922	-0-		-62	B	-0-	128	1	1786	2	N	7					19
									8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3053	-0-		-251	B	-0-	161	1	2892	2	Y	-0-					3
03	3658	X	3380	-0-		-278	B	-0-	189	1	3191	2	Y	-0-					3
04	3450	X	3148	-0-		-302	B	-0-	167	1	2981	2	Y	-0-					3
05	3565	X	2842	-0-		-723	B	-0-	187	1	2655	2	Y	-0-					3
06	3300	X	3300	-0-		-0-	B	-0-	222	1	3078	2	Y	-0-					3
07	3379	X	3311	-0-		-68	B	-0-	221	1	3090	2	Y	-0-					3

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2223	-0-		-241	B	-0-	116	1	2096	2	Y	10					49
									11	9									
03	2697	X	2542	-0-		-155	B	-0-	142	1	2393	2	Y	6					55
									7	9									
04	2610	X	2357	-0-		-253	B	-0-	125	1	2226	2	Y	5	50	1	1	8	9
									6	9									
05	2604	X	2228	-0-		-376	B	-0-	146	1	2071	2	Y	10					19
									11	9									
06	2460	X	2194	-0-		-266	B	-0-	147	1	2043	2	Y	4	1	1			22
									4	9									
07	2542	X	2454	-0-		-88	B	-0-	163	1	2285	2	Y	5					27
									6	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1660	2	Y	10	18	1			11
									11	9									
03	2418	N	1998	-0-		-420	B	-0-	112	1	1882	2	Y	4					15
									4	9									
04	2280	N	1965	-0-		-315	B	-0-	104	1	1852	2	Y	8	15	1			8
									9	9									
05	1953	N	1745	-0-		-208	B	-0-	114	1	1621	2	Y	9					17
									10	9									
06	1920	N	1766	-0-		-154	B	-0-	118	1	1640	2	Y	7					24
									8	9									
07	2046	N	1968	-0-		-78	B	-0-	131	1	1827	2	Y	9	18	1			15
									10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1559	-0-	-121 B	-0-	82	1	1477	2	Y	-0-					60
03	1891	X	1707	-0-	-184 B	-0-	93	1	1577	2	Y	34					94
							37	9									
04	1830	X	1599	-0-	-231 B	-0-	85	1	1510	2	Y	4	1	8			97
							4	9									
05	1891	X	1469	-0-	-422 B	-0-	96	1	1369	2	Y	4					101
							4	9									
06	1680	X	1651	-0-	-29 B	-0-	109	1	1509	2	Y	30	93	1			38
							33	9									
07	1736	X	1676	-0-	-60 B	-0-	112	1	1563	2	Y	1					39
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	94	1	1691	2	Y	8					32
							9	9									
03	1953	N	1817	-0-	-136 B	-0-	105	1	1699	2	Y	12					44
							13	9									
04	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	104	1	1776	2	Y	22					66
							24	9									
05	1984	N	1737	-0-	-247 B	-0-	116	1	1588	2	Y	30					96
							33	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	125	1	1688	2	Y	11	85	1			22
							12	9									
07	1953	N	1744	-0-	-209 B	-0-	116	1	1617	2	Y	10					32
							11	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3299	-0-	-61 B	-0-	174	1	3125	2	Y	-0-					27
03	3658	X	3548	-0-	-110 B	-0-	198	1	3349	2	Y	1					28
							1	9									
04	3450	X	3394	-0-	-56 B	-0-	180	1	3214	2	Y	-0-					28
05	3658	X	3210	-0-	-448 B	-0-	211	1	2997	2	Y	2					30
							2	9									
06	3540	X	2628	-0-	-912 B	-0-	176	1	2452	2	Y	-0-					30
07	3658	X	2876	-0-	-782 B	-0-	187	1	2621	2	Y	62					92
							68	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2684	-0-	-312 B	-0-	137	1	2463	2	N	76					235
							84	9									
03	3224	X	2862	-0-	-362 B	-0-	154	1	2592	2	N	105	184	1			156
							116	9									
04	2940	X	2666	-0-	-274 B	-0-	139	1	2475	2	N	47	169	1			34
							52	9									
05	3038	X	2494	-0-	-544 B	-0-	162	1	2301	2	N	28					62
							31	9									
06	2880	X	2700	-0-	-180 B	-0-	180	1	2496	2	N	22					84
							24	9									
07	2976	X	2723	-0-	-253 B	-0-	179	1	2502	2	N	38					122
							42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	3164	X	3036	-0-	-128 B	-0-	157	1	2827	2	Y	47	71	1			38
							52	9									
03	3472	X	2878	-0-	-594 B	-0-	158	1	2674	2	Y	42					80
							46	9									
04	3210	X	3106	-0-	-104 B	-0-	163	1	2914	2	Y	26	68	1			38
							29	9									
05	3348	X	2795	-0-	-553 B	-0-	181	1	2578	2	Y	33					71
							36	9									
06	3240	X	2846	-0-	-394 B	-0-	188	1	2613	2	Y	41	69	1			43
							45	9									
07	3348	X	2809	-0-	-539 B	-0-	185	1	2595	2	Y	26					69
							29	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
02	1876	N	1599	-0-	-277 B	-0-	84	1	1515	2	Y	-0-					28
03	2046	N	1869	-0-	-177 B	-0-	104	1	1764	2	Y	1					29
							1	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	101	1	1802	2	Y	2					31
							2	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	122	1	1737	2	Y	19					50
							21	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	132	1	1832	2	Y	-0-	42	1			8
*07	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					8

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
02	3220	X	2608	-0-	-612 B	-0-	137	1	2465	2	Y	5	34	1			10
							6	9									
03	3348	X	3328	-0-	-20 B	-0-	185	1	3115	2	Y	25					35
							28	9									
04	3240	X	3054	-0-	-186 B	-0-	162	1	2883	2	Y	8					43
							9	9									
05	3348	X	2798	-0-	-550 B	-0-	183	1	2600	2	Y	14	36	1			21
							15	9									
06	3210	X	2660	-0-	-550 B	-0-	178	1	2474	2	Y	7					28
							8	9									
07	3317	X	3099	-0-	-218 B	-0-	206	1	2885	2	Y	7					35
							8	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1479	-0-	-89 B	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					48
03	1705	N	1572	-0-	-133 B	-0-	86	1	1453	2	Y	30					78
							33	9									
04	1590	N	1560	-0-	-30 B	-0-	82	1	1466	2	Y	11	73	1			16
							12	9									
05	1643	N	1412	-0-	-231 B	-0-	92	1	1313	2	Y	6					22
							7	9									
06	1530	N	1525	-0-	-5 B	-0-	102	1	1423	2	Y	-0-					22
07	1612	N	1525	-0-	-87 B	-0-	102	1	1423	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	3808	X	3730	-0-	-78 B	-0-	195	1	3516	2	Y	17	52	1			4
							19	9									
03	4278	X	3557	-0-	-721 B	-0-	198	1	3349	2	Y	9					13
							10	9									
04	4140	X	3121	-0-	-1019 B	-0-	165	1	2946	2	Y	9					22
							10	9									
05	4278	X	2995	-0-	-1283 B	-0-	196	1	2791	2	Y	7					29
							8	9									
06	3990	X	2768	-0-	-1222 B	-0-	185	1	2576	2	Y	6					35
							7	9									
*07	5174	X	5174	-0-	-0- B	-0-	344	1	4817	2	Y	12					47
							13	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

02	1484	N	968	-0-	-516 B	-0-	51	1	917	2	N	-0-					95
03	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	103	1	1745	2	N	5					100
							6	9									
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	96	1	1704	2	N	5	1	8			104
							6	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	83	1	1181	2	N	1					105
							1	9									
06	1800	N	1302	-0-	-498 B	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					105
07	1860	N	1791	-0-	-69 B	-0-	119	1	1664	2	N	7					112
							8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

02	3276	X	2843	-0-	-433 B	-0-	149	1	2681	2	N	12					198
							13	9									
03	3503	X	3163	-0-	-340 B	-0-	175	1	2958	2	N	27	181	1			44
							30	9									
04	3390	X	3038	-0-	-352 B	-0-	160	1	2860	2	N	16	1	8			59
							18	9									
05	3348	X	2699	-0-	-649 B	-0-	176	1	2499	2	N	22					81
							24	9									
06	3090	X	3076	-0-	-14 B	-0-	205	1	2845	2	N	24	1	1			104
							26	9									
*07	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	210	1	2945	2	N	51					155
							56	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

02	1148	N	1021	-0-	-127 B	-0-	57	1	962	2	Y	2					85
							2	9									
03	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	155	1	2552	2	Y	22	78	1			29
							24	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	111	1	1906	2	Y	4					33
							4	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	131	1	1809	2	Y	1					34
							1	9									
06	2370	N	2112	-0-	-258 B	-0-	144	1	1966	2	Y	2					36
							2	9									
*07	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	143	1	2005	2	Y	1					37
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2339	-0-	-209 B	-0-	123	1	2216	2	Y	-0-					1
03	2573	X	2513	-0-	-60 B	-0-	141	1	2372	2	Y	-0-					1
04	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	154	1	2742	2	Y	-0-					1
05	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	176	1	2500	2	Y	-0-					1
06	2683	X	2683	-0-	-0- B	-0-	180	1	2503	2	Y	-0-					1
07	3007	X	2753	-0-	-254 B	-0-	184	1	2569	2	Y	-0-					1

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
02	3444	X	3239	-0-	-205 B	-0-	168	1	3027	2	Y	40	76	1			51
							44	9									
03	3813	X	3745	-0-	-68 B	-0-	208	1	3516	2	Y	19					70
							21	9									
04	3690	X	3622	-0-	-68 B	-0-	190	1	3396	2	Y	33	63	1	2	8	38
							36	9									
05	3782	X	3140	-0-	-642 B	-0-	204	1	2894	2	Y	38					76
							42	9									
06	3660	X	3451	-0-	-209 B	-0-	229	1	3186	2	Y	33	2	1			107
							36	9									
07	3751	X	3578	-0-	-173 B	-0-	236	1	3303	2	Y	35	74	1			68
							39	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
02	2240	N	2148	-0-	-92 B	-0-	113	1	2035	2	Y	-0-					64
03	2480	N	2343	-0-	-137 B	-0-	131	1	2212	2	Y	-0-					64
04	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	119	1	2115	2	Y	30					94
							33	9									
05	2387	N	2019	-0-	-368 B	-0-	133	1	1884	2	Y	2					96
							2	9									
06	2280	N	2233	-0-	-47 B	-0-	150	1	2083	2	Y	-0-	81	1			15
07	2356	N	2250	-0-	-106 B	-0-	150	1	2100	2	Y	-0-					15

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
02	3192	X	2927	-0-	-265 B	-0-	153	1	2757	2	Y	15					72
							17	9									
03	3503	X	3000	-0-	-503 B	-0-	167	1	2823	2	Y	9	65	1			16
							10	9									
04	3270	X	2813	-0-	-457 B	-0-	149	1	2653	2	Y	10					26
							11	9									
05	3255	X	2688	-0-	-567 B	-0-	176	1	2501	2	Y	10					36
							11	9									
06	3150	X	2861	-0-	-289 B	-0-	191	1	2657	2	Y	12					48
							13	9									
07	3255	X	2908	-0-	-347 B	-0-	193	1	2702	2	Y	12					60
							13	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
02	2604	N	2486	-0-	-118 B	-0-	131	1	2351	2	Y	4					10
							4	9									
03	2759	N	2694	-0-	-65 B	-0-	150	1	2529	2	Y	14					24
							15	9									
04	2670	N	2576	-0-	-94 B	-0-	136	1	2423	2	Y	15					39
							17	9									
05	2759	N	2389	-0-	-370 B	-0-	157	1	2226	2	Y	5					44
							6	9									
06	2610	N	2545	-0-	-65 B	-0-	170	1	2361	2	Y	13	45	1			12
							14	9									
07	2666	N	2604	-0-	-62 B	-0-	173	1	2427	2	Y	4					16
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2128	N	1910	-0-	-218 B	-0-	100	1	1796	2	Y	13	61	1			34
							14	9									
03	2325	N	2191	-0-	-134 B	-0-	121	1	2050	2	Y	18					52
							20	9									
04	2160	N	1810	-0-	-350 B	-0-	95	1	1701	2	Y	13					65
							14	9									
05	2108	N	2018	-0-	-90 B	-0-	131	1	1866	2	Y	19	55	1			29
							21	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	148	1	2050	2	Y	10					39
							11	9									
*07	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	155	1	2171	2	Y	17	31	1			25
							19	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1796	-0-	-52 B	-0-	92	1	1663	2	N	37					95
							41	9									
03	1984	N	1638	-0-	-346 B	-0-	92	1	1546	2	N	-0-					95
04	1890	N	1778	-0-	-112 B	-0-	94	1	1684	2	N	-0-					95
05	1984	N	1785	-0-	-199 B	-0-	117	1	1662	2	N	5					100
							6	9									
06	1590	N	1518	-0-	-72 B	-0-	102	1	1416	2	N	-0-					100
07	1829	N	1400	-0-	-429 B	-0-	93	1	1307	2	N	-0-					100

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
02	4480	X	3540	-0-	-940 B	-0-	186	1	3351	2	Y	3					24
							3	9									
03	4836	X	4049	-0-	-787 B	-0-	225	1	3799	2	Y	23	33	1			14
							25	9									
04	4380	X	3652	-0-	-728 B	-0-	193	1	3438	2	Y	19	1	8			32
							21	9									
05	4340	X	3074	-0-	-1266 B	-0-	201	1	2859	2	Y	13					45
							14	9									
06	4050	X	3861	-0-	-189 B	-0-	259	1	3595	2	Y	6	35	1			16
							7	9									
07	4061	X	3904	-0-	-157 B	-0-	259	1	3627	2	Y	16	27	1			5
							18	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	182	1	3273	2	Y	2					15
							2	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	205	1	3460	2	Y	12	18	1			9
							13	9									
04	3780	X	3127	-0-	-653 B	-0-	166	1	2957	2	Y	4					13
							4	9									
05	3906	X	2708	-0-	-1198 B	-0-	177	1	2520	2	Y	10					23
							11	9									
06	3780	X	3232	-0-	-548 B	-0-	217	1	3012	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
07	3813	X	2856	-0-	-957 B	-0-	190	1	2655	2	Y	10	15	1			5
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3673	-0-		-303	B	-0-	193	1	3478	2	Y	2					18
									2	9									
03	4402	X	4171	-0-		-231	B	-0-	232	1	3922	2	Y	15	21	1			12
									17	9									
04	4110	X	4021	-0-		-89	B	-0-	213	1	3795	2	Y	12	1	8			23
									13	9									
05	4247	X	3631	-0-		-616	B	-0-	238	1	3382	2	Y	10					33
									11	9									
06	4050	X	4033	-0-		-17	B	-0-	271	1	3759	2	Y	3	22	1			14
									3	9									
07	4185	X	4057	-0-		-128	B	-0-	270	1	3775	2	Y	11	18	1			7
									12	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1675	-0-		-61	B	-0-	88	1	1576	2	N	10					135
									11	9									
03	1860	N	1803	-0-		-57	B	-0-	97	1	1634	2	N	65	172	1			28
									72	9									
04	1794	N	1794	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1685	2	N	14					42
									15	9									
05	1860	N	1722	-0-		-138	B	-0-	112	1	1596	2	N	13					55
									14	9									
06	1761	N	1761	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1627	2	N	15					70
									17	9									
07	1860	N	1797	-0-		-63	B	-0-	118	1	1657	2	N	20					90
									22	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2501	-0-		-691	B	-0-	132	1	2367	2	Y	2					47
									2	9									
03	3503	X	2908	-0-		-595	B	-0-	161	1	2710	2	Y	34	68	1			13
									37	9									
04	3180	X	2955	-0-		-225	B	-0-	157	1	2795	2	Y	3					16
									3	9									
05	3286	X	2759	-0-		-527	B	-0-	181	1	2575	2	Y	3					19
									3	9									
06	3150	X	2926	-0-		-224	B	-0-	196	1	2726	2	Y	4					23
									4	9									
07	3069	X	2884	-0-		-185	B	-0-	191	1	2670	2	Y	21					44
									23	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3735	X	3735	-0-		-0-	B	-0-	197	1	3538	2	Y	-0-					7
03	3999	X	3660	-0-		-339	B	-0-	205	1	3455	2	Y	-0-					7
04	4020	X	3614	-0-		-406	B	-0-	191	1	3410	2	Y	12					19
									13	9									
05	4154	X	3421	-0-		-733	B	-0-	225	1	3196	2	Y	-0-					19
06	4020	X	3505	-0-		-515	B	-0-	235	1	3270	2	Y	-0-	19	1			-0-
07	4123	X	2650	-0-		-1473	B	-0-	176	1	2465	2	Y	8					8
									9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1540	N	1453	-0-	-87 B	-0-	80	1	1373	2	N	-0-					64
03	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	90	1	1451	2	N	1					65
							1	9									
04	1560	N	1505	-0-	-55 B	-0-	82	1	1402	2	N	19	2	8			82
							21	9									
05	1612	N	1161	-0-	-451 B	-0-	76	1	1083	2	N	2					84
							2	9									
06	1500	N	1404	-0-	-96 B	-0-	94	1	1309	2	N	1	2	1			83
							1	9									
07	1550	N	1368	-0-	-182 B	-0-	91	1	1271	2	N	5					88
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

02	1960	N	1725	-0-	-235 B	-0-	91	1	1633	2	Y	1					87
							1	9									
03	2015	N	1618	-0-	-397 B	-0-	90	1	1520	2	Y	7					94
							8	9									
04	1860	N	1737	-0-	-123 B	-0-	91	1	1620	2	Y	24	1	8			117
							26	9									
05	1922	N	1673	-0-	-249 B	-0-	110	1	1560	2	Y	3	2	8			118
							3	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-	102	1			16
07	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	116	1	1621	2	Y	28					44
							31	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

02	1512	N	1378	-0-	-134 B	-0-	72	1	1303	2	Y	3					43
							3	9									
03	1612	N	1484	-0-	-128 B	-0-	82	1	1380	2	Y	20	52	1			11
							22	9									
04	1440	N	1309	-0-	-131 B	-0-	69	1	1236	2	Y	4					15
							4	9									
05	1519	N	1372	-0-	-147 B	-0-	89	1	1265	2	Y	16					31
							18	9									
06	1440	N	974	-0-	-466 B	-0-	65	1	906	2	Y	3					34
							3	9									
07	1364	N	1277	-0-	-87 B	-0-	85	1	1189	2	Y	3					37
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

02	1484	N	1345	-0-	-139 B	-0-	70	1	1260	2	Y	14					32
							15	9									
03	1550	N	1448	-0-	-102 B	-0-	81	1	1364	2	Y	3					35
							3	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	77	1	1365	2	Y	4					39
							4	9									
05	1488	N	1365	-0-	-123 B	-0-	88	1	1252	2	Y	23	57	1			5
							25	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	95	1	1324	2	Y	2					7
							2	9									
07	1488	N	1477	-0-	-11 B	-0-	98	1	1375	2	Y	4					11
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2492	X	2328	-0-	-164 B	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					80
03	2697	X	2420	-0-	-277 B	-0-	135	1	2285	2	Y	-0-					80
04	2460	X	2278	-0-	-182 B	-0-	119	1	2126	2	Y	30					110
							33	9									
05	2573	X	2174	-0-	-399 B	-0-	143	1	2030	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
06	2490	X	2174	-0-	-316 B	-0-	146	1	2028	2	Y	-0-	98	1			12
07	2573	X	2360	-0-	-213 B	-0-	157	1	2203	2	Y	-0-					12

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
02	2240	N	2234	-0-	-6 B	-0-	114	1	2046	2	Y	67	114	1			24
							74	9									
03	2418	N	2285	-0-	-133 B	-0-	128	1	2157	2	Y	-0-					24
04	2310	N	2267	-0-	-43 B	-0-	118	1	2109	2	Y	36					60
							40	9									
05	2480	N	2054	-0-	-426 B	-0-	135	1	1919	2	Y	-0-					60
06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	148	1	2056	2	Y	31	89	1			2
							34	9									
07	2356	N	2341	-0-	-15 B	-0-	154	1	2152	2	Y	32					34
							35	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2260	-0-	-344 B	-0-	119	1	2141	2	Y	-0-					17
03	2852	X	2507	-0-	-345 B	-0-	140	1	2367	2	Y	-0-					17
04	2580	X	2388	-0-	-192 B	-0-	127	1	2261	2	Y	-0-					17
05	2666	X	2159	-0-	-507 B	-0-	142	1	2017	2	Y	-0-					17
06	2580	X	2472	-0-	-108 B	-0-	166	1	2306	2	Y	-0-					17
07	2511	X	2494	-0-	-17 B	-0-	166	1	2328	2	Y	-0-					17

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
02	3360	X	3203	-0-	-157 B	-0-	168	1	3021	2	Y	13	64	1			15
							14	9									
03	3720	X	3390	-0-	-330 B	-0-	189	1	3197	2	Y	4					19
							4	9									
04	3630	X	3138	-0-	-492 B	-0-	166	1	2963	2	Y	8					27
							9	9									
05	3751	X	3163	-0-	-588 B	-0-	208	1	2953	2	Y	2					29
							2	9									
06	3630	X	3239	-0-	-391 B	-0-	217	1	3014	2	Y	7					36
							8	9									
07	3534	X	3269	-0-	-265 B	-0-	217	1	3040	2	Y	11					47
							12	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
02	2800	X	2617	-0-	-183 B	-0-	137	1	2473	2	Y	6					69
							7	9									
03	3100	X	2982	-0-	-118 B	-0-	166	1	2809	2	Y	6					75
							7	9									
04	3000	X	2807	-0-	-193 B	-0-	149	1	2650	2	Y	7					82
							8	9									
05	3038	X	2544	-0-	-494 B	-0-	167	1	2373	2	Y	4	80	1			6
							4	9									
06	2940	X	2548	-0-	-392 B	-0-	171	1	2370	2	Y	6					12
							7	9									
07	2976	X	2830	-0-	-146 B	-0-	188	1	2633	2	Y	8					20
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1484	N	1462	-0-		-22	B	-0-	76	1	1371	2	Y	14				32
									15	9								
03	1674	N	1527	-0-		-147	B	-0-	85	1	1438	2	Y	4				36
									4	9								
04	1590	N	1403	-0-		-187	B	-0-	74	1	1325	2	Y	4				40
									4	9								
05	1612	N	1416	-0-		-196	B	-0-	91	1	1300	2	Y	23	57	1		6
									25	9								
06	1509	N	1509	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1407	2	Y	1				7
									1	9								
*07	1545	N	1545	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1438	2	Y	4				11
									4	9								

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1971	N	1971	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1854	2	Y	9	11	1		7
									10	9								
03	2628	N	2628	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2468	2	Y	9				16
									10	9								
04	2029	N	2029	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1904	2	Y	13	18	1	1 8	10
									14	9								
05	1962	N	1962	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1820	2	Y	9				19
									10	9								
06	1758	N	1758	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1630	2	Y	7				26
									8	9								
*07	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1365	2	Y	1	15	1		12
									1	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. GAS	(I) 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	1204	N	201	-0-		-1003	B	-0-	11	1	190	2	Y	-0-				140
03	1364	N	99	-0-		-1265	B	-0-	5	1	92	2	Y	2				142
									2	9								
04	780	N	183	-0-		-597	B	-0-	10	1	171	2	Y	2				144
									2	9								
05	217	N	108	-0-		-109	B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-				144
06	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	12	1	172	2	Y	-0-				144
07	186	N	138	-0-		-48	B	-0-	8	1	113	2	Y	15				159
									17	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. GAS	(I) 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	2121	N	2121	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1999	2	Y	6				45
									7	9								
03	2263	N	2263	-0-		-0-	B	-0-	130	1	2125	2	Y	7				52
									8	9								
04	2220	N	1973	-0-		-247	B	-0-	106	1	1826	2	Y	37	1	8		88
									41	9								
05	2294	N	1435	-0-		-859	B	-0-	98	1	1331	2	Y	5	75	1		18
									6	9								
06	2190	N	2053	-0-		-137	B	-0-	138	1	1912	2	Y	3	2	1		19
									3	9								
07	2046	N	1987	-0-		-59	B	-0-	129	1	1804	2	Y	49				68
									54	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	77	1	1308	2	Y	4					28
							4	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	78	1	1253	2	Y	4					32
							4	9									
04	1590	N	1338	-0-	-252 B	-0-	73	1	1231	2	Y	31	1	8			62
							34	9									
05	1550	N	1100	-0-	-450 B	-0-	76	1	1021	2	Y	3	55	1			10
							3	9									
06	1290	N	1193	-0-	-97 B	-0-	80	1	1111	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
07	1395	N	1219	-0-	-176 B	-0-	79	1	1106	2	Y	31					42
							34	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2662	-0-	-698 B	-0-	139	1	2497	2	Y	24	113	1			23
							26	9									
03	3627	X	3169	-0-	-458 B	-0-	177	1	2983	2	Y	8					31
							9	9									
04	3300	X	2854	-0-	-446 B	-0-	151	1	2684	2	Y	17	1	8			47
							19	9									
05	3348	X	2636	-0-	-712 B	-0-	173	1	2456	2	Y	6					53
							7	9									
06	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	205	1	2850	2	Y	12	2	1			63
							13	9									
07	3162	X	3008	-0-	-154 B	-0-	199	1	2786	2	Y	21					84
							23	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	X	1632	-0-	-0- B	-0-	86	1	1540	2	Y	5					50
							6	9									
03	1829	X	1717	-0-	-112 B	-0-	96	1	1614	2	Y	6					56
							7	9									
04	1770	X	1677	-0-	-93 B	-0-	89	1	1579	2	Y	8					64
							9	9									
05	1829	X	1652	-0-	-177 B	-0-	108	1	1541	2	Y	3	59	1			8
							3	9									
06	1744	X	1744	-0-	-0- B	-0-	117	1	1620	2	Y	6					14
							7	9									
*07	1858	X	1858	-0-	-0- B	-0-	123	1	1726	2	Y	8					22
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1519	N	1003	-0-	-516 B	-0-	53	1	950	2	Y	-0-					-0-
*02	1204	N	1140	-0-	-64 B	-0-	60	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*03	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	72	1	1282	2	Y	20	18	1			2
							22	9									
*05	1271	N	1120	-0-	-151 B	-0-	71	1	1015	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
*06	1350	N	1204	-0-	-146 B	-0-	81	1	1123	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1426	N	1228	-0-	-198 B	-0-	82	1	1146	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2846	-0-	-346	B	-0-	150	1	2696	2	Y	-0-					48
03	3472	X	2569	-0-	-903	B	-0-	144	1	2425	2	Y	-0-					48
04	3400	X	3400	-0-	-0-	B	-0-	177	1	3165	2	Y	53	100	1	1	8	-0-
								58	9									
05	3286	X	3000	-0-	-286	B	-0-	195	1	2765	2	Y	36					36
								40	9									
06	3090	X	2370	-0-	-720	B	-0-	159	1	2211	2	Y	-0-					36
07	3503	X	3050	-0-	-453	B	-0-	203	1	2847	2	Y	-0-					36

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
02	1652	N	1637	-0-	-15	B	-0-	86	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1670	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1670	-0-	-128	B	-0-	110	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1732	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1767	-0-	-949	B	-0-	92	1	1656	2	Y	17					82
								19	9									
03	3007	X	2480	-0-	-527	B	-0-	137	1	2315	2	Y	25					107
								28	9									
04	2970	X	2454	-0-	-516	B	-0-	129	1	2295	2	Y	27	105	1	1	8	28
								30	9									
05	3069	X	2171	-0-	-898	B	-0-	141	1	2002	2	Y	25					53
								28	9									
06	2970	X	2502	-0-	-468	B	-0-	166	1	2308	2	Y	25	2	1			76
								28	9									
07	2542	X	2432	-0-	-110	B	-0-	161	1	2246	2	Y	23					99
								25	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1720	2	N	2					40
								2	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1758	2	N	19					59
								21	9									
04	1950	N	1881	-0-	-69	B	-0-	100	1	1778	2	N	3	2	8			60
								3	9									
05	2015	N	1321	-0-	-694	B	-0-	87	1	1231	2	N	3					63
								3	9									
06	1830	N	1509	-0-	-321	B	-0-	101	1	1407	2	N	1	2	1			62
								1	9									
07	1953	N	1519	-0-	-434	B	-0-	101	1	1415	2	N	3					65
								3	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
02	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2167	2	Y	6					20
								7	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2276	2	Y	6					26
								7	9									
04	2280	N	2160	-0-	-120	B	-0-	117	1	2012	2	Y	28	1	8			53
								31	9									
05	2356	N	1743	-0-	-613	B	-0-	118	1	1622	2	Y	3	48	1			8
								3	9									
06	2280	N	2159	-0-	-121	B	-0-	145	1	2013	2	Y	1	1	1			8
								1	9									
07	2232	N	2203	-0-	-29	B	-0-	145	1	2024	2	Y	31					39
								34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2828	X	1074	-0-	-1754 B	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2554	-0-	-484 B	-0-	143	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0- B	-0-	161	1	2872	2	Y	12					12
							13	9									
05	2542	X	2437	-0-	-105 B	-0-	160	1	2277	2	Y	-0-					12
06	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	183	1	2542	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	3162	X	2820	-0-	-342 B	-0-	187	1	2623	2	Y	9					9
							10	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1376	-0-	-108 B	-0-	72	1	1294	2	N	9	151	1			24
							10	9									
03	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	83	1	1404	2	N	16					40
							18	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	73	1	1305	2	N	5	1	8			44
							6	9									
05	1519	N	1082	-0-	-437 B	-0-	71	1	1008	2	N	3					47
							3	9									
06	1470	N	1438	-0-	-32 B	-0-	96	1	1334	2	N	7	1	1			53
							8	9									
*07	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	100	1	1402	2	N	7					60
							8	9									

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
02	3892	X	3519	-0-	-373 B	-0-	184	1	3310	2	Y	23	81	1			28
							25	9									
03	4309	X	3777	-0-	-532 B	-0-	210	1	3544	2	Y	21					49
							23	9									
04	3990	X	3682	-0-	-308 B	-0-	194	1	3468	2	Y	18					67
							20	9									
05	4061	X	3261	-0-	-800 B	-0-	213	1	3025	2	Y	21	73	1			15
							23	9									
06	3840	X	3473	-0-	-367 B	-0-	232	1	3222	2	Y	17					32
							19	9									
07	3906	X	3627	-0-	-279 B	-0-	241	1	3366	2	Y	18					50
							20	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
02	3444	X	3041	-0-	-403 B	-0-	160	1	2880	2	Y	1					9
							1	9									
03	3813	X	3369	-0-	-444 B	-0-	188	1	3171	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
04	3540	X	3252	-0-	-288 B	-0-	172	1	3071	2	Y	8	1	8			12
							9	9									
05	3534	X	2894	-0-	-640 B	-0-	190	1	2698	2	Y	5					17
							6	9									
06	3330	X	3322	-0-	-8 B	-0-	223	1	3098	2	Y	1	13	1			5
							1	9									
07	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	225	1	3147	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2372	-0-	-260 B	-0-	125	1	2245	2	Y	2					15
							2	9									
03	2790	X	2693	-0-	-97 B	-0-	150	1	2528	2	Y	14	20	1			9
							15	9									
04	2700	X	2586	-0-	-114 B	-0-	137	1	2436	2	Y	12	1	8			20
							13	9									
05	2759	X	2314	-0-	-445 B	-0-	151	1	2153	2	Y	9					29
							10	9									
06	2610	X	2565	-0-	-45 B	-0-	172	1	2390	2	Y	3	21	1			11
							3	9									
07	2697	X	2555	-0-	-142 B	-0-	170	1	2374	2	Y	10	18	1			3
							11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	91	1	1638	2	N	15					57
							17	9									
03	1736	N	1551	-0-	-185 B	-0-	86	1	1456	2	N	8					65
							9	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	113	1	2015	2	N	16	1	8			80
							18	9									
05	1922	N	1871	-0-	-51 B	-0-	122	1	1730	2	N	17					97
							19	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	139	1	1928	2	N	18					115
							20	9									
07	2232	N	2078	-0-	-154 B	-0-	138	1	1925	2	N	14					129
							15	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1382	-0-	-550 B	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					83
03	1953	N	1535	-0-	-418 B	-0-	88	1	1413	2	Y	31					114
							34	9									
04	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	116	1	1997	2	Y	13	87	1	3	8	37
							14	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	129	1	1776	2	Y	5					42
							6	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	140	1	1883	2	Y	2	2	1			42
							2	9									
07	2201	N	2040	-0-	-161 B	-0-	140	1	1897	2	Y	3					45
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	560	-0-	-1456 B	-0-	33	1	527	2	N	-0-					40
03	2139	N	2077	-0-	-62 B	-0-	120	1	1957	2	N	-0-					40
04	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	118	1	2039	2	N	3	1	8			42
							3	9									
05	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	137	1	1887	2	N	-0-					42
06	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	153	1	2065	2	N	-0-	1	1			41
07	2232	N	2211	-0-	-21 B	-0-	151	1	2057	2	N	3					44
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2716	X	1965	-0-	-751 B	-0-	107	1	1858	2	Y	-0-					72
03	3007	X	2013	-0-	-994 B	-0-	116	1	1897	2	Y	-0-					72
04	2910	X	1602	-0-	-1308 B	-0-	89	1	1513	2	Y	-0-	71	1			1
05	2232	X	1955	-0-	-277 B	-0-	132	1	1823	2	Y	-0-					1
06	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	151	1	2036	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*07	2311	X	2311	-0-	-0- B	-0-	158	1	2151	2	Y	2					4
							2	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
02	5264	X	4302	-0-	-962 B	-0-	226	1	4070	2	Y	5					12
							6	9									
03	5704	X	4899	-0-	-805 B	-0-	274	1	4622	2	Y	3					15
							3	9									
04	5130	X	4707	-0-	-423 B	-0-	249	1	4448	2	Y	9	2	8			22
							10	9									
05	5146	X	4302	-0-	-844 B	-0-	282	1	4011	2	Y	8					30
							9	9									
06	4770	X	4703	-0-	-67 B	-0-	316	1	4385	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
07	4898	X	4790	-0-	-108 B	-0-	319	1	4459	2	Y	11					41
							12	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3696	-0-	-812 B	-0-	195	1	3501	2	Y	-0-					35
03	4991	X	4295	-0-	-696 B	-0-	240	1	4055	2	Y	-0-					35
04	4680	X	3629	-0-	-1051 B	-0-	193	1	3436	2	Y	-0-					35
05	4836	X	3589	-0-	-1247 B	-0-	236	1	3353	2	Y	-0-					35
06	4170	X	2843	-0-	-1327 B	-0-	191	1	2652	2	Y	-0-					35
07	4309	X	4065	-0-	-244 B	-0-	271	1	3794	2	Y	-0-					35

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
02	5040	X	4553	-0-	-487 B	-0-	240	1	4313	2	Y	-0-					49
03	5456	X	5109	-0-	-347 B	-0-	286	1	4823	2	Y	-0-					49
04	5160	X	4880	-0-	-280 B	-0-	259	1	4621	2	Y	-0-					49
05	5208	X	4320	-0-	-888 B	-0-	284	1	4036	2	Y	-0-					49
06	5040	X	4651	-0-	-389 B	-0-	312	1	4339	2	Y	-0-					49
07	5115	X	4951	-0-	-164 B	-0-	330	1	4621	2	Y	-0-					49

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
02	1484	N	1445	-0-	-39 B	-0-	75	1	1349	2	Y	19					33
							21	9									
03	1643	N	1572	-0-	-71 B	-0-	86	1	1452	2	Y	31					64
							34	9									
04	1590	N	1490	-0-	-100 B	-0-	78	1	1395	2	Y	15	60	1	1	8	18
							17	9									
05	1612	N	1381	-0-	-231 B	-0-	90	1	1282	2	Y	8					26
							9	9									
06	1530	N	1504	-0-	-26 B	-0-	99	1	1376	2	Y	26	1	1			51
							29	9									
07	1550	N	1495	-0-	-55 B	-0-	99	1	1386	2	Y	9					60
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
02	2856	X	2578	-0-		-278	B	-0-		134	1	2411	2	Y	30	57	1			19
										33	9									
03	3069	X	2771	-0-		-298	B	-0-		155	1	2609	2	Y	6					25
										7	9									
04	2850	X	2625	-0-		-225	B	-0-		139	1	2480	2	Y	5					30
										6	9									
05	2852	X	2436	-0-		-416	B	-0-		160	1	2267	2	Y	8					38
										9	9									
06	2760	X	2595	-0-		-165	B	-0-		173	1	2400	2	Y	20					58
										22	9									
07	2852	X	2664	-0-		-188	B	-0-		176	1	2467	2	Y	19	60	1			17
										21	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. 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
02	1232	N	1097	-0-		-135	B	-0-		57	1	1027	2	N	12					81
										13	9									
03	1426	N	1324	-0-		-102	B	-0-		73	1	1238	2	N	12					93
										13	9									
04	1260	N	1243	-0-		-17	B	-0-		66	1	1171	2	N	5	1	8			97
										6	9									
05	1209	N	994	-0-		-215	B	-0-		65	1	923	2	N	5					102
										6	9									
06	1290	N	1247	-0-		-43	B	-0-		83	1	1156	2	N	7					109
										8	9									
*07	1295	N	1295	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1197	2	N	11					120
										12	9									

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. 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
02	1584	N	1584	-0-		-0-	B	-0-		82	1	1478	2	Y	22					42
										24	9									
03	1798	N	1730	-0-		-68	B	-0-		95	1	1611	2	Y	22					64
										24	9									
04	1650	N	1578	-0-		-72	B	-0-		83	1	1478	2	Y	15					79
										17	9									
05	1767	N	1402	-0-		-365	B	-0-		91	1	1297	2	Y	13					92
										14	9									
06	1680	N	1608	-0-		-72	B	-0-		104	1	1452	2	Y	47	99	1			40
										52	9									
07	1643	N	1563	-0-		-80	B	-0-		103	1	1436	2	Y	22					62
										24	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. 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
02	6692	X	5943	-0-		-749	B	-0-		313	1	5626	2	Y	4					80
										4	9									
03	7564	X	6918	-0-		-646	B	-0-		385	1	6499	2	Y	31	68	1			43
										34	9									
04	7320	X	6611	-0-		-709	B	-0-		349	1	6226	2	Y	33	63	1	2	8	11
										36	9									
05	7564	X	5952	-0-		-1612	B	-0-		390	1	5539	2	Y	21					32
										23	9									
06	6750	X	6247	-0-		-503	B	-0-		418	1	5811	2	Y	16	2	1			46
										18	9									
07	6913	X	6388	-0-		-525	B	-0-		426	1	5955	2	Y	6					52
										7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	4312	X	3747	-0-	-565 B	-0-	195	1	3519	2	Y	30	58	1			13
							33	9									
03	4433	X	3844	-0-	-589 B	-0-	215	1	3621	2	Y	7					20
							8	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	259	1	4613	2	Y	5					25
							6	9									
05	4278	X	3441	-0-	-837 B	-0-	226	1	3207	2	Y	7					32
							8	9									
06	4020	X	3683	-0-	-337 B	-0-	246	1	3418	2	Y	17					49
							19	9									
*07	5129	X	5129	-0-	-0- B	-0-	341	1	4768	2	Y	18	55	1			12
							20	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
02	2436	X	2379	-0-	-57 B	-0-	124	1	2233	2	Y	20					44
							22	9									
03	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	149	1	2517	2	Y	34	65	1			13
							37	9									
04	2460	X	1999	-0-	-461 B	-0-	105	1	1871	2	Y	21					34
							23	9									
05	2635	X	2403	-0-	-232 B	-0-	155	1	2205	2	Y	39					73
							43	9									
06	2610	X	2488	-0-	-122 B	-0-	165	1	2290	2	Y	30					103
							33	9									
07	2697	X	2533	-0-	-164 B	-0-	167	1	2335	2	Y	28	82	1			49
							31	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2506	-0-	-210 B	-0-	130	1	2339	2	Y	34					83
							37	9									
03	3007	X	2753	-0-	-254 B	-0-	150	1	2525	2	Y	71	120	1			34
							78	9									
04	2790	X	2566	-0-	-224 B	-0-	134	1	2398	2	Y	31	1	8			64
							34	9									
05	2790	X	2486	-0-	-304 B	-0-	161	1	2283	2	Y	38					102
							42	9									
06	2700	X	2643	-0-	-57 B	-0-	175	1	2435	2	Y	30	1	1			131
							33	9									
07	2790	X	2712	-0-	-78 B	-0-	179	1	2502	2	Y	28	96	1			63
							31	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
02	2296	N	2185	-0-	-111 B	-0-	114	1	2051	2	Y	18					43
							20	9									
03	2511	N	2390	-0-	-121 B	-0-	133	1	2238	2	Y	17					60
							19	9									
04	2310	N	2284	-0-	-26 B	-0-	120	1	2146	2	Y	16					76
							18	9									
05	2418	N	2058	-0-	-360 B	-0-	134	1	1903	2	Y	19					95
							21	9									
06	2310	N	2054	-0-	-256 B	-0-	137	1	1904	2	Y	12	78	1			29
							13	9									
07	2356	N	2245	-0-	-111 B	-0-	148	1	2068	2	Y	26					55
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4800	-0-	-436 B	-0-	253	1	4545	2	N	2					82
							2	9									
03	5580	X	5139	-0-	-441 B	-0-	287	1	4849	2	N	3					85
							3	9									
04	5190	X	4865	-0-	-325 B	-0-	258	1	4603	2	N	4					89
							4	9									
05	5301	X	4463	-0-	-838 B	-0-	293	1	4169	2	N	1					90
							1	9									
06	5130	X	4733	-0-	-397 B	-0-	318	1	4413	2	N	2					92
							2	9									
07	5301	X	4789	-0-	-512 B	-0-	319	1	4468	2	N	2					94
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2488	-0-	-228 B	-0-	129	1	2327	2	Y	29					55
							32	9									
03	2976	X	2724	-0-	-252 B	-0-	152	1	2561	2	Y	10					65
							11	9									
04	2790	X	2072	-0-	-718 B	-0-	109	1	1940	2	Y	21					86
							23	9									
05	2883	X	2275	-0-	-608 B	-0-	149	1	2118	2	Y	7	65	1			28
							8	9									
06	2670	X	2186	-0-	-484 B	-0-	145	1	2021	2	Y	18					46
							20	9									
07	2759	X	2215	-0-	-544 B	-0-	147	1	2062	2	Y	5					51
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4038	-0-	-750 B	-0-	213	1	3825	2	Y	-0-					3
03	5146	X	4770	-0-	-376 B	-0-	267	1	4503	2	Y	-0-					3
04	4740	X	4499	-0-	-241 B	-0-	239	1	4260	2	Y	-0-					3
05	4836	X	4059	-0-	-777 B	-0-	267	1	3792	2	Y	-0-					3
06	4620	X	4365	-0-	-255 B	-0-	293	1	4072	2	Y	-0-					3
07	4774	X	4482	-0-	-292 B	-0-	299	1	4183	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	6058	-0-	-2482 B	-0-	318	1	5718	2	Y	20					54
							22	9									
03	9083	X	7267	-0-	-1816 B	-0-	405	1	6838	2	Y	22					76
							24	9									
04	7590	X	6880	-0-	-710 B	-0-	364	1	6496	2	Y	18	71	1	1	8	22
							20	9									
05	6851	X	5548	-0-	-1303 B	-0-	364	1	5169	2	Y	14					36
							15	9									
06	7020	X	6353	-0-	-667 B	-0-	425	1	5910	2	Y	16	1	1			51
							18	9									
07	7254	X	6505	-0-	-749 B	-0-	433	1	6053	2	Y	17					68
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	4228	X	3939	-0-	-289 B	-0-	206	1	3701	2	Y	29					50
							32	9									
03	4588	X	3811	-0-	-777 B	-0-	213	1	3588	2	Y	9					59
							10	9									
04	4350	X	1333	-0-	-3017 B	-0-	70	1	1250	2	Y	12					71
							13	9									
05	4495	X	4288	-0-	-207 B	-0-	281	1	3999	2	Y	7	58	1			20
							8	9									
06	4230	X	3804	-0-	-426 B	-0-	254	1	3529	2	Y	19					39
							21	9									
07	4371	X	4162	-0-	-209 B	-0-	277	1	3879	2	Y	5					44
							6	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
02	3220	X	1766	-0-	-1454 B	-0-	92	1	1654	2	Y	18					39
							20	9									
03	3534	X	1255	-0-	-2279 B	-0-	74	1	1177	2	Y	4					43
							4	9									
04	3270	X	3097	-0-	-173 B	-0-	167	1	2904	2	Y	24					67
							26	9									
05	3255	X	2065	-0-	-1190 B	-0-	139	1	1916	2	Y	9	54	1			22
							10	9									
06	2880	X	2429	-0-	-451 B	-0-	165	1	2236	2	Y	25					47
							28	9									
07	3193	X	2398	-0-	-795 B	-0-	163	1	2226	2	Y	8					55
							9	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7

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
02	1568	N	730	-0-	-838 B	-0-	711	3	19	9	N	17					55
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	714	3	8	9	N	7					62
04	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1435	2	22	9	N	20					82
05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1428	3	44	9	N	40					122
*06	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1455	3	6	9	N	5					127
07	1519	N	1366	-0-	-153 B	-0-	1364	3	2	9	N	2	2	8			127

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			Y	-0-					130
03	248	N	101	-0-	-147 B	-0-	101	2			Y	-0-					130
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					130
05	341	N	136	-0-	-205 B	-0-	136	2			Y	-0-					130
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-					130
07	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			Y	-0-					130

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
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	5	1	16	2	N	-0-					12
03	217	N	35	-0-	-182 B	-0-	12	1	23	2	N	-0-					12
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	49	1	128	2	N	-0-					12
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	18	1	46	2	N	-0-					12
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	9	1	28	2	N	-0-					12
07	186	N	13	-0-	-173 B	-0-	3	1	10	2	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
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1379	2	7	9	N	6					129
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1129	2	2	9	N	2					131
04	1200	N	1162	-0-	-38 B	-0-	1160	2	2	9	N	2	1	7			132
05	1550	N	1104	-0-	-446 B	-0-	1104	2			N	-0-					132
06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					132
*07	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					132

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	236	-0-	-576 B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1916	-0-	-285 B	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1721	-0-	-409 B	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	378	-0-	-335 B	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	146	-0-	-1714 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	311	-0-	-1611 B	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	17	-0-	-107 B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 215395 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		755	-0-	755 B	755	751	2	4	9	Y	4					167
03	T. A.		1061	-0-	1061 B	1816	1046	2	15	9	Y	14	71	1			110
04	T. A.		876	-0-	876 B	2692	29	1	819	2	Y	25					135
							28	9									
05	4293	X	1601	-0-	-2692 B	-0-	328	1	1273	2	Y	-0-					135
*06	917	X	917	-0-	-0- B	-0-	915	2	2	9	Y	2	117	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 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
02	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1790	-0-	-39 B	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1755	-0-	-105 B	-0-	61	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1665	-0-	-412 B	-0-	341	1	1324	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111 B	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	324	-0-	-488 B	-0-	324	2			N	-0-					102
03	868	N	547	-0-	-321 B	-0-	547	2			N	-0-					102
04	600	N	194	-0-	-406 B	-0-	194	2			N	-0-					102
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					102
06	540	N	366	-0-	-174 B	-0-	341	2	25	9	N	23	100	1			25
*07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					25

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 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
02	1120	N	963	-0-	-157 B	-0-	942	2	21	9	N	19					83
03	1240	N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	2			N	-0-					83
04	1290	N	1017	-0-	-273 B	-0-	1011	2	6	9	N	5					88
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1058	2	8	9	N	7					95
06	1080	N	1052	-0-	-28 B	-0-	1050	2	2	9	N	2					97
*07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 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
02	1316	N	1244	-0-	-72 B	-0-	1243	2	1	9	N	1					173
03	1426	N	986	-0-	-440 B	-0-	979	2	7	9	N	6	152	1			27
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					27
05	1364	N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295	2			N	-0-					27
*06	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					27
*07	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1204	2	6	9	N	5					32

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 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
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	468	2	3	9	N	3					33
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					33
04	600	N	419	-0-	-181 B	-0-	409	2	10	9	N	9					42
05	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2			N	-0-					42
*06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	370	2	17	9	N	15					57
*07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					57

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2086	-0-	-70 B	-0-	2086	2			N	-0-					163
03	2356	N	2267	-0-	-89 B	-0-	2267	2			N	-0-	140	1			23
04	2250	N	2042	-0-	-208 B	-0-	2042	2			N	-0-					23
05	2325	N	2143	-0-	-182 B	-0-	2143	2			N	-0-					23
*06	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	1644	2	942	9	N	856	536	1			320
*07	4469	X	4469	-0-	-0- B	-0-	2222	2	2247	9	N	2043	2044	1			319

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
02	3556	X	2263	-0-	-1293 B	-0-	2263	2			Y	-0-	19	1			58
03	3348	X	2751	-0-	-597 B	-0-	2747	2	4	9	Y	4	24	1			38
04	2670	X	888	-0-	-1782 B	-0-	879	2	9	9	Y	8	18	1	4	8	24
05	2697	X	1302	-0-	-1395 B	-0-	1243	2	59	9	Y	54	11	1	1	8	66
06	2730	X	2109	-0-	-621 B	-0-	1984	2	125	9	Y	114	14	1	1	8	165
07	2821	X	2389	-0-	-432 B	-0-	2389	2			Y	-0-	13	1			152

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3643	-0-	-781 B	-0-	3498	2	145	9	N	132					159
03	4898	X	3567	-0-	-1331 B	-0-	3481	2	86	9	N	78	175	1			62
04	4500	X	4121	-0-	-379 B	-0-	3989	2	132	9	N	120	178	1			4
05	4123	X	4053	-0-	-70 B	-0-	4053	2			N	-0-					4
06	4023	X	4023	-0-	-0- B	-0-	4023	2			N	-0-					4
07	4247	X	3618	-0-	-629 B	-0-	3413	2	205	9	N	186	190	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	548	2	128	9	N	116	1	8			186
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	449	2	156	9	N	142	169	1	3	8	156
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	635	2	139	9	N	126	179	1	1	8	102
05	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	524	2	133	9	N	121	1	8			222
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	479	2	128	9	N	116	176	1			162
07	806	N	485	-0-	-321 B	-0-	353	2	132	9	N	120	184	1	1	8	97

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1689	2	72	9	N	65	2	8			392
03	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1750	2	100	9	N	91	170	1	1	8	312
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1555	2	81	9	N	74	2	8			384
05	1798	N	490	-0-	-1308 B	-0-	449	2	41	9	N	37	168	1	1	8	252
06	1740	N	1573	-0-	-167 B	-0-	1470	2	103	9	N	94					346
07	1705	N	1564	-0-	-141 B	-0-	1464	2	100	9	N	91	169	1	2	8	266

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	783	-0-	-309 B	-0-	763	2	20	9	Y	18					27
03	837	N	642	-0-	-195 B	-0-	628	2	14	9	Y	13	25	1			15
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1183	2	22	9	Y	20	20	1			15
05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1157	2	19	9	Y	17					32
06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1559	2	30	9	Y	27	26	1			33
*07	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1751	2	31	9	Y	28	32	1			28

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2469	-0-	-107 B	-0-	2384	2	85	9	N	77	2	8			196
03	2883	X	2513	-0-	-370 B	-0-	2381	2	132	9	N	120	190	1	2	8	124
04	2790	X	2447	-0-	-343 B	-0-	2380	2	67	9	N	61	3	8			182
05	2883	X	88	-0-	-2795 B	-0-	82	2	6	9	N	5	159	1			28
06	2640	X	337	-0-	-2303 B	-0-	331	2	6	9	N	5					33
07	2728	X	315	-0-	-2413 B	-0-	313	2	2	9	N	2					35

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	84	1	5416	2	Y	-0-	22	1			5
03	6032	X	6032	-0-	-0- B	-0-	94	1	5938	2	Y	-0-					5
04	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	94	1	4301	2	Y	-0-	4	1			1
05	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	104	1	4762	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
06	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	108	1	4401	2	Y	-0-					-0-
*07	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	86	1	4309	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5320	X	3872	-0-	-1448 B	-0-	58	1	3716	2	Y	89	169	1			69
							98	9									
03	5890	X	4878	-0-	-1012 B	-0-	74	1	4672	2	Y	120	1	8			188
							132	9									
04	5700	X	3530	-0-	-2170 B	-0-	73	1	3336	2	Y	110	183	1			115
							121	9									
05	4278	X	3520	-0-	-758 B	-0-	72	1	3309	2	Y	126	179	1			62
							139	9									
06	4710	X	2977	-0-	-1733 B	-0-	69	1	2807	2	Y	92					154
							101	9									
07	4867	X	2639	-0-	-2228 B	-0-	50	1	2490	2	Y	90	190	1			54
							99	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12436 - 15128

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				140
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				140
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				140
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	140	1		-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2015

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

02	0	W	51936	-0-	51936	B	108158	51159	2	777	9	Y	706	670	1	1 8	323
03	166127	X	57969	-0-	-108158	B	-0-	56946	2	1023	9	Y	930	913	1		340
04	58620	X	50685	-0-	-7935	B	-0-	49791	2	894	9	Y	813	869	1		284
05	57505	X	39007	-0-	-18498	B	-0-	38218	2	789	9	Y	717	698	1		303
06	56100	X	36089	-0-	-20011	B	-0-	35305	2	784	9	Y	713	683	1		333
07	57970	X	28309	-0-	-29661	B	-0-	27629	2	680	9	Y	618	576	1		375

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

02	69216	X	66428	-0-	-2788	B	-0-	65457	2	971	9	Y	883	820	1		63
03	76632	X	69624	-0-	-7008	B	-0-	68329	2	1295	9	Y	1177	1131	1		109
04	72750	X	58286	-0-	-14464	B	-0-	57275	2	1011	9	Y	919	982	1		46
05	73532	X	63375	-0-	-10157	B	-0-	62298	2	1077	9	Y	979	953	1		72
06	71160	X	58456	-0-	-12704	B	-0-	57482	2	974	9	Y	885	849	1		108
07	73532	X	57635	-0-	-15897	B	-0-	56696	2	939	9	Y	854	796	1		166

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

02	56672	X	44996	-0-	-11676	B	-0-	44037	2	959	9	Y	872	888	1		20
03	62744	X	47675	-0-	-15069	B	-0-	46563	2	1112	9	Y	1011	1031	1		-0-
04	48960	X	47531	-0-	-1429	B	-0-	46518	2	1013	9	Y	921	901	1		20
05	50592	X	47908	-0-	-2684	B	-0-	47057	2	851	9	Y	774	776	1		18
06	48960	X	45577	-0-	-3383	B	-0-	44759	2	818	9	Y	744	748	1		14
*07	59048	X	59048	-0-	-0-	B	-0-	57981	2	1067	9	Y	970	908	1		76

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

02	68012	X	51771	-0-	-16241	B	-0-	50692	2	1079	9	Y	981	999	1		1
03	71300	X	53257	-0-	-18043	B	-0-	52035	2	1222	9	Y	1111	1112	1		-0-
04	69000	X	52578	-0-	-16422	B	-0-	51494	2	1084	9	Y	985	963	1		22
05	58869	X	53874	-0-	-4995	B	-0-	52893	2	981	9	Y	892	893	1	1 8	20
06	56970	X	48360	-0-	-8610	B	-0-	47468	2	892	9	Y	811	816	1		15
07	57319	X	51625	-0-	-5694	B	-0-	50666	2	959	9	Y	872	816	1		71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47432	X	31578	-0-	-15854 B	-0-	30901	2	677	9	Y	615	626	1			62
03	52514	X	33749	-0-	-18765 B	-0-	32995	2	754	9	Y	685	727	1			20
04	50820	X	32819	-0-	-18001 B	-0-	32123	2	696	9	Y	633	619	1			34
05	41478	X	26479	-0-	-14999 B	-0-	25920	2	559	9	Y	508	509	1			33
06	34740	X	25276	-0-	-9464 B	-0-	24795	2	481	9	Y	437	439	1			31
07	34968	X	17391	-0-	-17577 B	-0-	17018	2	373	9	Y	339	318	1			52

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

02	71260	X	50083	-0-	-21177 B	-0-	49005	2	1078	9	Y	980	932	1			162
03	77841	X	54293	-0-	-23548 B	-0-	53202	2	1091	9	Y	992	975	1			179
04	70230	X	49657	-0-	-20573 B	-0-	48724	2	933	9	Y	848	906	1			121
05	67642	X	57449	-0-	-10193 B	-0-	56428	2	1021	9	Y	928	903	1			146
06	63720	X	52368	-0-	-11352 B	-0-	51555	2	813	9	Y	739	709	1			176
07	55459	X	52285	-0-	-3174 B	-0-	51493	2	792	9	Y	720	671	1			225

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	111	1	1426	2	N	5					151
							6	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	101	1	1293	2	N	1					152
							1	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	111	1	1559	2	N	4					156
							4	9									
05	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	120	1	1567	2	N	5					161
							6	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	94	1	1345	2	N	1					162
							1	9									
07	1798	N	1369	-0-	-429 B	-0-	81	1	1288	2	N	-0-					162

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

*08	682	N	643	-0-	-39 B	-0-	44	1	599	2	N	-0-					113
*09	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	40	1	517	2	N	-0-					113
*10	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	61	1	786	2	N	-0-					113
*11	630	N	595	-0-	-35 B	-0-	37	1	558	2	N	-0-					113
*12	589	N	481	-0-	-108 B	-0-	38	1	443	2	N	-0-					113
*01	868	N	541	-0-	-327 B	-0-	40	1	501	2	N	-0-					113
*02	560	N	558	-0-	-2 B	-0-	40	1	518	2	N	-0-					113
*03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	58	1	741	2	N	-0-					113
*04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	53	1	748	2	N	-0-					113
*05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	60	1	795	2	N	-0-					113
*06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	56	1	799	2	N	-0-					113
*07	868	N	651	-0-	-217 B	-0-	38	1	613	2	N	-0-					113

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

02	224	N	190	-0-	-34 B	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	48	-0-	-200 B	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	20	-0-	-220 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 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
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					15
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					15
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	23	1	462	2	Y	-0-					15
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					15
06	420	N	284	-0-	-136 B	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					15
*07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

02	336	N	295	-0-	-41 B	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					34
03	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					34
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					34
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					34
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					34
*07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	45	1	882	2	Y	-0-					117
03	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	31	1	626	2	Y	2	2	8			117
							2	9									
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					117
05	1023	N	763	-0-	-260 B	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					117
06	630	N	461	-0-	-169 B	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					117
07	899	N	485	-0-	-414 B	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					117

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

02	840	N	420	-0-	-420 B	-0-	35	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	72	1	797	2	Y	32					32
							35	9									
04	750	N	632	-0-	-118 B	-0-	52	1	578	2	Y	2					34
							2	9									
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	42	1	470	2	Y	27					61
							30	9									
06	870	N	714	-0-	-156 B	-0-	31	1	683	2	Y	-0-					61
*07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	29	1	640	2	Y	1					62
							1	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

02	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	99	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1278	-0-	-117 B	-0-	106	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1239	-0-	-111 B	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	123	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	57	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*07	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	66	1	1470	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					4
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			Y	-0-					4
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					4
05	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					4
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					4
07	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	84	N	8	-0-	-76 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	31	-0-	-59 B	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	54	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	21	1	469	2	Y	-0-			-0-
*07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	25	1	558	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	56	1	616	2	Y	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	46	1	508	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	131	-0-	-589 B	-0-	11	1	120	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	108	-0-	-636 B	-0-	9	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	102	-0-	-438 B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471

02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	105	1	1161	2	Y	-0-			-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	122	1	1352	2	Y	30			30
							33	9							
04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	111	1	1230	2	Y	1			31
							1	9							
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	100	1	1109	2	Y	25			56
							28	9							
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-			56
07	682	N	387	-0-	-295 B	-0-	17	1	369	2	Y	1	1	8	56
							1	9							

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	71	1	785	2	Y	-0-			-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	143	1	1589	2	Y	68			68
							75	9							
04	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	139	1	1538	2	Y	4			72
							4	9							
05	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	149	1	1651	2	Y	56			128
							62	9							
06	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	72	1	1611	2	Y	1			129
							1	9							
*07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	53	1	1185	2	Y	1			130
							1	9							

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	172	1	5330	2	N	-0-			90
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	169	1	5677	2	N	-0-			90
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	153	1	5298	2	N	-0-			90
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	142	1	4972	2	N	-0-			90
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	174	1	5465	2	N	-0-			90
*07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	140	1	4434	2	N	-0-			90

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990

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
02	7504	X	5588	-0-	-1916	-0-	182	1	5406	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	5188	-0-	-2779	-0-	187	1	5001	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	6766	-0-	-734	-0-	199	1	6565	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6975	X	5868	-0-	-1107	-0-	195	1	5673	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5882	-0-	-238	-0-	174	1	5707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	178	1	6972	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					176
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	497	2	33	9	N	30					206
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13	1	8			218
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	514	2	18	9	N	16	167	1			67
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					72
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					72

XTO ENERGY INC. 945936

OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

02	8568	X	7948	-0-	-620	-0-	657	1	7291	2	Y	-0-					-0-
03	9486	X	9390	-0-	-96	-0-	777	1	8613	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	8755	-0-	-425	-0-	725	1	8030	2	Y	-0-					-0-
05	9486	X	8377	-0-	-1109	-0-	694	1	7683	2	Y	-0-					-0-
06	9180	X	7897	-0-	-1283	-0-	340	1	7557	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	7952	-0-	-1441	-0-	342	1	7610	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	203	1	2255	2	Y	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	190	1	2104	2	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	185	1	2042	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	98	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

02	12152	X	9008	-0-	-3144	-0-	745	1	8263	2	Y	-0-					-0-
03	13454	X	10633	-0-	-2821	-0-	880	1	9753	2	Y	-0-					-0-
04	13020	X	10217	-0-	-2803	-0-	846	1	9371	2	Y	-0-					-0-
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	1030	1	11397	2	Y	-0-					-0-
06	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	456	1	10124	2	Y	-0-					-0-
*07	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	464	1	10301	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

02	9016	X	6334	-0-	-2682	-0-	310	1	6024	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	8545	-0-	-1437	-0-	405	1	8140	2	Y	-0-					-0-
04	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	466	1	9328	2	Y	-0-					-0-
05	9672	X	7168	-0-	-2504	-0-	351	1	6817	2	Y	-0-					-0-
06	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	476	1	10587	2	Y	-0-					-0-
*07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	466	1	10363	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5824	X	5048	-0-	-776	-0-	247	1	4801	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5824	-0-	-593	-0-	276	1	5548	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	4840	-0-	-1370	-0-	230	1	4610	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5656	-0-	-761	-0-	277	1	5379	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5314	-0-	-326	-0-	229	1	5085	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5357	-0-	-471	-0-	231	1	5126	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3220	X	2624	-0-	-596	-0-	129	1	2495	2	Y	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	258	1	5190	2	Y	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	205	1	4109	2	Y	-0-					-0-
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	276	1	5367	2	Y	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	223	1	4947	2	Y	-0-					-0-
*07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	205	1	4565	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	464	1	9003	2	Y	-0-					1
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	455	1	9137	2	Y	-0-					1
04	9120	X	7944	-0-	-1176	-0-	378	1	7566	2	Y	-0-					1
05	9424	X	9042	-0-	-382	-0-	442	1	8600	2	Y	-0-					1
06	9120	X	6634	-0-	-2486	-0-	286	1	6348	2	Y	-0-					1
07	9424	X	7973	-0-	-1451	-0-	343	1	7630	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

02	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	518	1	10060	2	Y	-0-					-0-
03	18538	X	12543	-0-	-5995	-0-	595	1	11948	2	Y	-0-					-0-
04	17940	X	11511	-0-	-6429	-0-	547	1	10964	2	Y	-0-					-0-
05	18538	X	7026	-0-	-11512	-0-	344	1	6682	2	Y	-0-					-0-
06	13920	X	11987	-0-	-1933	-0-	516	1	11471	2	Y	-0-					-0-
07	12555	X	11781	-0-	-774	-0-	507	1	11274	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	315	1	6114	2	Y	-0-					-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	308	1	6188	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	4674	-0-	-1206	-0-	222	1	4452	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5501	-0-	-575	-0-	269	1	5232	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	4556	-0-	-1324	-0-	196	1	4360	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5912	-0-	-164	-0-	255	1	5657	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

02	10780	X	10321	-0-	-459	-0-	854	1	9467	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	11693	-0-	-242	-0-	968	1	10725	2	Y	-0-					-0-
04	11880	X	10283	-0-	-1597	-0-	852	1	9431	2	Y	-0-					-0-
05	12276	X	5994	-0-	-6282	-0-	497	1	5497	2	Y	-0-					-0-
06	11880	X	9546	-0-	-2334	-0-	411	1	9135	2	Y	-0-					-0-
07	11687	X	8298	-0-	-3389	-0-	357	1	7941	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
02	4060	X	3770	-0-	-290	-0-	185	1	3585	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	203	1	4070	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3805	-0-	-455	-0-	181	1	3624	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	191	1	3710	2	Y	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	181	1	4030	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	170	1	3788	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
02	700	N	256	-0-	-444	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	198	-0-	-453	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	2	Y	-0-					-0-
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	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
02	12460	X	12042	-0-	-418	-0-	996	1	11046	2	Y	-0-					-0-
03	17081	X	13979	-0-	-3102	-0-	1157	1	12822	2	Y	-0-					-0-
04	16530	X	12321	-0-	-4209	-0-	1020	1	11301	2	Y	-0-					-0-
05	17081	X	10786	-0-	-6295	-0-	894	1	9892	2	Y	-0-					-0-
06	14580	X	9603	-0-	-4977	-0-	413	1	9187	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	13981	X	10711	-0-	-3270	-0-	461	1	10250	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
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	311	1	3453	2	Y	-0-					-0-
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	357	1	3953	2	Y	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	283	1	3134	2	Y	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	290	1	3209	2	Y	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	122	1	2722	2	Y	-0-					-0-
*07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	136	1	3027	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
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	55	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	57	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	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
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	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

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
02	1960	X	1297	-0-	-663	-0-	17	1	1193	2	N	79	189	1			33
							87	9									
03	1860	X	1533	-0-	-327	-0-	1310	2	182	4	N	37	4	1			66
							41	9									
04	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	16	1	948	2	N	36	2	1			100
							40	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	40	1	2385	2	N	48	5	1			143
							53	9									
06	1950	X	1786	-0-	-164	-0-	8	1	1701	2	N	70	160	1			53
							77	9									
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					53

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

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
02	11564	X	6951	-0-	-4613	-0-	89	1	6346	2	N	469	571	1			145
							516	9									
03	12803	X	6199	-0-	-6604	-0-	99	1	5631	2	N	426	366	1			205
							469	9									
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	99	1	5879	2	N	359	351	1			213
							395	9									
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	97	1	5847	2	N	336	372	1			177
							370	9									
06	7440	X	5090	-0-	-2350	-0-	22	1	4771	2	N	270	347	1			100
							297	9									
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					100

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

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
02	0		2864	-0-	2864	30097	2769	2	95	9	N	86	7	1			172
03	32490	X	2393	-0-	-30097	-0-	40	1	2256	2	N	88	180	1			80
							97	9									
04	7980	X	2188	-0-	-5792	-0-	35	1	2091	2	N	56	3	1			133
							62	9									
05	8246	X	1686	-0-	-6560	-0-	27	1	1597	2	N	56	5	1			184
							62	9									
06	7980	X	285	-0-	-7695	-0-	1	1	245	2	N	35	1	1			218
							39	9									
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					218

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					129
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					129
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					129
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	15	2	13	9	N	12	111	1			30
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 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
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	1086	2	52	9	Y	47	188	1	9	8	36
03	1240	N	937	-0-	-303	-0-	876	2	61	9	Y	55	7	8			84
04	2280	N	1055	-0-	-1225	-0-	1023	2	32	9	Y	29	11	8			102
05	1271	N	320	-0-	-951	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	8			102
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	880	2	8	9	Y	7	7	8			102
07	1085	N	938	-0-	-147	-0-	923	2	15	9	Y	14	7	8			109

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 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
02	1848	X	1555	-0-	-293	-0-	1464	2	91	9	Y	83					245
03	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2357	2	124	9	Y	113	141	1			217
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2605	2	117	9	Y	106	155	1			168
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2632	2	106	9	Y	96	1	8			263
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2484	2	114	9	Y	104	143	1			224
07	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	2635	2	110	9	Y	100	133	1			191

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	Y	8					13
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	12	1			10
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	649	2	6	9	Y	5	11	1			4
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	752	2	6	9	Y	5					9
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	900	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	589	2	4	9	Y	4	10	1			4

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 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
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	463	2	6	9	N	5					119
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	524	2	17	9	N	15					134
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	477	2	3	9	N	3	3	8			134
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10	9	N	9	1	8			142
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	386	2	19	9	N	17					159
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					159

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

02	1248	N	723	-0-	-525	-0-	91	1	609	2	Y	21					94
							23	9									
03	1302	N	688	-0-	-614	-0-	85	1	564	2	Y	35					129
							39	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	26					155
							29	9									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	180	1	1199	2	Y	34					189
							37	9									
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	159	1	1061	2	Y	24	171	1			42
							26	9									
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	159	1	1061	2	Y	24	171	1			42
							26	9									

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	40					160
							44	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	45					205
							50	9									
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	40	1	268	2	N	16	171	1			50
							18	9									
*05	744	N	563	-0-	-181	-0-	67	1	449	2	N	43					93
							47	9									
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	98	1	655	2	N	44					137
							48	9									
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	98	1	655	2	N	44					137
							48	9									

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	148					200
							163	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	143	186	1			157
							157	9									
04	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	262	1	1746	2	N	146	166	1			137
							161	9									
*05	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	289	1	1926	2	N	152	183	1			106
							167	9									
*06	2280	N	1803	-0-	-477	-0-	215	1	1430	2	N	144	181	1			69
							158	9									
07	2449	N	1803	-0-	-646	-0-	215	1	1430	2	N	144	181	1			69
							158	9									

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

02	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	258	143	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	397	139	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	130	-0-	130	527	130	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	124	-0-	124	651	124	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	138	-0-	138	789	138	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

02	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	137	-0-	137	247	137	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	380	133	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	124	-0-	124	504	124	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	119	-0-	119	623	119	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	756	133	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

02	DLQ G-10	840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1883	1043	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1105	-0-	1105	2988	1011	2	94	9	Y	85	82	1			3
05	DLQ G-10	947	-0-	947	3935	947	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	907	-0-	907	4842	907	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	1011	-0-	1011	5853	1011	2			Y	-0-					3

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

02	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	1006	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1250	-0-	1250	2256	1250	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	3468	1212	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1135	-0-	1135	4603	1135	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1087	-0-	1087	5690	1087	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1211	-0-	1211	6901	1211	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

02	DLQ G-10	676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	840	-0-	840	1516	840	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	867	-0-	867	2383	815	2	52	9	Y	47	44	1			3
05	DLQ G-10	763	-0-	763	3146	763	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	731	-0-	731	3877	731	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	815	-0-	815	4692	815	2			Y	-0-					3

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	933	-0-	-243	-0-	933	2			Y	-0-					128
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					128
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					128
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					128
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	86	-0-	-278	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
02	560	N	92	-0-	-468	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	122	-0-	-478	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	19 4	1 9	238	2	N	4					118
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	8	1	106	2	N	-0-					118
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	17	1	185	2	N	-0-					118
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					118
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	392	N	24	-0-	-368	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	0	N	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 #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

02	2455		2269	-0-	-186	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2572		2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	2511		2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2542		2322	-0-	-220	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2460		2338	-0-	-122	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2542		2190	-0-	-352	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	846	-0-	-270	-0-	846	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
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	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
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	630	N	286	-0-	-344	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	119		-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	116		-0-	116	235	116	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	107		-0-	107	342	107	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-		-0-	-0-	342					N	-0-					-0-
07	14B DENY	149		-0-	149	491	149	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

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
02	588	#	85	-0-	-503	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	403	#	176	-0-	-227	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	300	#	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	310	#	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	180	#	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	TRAINING		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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					105
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					105
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					105
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					105
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					105
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	193	1	2523	2	Y	15					139
							17	9									
03	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2321	2	8	9	Y	7					146
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	237	1	2385	2	Y	-0-					146
05	3100	N	3166	-0-	66	66	211	1	2925	2	Y	27	153	1			20
							30	9									
*06	3000	N	3039	-0-	39	105	224	1	2814	2	Y	1					21
							1	9									
*07	3100	N	3102	-0-	2	107	226	1	2873	2	Y	3					24
							3	9									

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	141	-0-	-419	-0-	141	2			N	-0-					109
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					109
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					110
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					110
06	1200	N	532	-0-	-668	-0-	524	2	8	9	N	7					117
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					117

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	609	-0-	-203	-0-	165	1	444	2	N	-0-					116
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	284	1	558	2	N	-0-					116
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	198	1	387	2	N	-0-					116
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	210	1	464	2	N	-0-					116
06	810	N	143	-0-	-667	-0-	25	1	118	2	N	-0-					116
07	620	N	420	-0-	-200	-0-	86	1	334	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	198	1	531	2	N	-0-					13
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	288	1	566	2	N	-0-					13
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	336	1	658	2	N	-0-					13
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	275	1	609	2	N	-0-					13
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	167	1	797	2	N	-0-					13
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	197	1	762	2	N	6					19
							7	9									

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	205	1	546	2	N	-0-					169
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	246	1	485	2	N	-0-					169
04	870	N	612	-0-	-258	-0-	207	1	405	2	N	-0-					169
05	837	N	508	-0-	-329	-0-	158	1	350	2	N	-0-					169
06	720	N	423	-0-	-297	-0-	74	1	349	2	N	-0-					169
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	140	1	542	2	N	-0-					169

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					44
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					44
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					44
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					44
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					44
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	33	2			N	-0-					5
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					5
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					5
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					5
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5

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
02	1512	N	1298	-0-	-214	-0-	1298	2			N	-0-					87
03	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					87
04	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	1110	2			N	-0-					87
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					87
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					87
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					87

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
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					31
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					31
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					31
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					31
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					31
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					31

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					128
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					128
04	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	2			N	-0-					128
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					128
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					128
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					128

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					12
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					12
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					12
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					12
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					12
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					12

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	681	-0-	-187	-0-	664	3	17	9	N	15					38
03	992	N	858	-0-	-134	-0-	810	3	48	9	N	44					82
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	694	3	26	9	N	24					106
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	723	3	7	9	N	6					112
06	840	N	464	-0-	-376	-0-	455	3	9	9	N	8					120
07	744	N	284	-0-	-460	-0-	269	3	15	9	N	14					134

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					93
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					93
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					93
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					93

O'BENCO, INC. 617512
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: RRCID -> 275987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10250 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) //CONT.// 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					4
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					4
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					4
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					4
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					139
03	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					139
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					139
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					139
*06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					139
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					139

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
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					107
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					110
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					110
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					110
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					110
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					110

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	91	1	854	2	Y	6					46
							7	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	136	1	1111	2	Y	8	40	1			14
							9	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	101	1	934	2	Y	4					18
							4	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	988	2	Y	-0-					18
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	97	1	939	2	Y	-0-					18
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	119	1	1073	2	Y	-0-					18

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
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	82	1	775	2	Y	6					45
							7	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	113	1	923	2	Y	8	39	1			14
							9	9									
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	67	1	622	2	Y	3					17
							3	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					17
*06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					17
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					17

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	404	1	5425	2	N	45					154
							50	9									
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	454	1	6227	2	N	60					214
							66	9									
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	394	1	5861	2	N	43					257
							47	9									
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	418	1	5986	2	N	10					267
							11	9									
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	379	1	5662	2	N	75	187	1			155
							83	9									
07	6200	X	5959	-0-	-241	-0-	393	1	5536	2	N	27					182
							30	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					70
03	217	X	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	N	-0-					70
04	240	X	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	2	N	-0-					70
05	496	X	131	-0-	-365	-0-	9	1	122	2	N	-0-					70
06	480	X	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					70
07	496	X	114	-0-	-382	-0-	8	1	106	2	N	-0-					70

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2944	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3359	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3545	2	9	9	Y	8	9	1			2
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3373	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5750	2	9	9	Y	8	9	1			1

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
02	196	N	39	-0-	-157	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	679	-0-	-469	-0-	537	2	142	9	N	129	96	1			254
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					254
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1136	2	17	9	N	15					269
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1150	2	160	9	N	145	186	1			228
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					228
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-	163	1			65

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	577	-0-	-95	-0-	571	2	6	9	N	5					189
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	585	2	7	9	N	6					195
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	554	2	3	9	N	3					198
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-	151	1			47
06	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			N	-0-					47
07	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					47

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2	2	8			44
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					44
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	262	2	7	9	N	6	3	8			47
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					47
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
02	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1458	2			N	-0-					282
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					282
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					282
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					282
06	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2			N	-0-					282
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

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
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	2	7	9	N	6					42
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					47
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	606	2	2	9	N	2					49
05	837	N	291	-0-	-546	-0-	288	2	3	9	N	3					52
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	478	2	152	9	N	138	168	1	1	8	21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848	N	857	-0-	-991	-0-	854	2	3	9	N	3					25
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	3	9	N	3					28
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	N	11					39
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					51
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1288	2	161	9	N	146	177	1	1	8	19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	1146	2	12	9	N	11					134
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					134
04	1230	N	406	-0-	-824	-0-	406	2			N	-0-					134
05	1271	N	295	-0-	-976	-0-	295	2			N	-0-					134
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	1113	2	7	9	N	6					140
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					75
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	106	2	12	9	Y	11					86
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	163	2	25	9	Y	23	13	8			96
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	109	2	134	9	Y	122	174	1	8	8	36
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	120	2	118	9	Y	107	7	8			136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
02	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	3			N	-0-					70
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					70
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					70
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					70
06	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	1093	3			N	-0-					70
07	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					38
03	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	3			N	-0-					38
04	1138	N	795	-0-	-343	-0-	795	3			N	-0-					38
05	2139	N	840	-0-	-1299	-0-	840	3			N	-0-					38
06	2310	X	964	-0-	-1346	-0-	964	3			N	-0-					38
07	2387	X	911	-0-	-1476	-0-	911	3			N	-0-					38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					170
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					170
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					170
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	244	2	9	9	N	8	157	1			21
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					21
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					21

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	44	7			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1318	-0-	-1398	-0-	102	1	1214	2	N	2					49
							2	9									
03	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	285	1	2014	2	N	16					65
							18	9									
04	2910	X	2584	-0-	-326	-0-	797	1	1779	2	N	7					72
							8	9									
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	813	1	1448	2	N	20					92
							22	9									
06	2250	X	1906	-0-	-344	-0-	769	1	1049	2	N	80					172
							88	9									
07	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	751	1	1336	2	N	32					204
							35	9									

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	857	-0-	-263	-0-	62	1	792	2	N	3	180	1			47
							3	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	79	1	1001	2	N	100					147
							110	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	86	1	1191	2	N	89	182	1			54
							98	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	83	1	1065	2	N	276	178	1			152
							304	9									
06	1140	N	690	-0-	-450	-0-	41	1	576	2	N	66	162	1			56
							73	9									
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	56	1			-0-

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	132	-0-	132	132	8	1	115	2	N	8					47
							9	9									
05	14B2	EXT	30	-0-	30	162	2	1	28	2	N	-0-					47
06	14B2	EXT	17	-0-	17	179	1	1	16	2	N	-0-					47
*07	207	X	28	-0-	-179	-0-	2	1	26	2	N	-0-					47

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					308
03	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	326	2	2	9	N	2					310
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-	3	7			307
05	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					307
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	2			N	-0-					307
07	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	2			N	-0-					307

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

02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1788	2	25	9	N	23					155
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2061	2	35	9	N	32					187
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	2	33	9	N	30					217
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2102	2	22	9	N	20					237
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2368	2	55	9	N	50	189	1			98
*07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	2	28	9	N	25					123

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

02	7868	X	4498	-0-	-3370	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4952	-0-	-3263	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5848	-0-	-62	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4514	-0-	-1531	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

02	5796	X	5193	-0-	-603	-0-	4532	2	609	3	Y	47	61	1			119
							52	9									
03	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	4804	2	669	3	Y	50	63	1			106
							55	9									
04	5700	X	5146	-0-	-554	-0-	4475	2	628	3	Y	39	122	1			23
							43	9									
*05	5735	X	4782	-0-	-953	-0-	4145	2	597	3	Y	36					59
							40	9									
06	5550	X	4417	-0-	-1133	-0-	251	1	4141	2	Y	23					82
							25	9									
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					82

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	52	2	9	9	N	8					73
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					73
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					73
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					73
*07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					73

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
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					67
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					67
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					67
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					67
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					67

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
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					62
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					62
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					62
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					62
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					62
*07	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					62

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 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
02	588 #	479	-0-	-109 B	-26111	479	2			N	-0-					62
03	589 #	665	-0-	76 B	-26035	665	2			N	-0-					62
04	540 #	603	-0-	63 B	-25972	603	2			N	-0-					62
05	558 #	583	-0-	25 B	-25947	583	2			N	-0-					62
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-26577					N	-0-					62
07	651 #	-0-	-0-	-651 B	-27228					N	-0-					62

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616 N	264	-0-	-352 B	-0-	223	2	41	9	N	37	63	1			82
03	1333 N	1113	-0-	-220 B	-0-	1084	2	29	9	N	26					108
04	1110 N	833	-0-	-277 B	-0-	816	2	17	9	N	15					123
05	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	534	2	9	9	N	8	88	1			43
06	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					43
07	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					43

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
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	984	-0-	-442	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1311	-0-	-301	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48203	X	48203	-0-	-0-	-0-	48203	2			N	-0-					-0-
03	50933	X	47148	-0-	-3785	-0-	47148	2			N	-0-					-0-
04	48690	X	43035	-0-	-5655	-0-	43035	2			N	-0-					-0-
05	53382	X	50263	-0-	-3119	-0-	50263	2			N	-0-					-0-
06	51665	X	51665	-0-	-0-	-0-	51665	2			N	-0-					-0-
*07	53922	X	53922	-0-	-0-	-0-	53922	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

02	19124	X	3357	-0-	-15767	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	10497	-0-	-10676	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	10594	-0-	-9896	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	14703	-0-	-5850	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	8281	-0-	-3599	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9078	-0-	-1865	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1540	N	1398	-0-	-142	-0-	345	1	1045	2	N	7					193
							8	9									
03	1860	N	1056	-0-	-804	-0-	713	1	343	2	N	-0-					193
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	690	1	2306	2	N	3					196
							3	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	713	1	3136	2	N	15	176	1			35
							17	9									
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	690	1	2812	2	N	17					52
							19	9									
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	713	1	2506	2	N	10					62
							11	9									

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

02	196	N	102	-0-	-94	-0-	102	2			N	-0-					42
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					42
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42

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
02	5268		3443	-0-	-1825	-0-	224	1	3130	2	N	81					185
							89	9									
03	3086		3086	-0-	-0-	-0-	232	1	2781	2	N	66	170	1			81
							73	9									
04	3012		3012	-0-	-0-	-0-	232	1	2699	2	N	74					155
							81	9									
05	2901		2901	-0-	-0-	-0-	240	1	2553	2	N	98	183	1			70
							108	9									
06	3285		3285	-0-	-0-	-0-	450	1	2758	2	N	70					140
							77	9									
*07	3382		3382	-0-	-0-	-0-	465	1	2757	2	N	145	185	1			100
							160	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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

02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	306	2	26	9	N	24	39	1			6
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					13
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					14
05	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					14
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					14

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	78	1			113
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					113
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					113
05	682	N	110	-0-	-572	-0-	110	2			Y	-0-					113
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					113
07	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	2			Y	-0-					113

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	279	2	19	9	Y	17	36	1			3
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	316	2	9	9	Y	8					11
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					12
05	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			Y	-0-					12
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
07	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-					12

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			174
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			209

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

QUEEN CITY (SMACKOVER) 73691 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BEAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107922 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
02	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					61
03	3038		2556	-0-	-482	-0-	2542	2	14	9	Y	13					74
04	2940		1197	-0-	-1743	-0-	1197	2			Y	-0-					74
05	2635	#	335	-0-	-2300	-0-	335	2			Y	-0-					74
06	2430	#	497	-0-	-1933	-0-	497	2			Y	-0-					74
07	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1176	N	875	-0-	-301	-0-	769	2	106	9	N	96					176
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	875	2	99	9	N	90	184	1			82
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					82
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3					85
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	348	2	139	9	N	126	162	1			49

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	#	2744	-0-	-84	-0-	2744	2			N	-0-					464
03	3038	#	2728	-0-	-310	-0-	2728	2			N	-0-					464
04	2940	#	493	-0-	-2447	-0-	493	2			N	-0-					464
05	2945	#	530	-0-	-2415	-0-	530	2			N	-0-					464
06	2850	#	314	-0-	-2536	-0-	314	2			N	-0-					464
07	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					464

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14252	#	12945	-0-	-1307	-0-	110	1	11575	2	N	1145	1148	1			350
							1260	9									
03	16244	#	13229	-0-	-3015	-0-	101	1	11855	2	N	1157	1104	1			403
							1273	9									
04	15720	#	5844	-0-	-9876	-0-	1056	1	4157	2	N	574	755	1			222
							631	9									
05	16244	#	10330	-0-	-5914	-0-	307	1	8890	2	N	1030	741	1			511
							1133	9									
06	13860	#	8682	-0-	-5178	-0-	437	1	7345	2	N	818	935	1			394
							900	9									
07	14322	#	11433	-0-	-2889	-0-	993	1	9281	2	N	1054	1126	1			322
							1159	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		1771	-0-	1771	1771	1771	2			N	-0-					27
03	DLQ G-10		2130	-0-	2130	3901	2130	2			N	-0-					27
04	5938	X	2037	-0-	-3901	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					27
06	2190	X	1593	-0-	-597	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			27
*07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

02	DLQ G-10		8389	-0-	8389	8389	8389	2			N	-0-					28
03	DLQ G-10		9574	-0-	9574	17963	9574	2			N	-0-					28
04	27188	X	9225	-0-	-17963	-0-	9224	2	1	9	N	1	1	8			28
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					28
06	9900	X	8768	-0-	-1132	-0-	8767	2	1	9	N	1	1	8			28
07	9579	X	8383	-0-	-1196	-0-	8383	2			N	-0-					28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4230	-0-	-250	-0-	195	1	4035	2	Y	-0-					27
03	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	215	1	4421	2	Y	-0-					27
04	4680	X	4425	-0-	-255	-0-	211	1	4214	2	Y	-0-					27
05	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	205	1	4345	2	Y	-0-					27
*06	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	199	1	4234	2	Y	-0-					27
07	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	207	1	4331	2	Y	-0-					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					5
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					5
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					5
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					5
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					5
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					5

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2216	2	N	-0-					47
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	117	1	2402	2	N	-0-					47
04	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					47
05	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					47
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	102	1	2163	2	N	-0-					47
07	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	105	1	2209	2	N	-0-					47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					51
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

02	1876	N	1698	-0-	-178	-0-	1698	2			N	-0-					47
03	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	2			N	-0-					47
04	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					47
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					47
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					47
07	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

02	4312	X	3637	-0-	-675	-0-	168	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	181	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3683	-0-	-697	-0-	171	1	3429	2	N	75					75
							83	9									
05	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	161	1	3405	2	N	-0-					75
*06	4020	X	3222	-0-	-798	-0-	145	1	3077	2	N	-0-					75
07	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	161	1	3369	2	N	25	57	1			43
							28	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	4984	X	4717	-0-	-267	-0-	218	1	4499	2	N	-0-					142
03	5518	X	5124	-0-	-394	-0-	238	1	4886	2	N	-0-					142
04	5340	X	4807	-0-	-533	-0-	229	1	4578	2	N	-0-					142
05	5456	X	4956	-0-	-500	-0-	223	1	4733	2	N	-0-					142
*06	5130	X	4486	-0-	-644	-0-	202	1	4284	2	N	-0-					142
07	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	235	1	4926	2	N	-0-					142

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
02	3920	X	3881	-0-	-39	-0-	179	1	3702	2	Y	-0-					8
03	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	199	1	4083	2	Y	-0-					8
04	4200	X	4076	-0-	-124	-0-	194	1	3882	2	Y	-0-					8
05	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	190	1	4025	2	Y	-0-					8
*06	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	184	1	3904	2	Y	-0-					8
07	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	191	1	4003	2	Y	-0-					8

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
02	6748	X	4808	-0-	-1940	-0-	780	1	4028	2	Y	-0-					40
03	7471	X	5295	-0-	-2176	-0-	853	1	4442	2	Y	-0-					40
04	7230	X	4969	-0-	-2261	-0-	804	1	4165	2	Y	-0-					40
05	6944	X	5278	-0-	-1666	-0-	856	1	4422	2	Y	-0-					40
*06	5160	X	4978	-0-	-182	-0-	822	1	4156	2	Y	-0-					40
07	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	831	1	4291	2	Y	-0-					40

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
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	97	1	2009	2	Y	-0-					14
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	107	1	2192	2	Y	-0-					14
04	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	105	1	2093	2	Y	-0-					14
05	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	101	1	2138	2	Y	-0-					14
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2096	2	Y	-0-					14
07	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-					14

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
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2852	2	N	-0-					8
03	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	148	1	3029	2	N	-0-					8
04	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	145	1	2908	2	N	-0-					8
05	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	144	1	3043	2	N	-0-					8
*06	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	139	1	2944	2	N	-0-					8
*07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	149	1	3126	2	N	-0-					8

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
02	616	N	311	-0-	-305	-0-	311	2			N	-0-					52
03	775	N	221	-0-	-554	-0-	221	2			N	-0-					52
04	840	N	271	-0-	-569	-0-	271	2			N	-0-					52
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					52
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					52
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					52

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	5712	X	5518	-0-	-194	-0-	254	1	5255	2	Y	8					62
							9	9									
03	6293	X	6067	-0-	-226	-0-	282	1	5785	2	Y	-0-					62
04	6090	X	5788	-0-	-302	-0-	276	1	5512	2	Y	-0-					62
05	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	267	1	5657	2	Y	-0-					62
*06	6030	X	5768	-0-	-262	-0-	259	1	5509	2	Y	-0-					62
07	6107	X	5920	-0-	-187	-0-	269	1	5651	2	Y	-0-					62

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
02	7756	X	7498	-0-	-258	-0-	346	1	7152	2	Y	-0-					7
03	8556	X	8170	-0-	-386	-0-	380	1	7790	2	Y	-0-					7
04	8280	X	7758	-0-	-522	-0-	369	1	7389	2	Y	-0-					7
05	8556	X	7996	-0-	-560	-0-	360	1	7636	2	Y	-0-					7
*06	8160	X	7651	-0-	-509	-0-	344	1	7307	2	Y	-0-					7
07	8308	X	7872	-0-	-436	-0-	358	1	7514	2	Y	-0-					7

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
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	57	1	1205	2	N	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	N	-0-					-0-
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-					-0-

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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	N	-0-					28
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	30	1	615	2	N	-0-					28
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	31	1	623	2	N	-0-					28
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	29	1	613	2	N	-0-					28
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	-0-					28
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	645	2	N	-0-					28

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
02	1820	N	1802	-0-	-18	-0-	83	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	95	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	94	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2556	-0-	-216	-0-	118	1	2438	2	N	-0-					7
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	132	1	2708	2	N	-0-					7
04	2880	X	2703	-0-	-177	-0-	129	1	2574	2	N	-0-					7
05	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	125	1	2659	2	N	-0-					7
*06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	122	1	2597	2	N	-0-					7
07	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	123	1	2586	2	N	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	97	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	91	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	88	1	1864	2	N	-0-					-0-
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	88	1	1876	2	N	-0-					-0-
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	92	1	1924	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	2			Y	-0-					16
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					16
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					16
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					16
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	7163	-0-	-257	-0-	331	1	6832	2	Y	-0-					4
03	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	361	1	7410	2	Y	-0-					4
04	7800	X	7645	-0-	-155	-0-	362	1	7241	2	Y	38					42
							42	9									
05	7967	X	7686	-0-	-281	-0-	346	1	7340	2	Y	-0-					42
*06	7710	X	7396	-0-	-314	-0-	332	1	7064	2	Y	-0-					42
07	7936	X	7498	-0-	-438	-0-	341	1	7157	2	Y	-0-					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	N	-0-					78
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	96	1	1975	2	N	-0-					78
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1903	2	N	-0-					78
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	N	2					80
							2	9									
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	96	1	2049	2	N	-0-					80
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	101	1	2127	2	N	-0-					80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3171	-0-	-133	-0-	146	1	3025	2	N	-0-					3
03	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	163	1	3340	2	N	-0-					3
04	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	157	1	3143	2	N	-0-					3
05	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	150	1	3181	2	N	-0-					3
*06	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	146	1	3094	2	N	-0-					3
07	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	152	1	3178	2	N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					88
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					88
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					88
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					88
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					88
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					88

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
02	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					8
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1763	2	Y	-0-					8
04	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					8
05	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	80	1	1694	2	Y	-0-					8
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	77	1	1632	2	Y	-0-					8
07	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	79	1	1665	2	Y	-0-					8

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	322	1	6653	2	N	-0-					5
03	8401	X	7700	-0-	-701	-0-	358	1	7342	2	N	-0-					5
04	8130	X	7251	-0-	-879	-0-	345	1	6906	2	N	-0-					5
05	8091	X	7389	-0-	-702	-0-	333	1	7056	2	N	-0-					5
*06	7650	X	7068	-0-	-582	-0-	318	1	6750	2	N	-0-					5
07	7719	X	7204	-0-	-515	-0-	328	1	6876	2	N	-0-					5

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
02	1960	N	1758	-0-	-202	-0-	81	1	1677	2	N	-0-					100
03	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	91	1	1861	2	N	-0-					100
04	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	89	1	1771	2	N	-0-					100
05	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	85	1	1804	2	N	-0-					100
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1733	2	N	1					101
							1	9									
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	85	1	1788	2	N	18	104	1			15
							20	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	132	1	2732	2	N	-0-					20
03	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	156	1	3207	2	N	-0-					20
04	3390	X	3063	-0-	-327	-0-	146	1	2917	2	N	-0-					20
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	151	1	3198	2	N	-0-					20
*06	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	137	1	2912	2	N	-0-					20
07	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	132	1	2762	2	N	-0-					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

02	5096	X	4943	-0-	-153	-0-	228	1	4715	2	Y	-0-					3
03	5642	X	5402	-0-	-240	-0-	251	1	5151	2	Y	-0-					3
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	229	1	4590	2	Y	23					26
							25	9									
05	5487	X	5223	-0-	-264	-0-	235	1	4988	2	Y	-0-					26
*06	5310	X	4731	-0-	-579	-0-	213	1	4518	2	Y	-0-					26
07	5487	X	5463	-0-	-24	-0-	249	1	5214	2	Y	-0-					26

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

02	5124	X	4557	-0-	-567	-0-	210	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	224	1	4604	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4626	-0-	-834	-0-	220	1	4406	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	218	1	4630	2	N	-0-					-0-
*06	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	212	1	4508	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	222	1	4647	2	N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

02	8400	X	6470	-0-	-1930	-0-	299	1	6171	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	6877	-0-	-2423	-0-	320	1	6557	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6278	-0-	-2722	-0-	299	1	5979	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	6380	-0-	-2734	-0-	287	1	6093	2	N	-0-					-0-
*06	7260	X	5995	-0-	-1265	-0-	269	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5562	-0-	-1599	-0-	686	1	4876	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	514	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	548	1	1933	2	Y	-0-					-0-
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	558	1	1750	2	Y	-0-					-0-
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	560	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	533	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	540	1	1677	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
THOMPSON, CONNIE WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6758	-0-	-382	-0-	312	1	6446	2	N	-0-					118
03	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	348	1	7131	2	N	-0-					118
04	7590	X	7138	-0-	-452	-0-	340	1	6798	2	N	-0-					118
05	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	333	1	7066	2	N	-0-					118
*06	7320	X	7172	-0-	-148	-0-	322	1	6850	2	N	-0-					118
07	7471	X	7247	-0-	-224	-0-	329	1	6894	2	N	22	123	1			17
							24	9									

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3102	-0-	-118	-0-	143	1	2959	2	Y	-0-					35
03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	157	1	3230	2	Y	-0-					35
04	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	156	1	3128	2	Y	-0-					35
05	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	151	1	3197	2	Y	16					51
							18	9									
*06	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	146	1	3093	2	Y	-0-					51
*07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	157	1	3302	2	Y	-0-	30	1			21

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1206	-0-	-1146	-0-	56	1	1150	2	Y	-0-					2
03	2542	X	1221	-0-	-1321	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					2
04	1830	X	1093	-0-	-737	-0-	52	1	1035	2	Y	5					7
							6	9									
05	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	48	1	1010	2	Y	-0-					7
*06	3000	N	3885	-0-	885	885	527	1	3358	2	Y	-0-					7
*07	3100	N	4412	-0-	1312	2197	819	1	3593	2	Y	-0-					7

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	303	1	6260	2	N	-0-					13
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	316	1	6476	2	N	-0-					13
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	323	1	6469	2	N	-0-					13
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	312	1	6611	2	N	-0-					13
*06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	302	1	6409	2	N	-0-					13
*07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	316	1	6619	2	N	-0-					13

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
02	10780	X	10253	-0-	-527	-0-	473	1	9780	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11413	-0-	-522	-0-	530	1	10883	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	516	1	10315	2	N	2					2
							2	9									
05	11718	X	11096	-0-	-622	-0-	500	1	10596	2	N	-0-					2
*06	11310	X	10734	-0-	-576	-0-	482	1	10252	2	N	-0-					2
*07	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	532	1	11149	2	N	-0-					2

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
02	3920	X	3915	-0-	-5	-0-	181	1	3734	2	N	-0-					147
03	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	200	1	4111	2	N	-0-					147
04	4200	X	4104	-0-	-96	-0-	195	1	3909	2	N	-0-					147
05	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	193	1	4083	2	N	-0-					147
*06	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	185	1	3938	2	N	-0-					147
07	4340	X	4260	-0-	-80	-0-	194	1	4066	2	N	-0-					147

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	5768	X	5499	-0-	-269	-0-	254	1	5245	2	N	-0-					58
03	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	281	1	5761	2	N	-0-					58
04	6180	X	5884	-0-	-296	-0-	280	1	5604	2	N	-0-					58
05	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	274	1	5815	2	N	-0-					58
*06	6120	X	5857	-0-	-263	-0-	263	1	5594	2	N	-0-					58
07	6076	X	5937	-0-	-139	-0-	270	1	5667	2	N	-0-					58

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
02	3080	X	3009	-0-	-71	-0-	139	1	2870	2	Y	-0-					34
03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	156	1	3201	2	Y	-0-					34
04	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	149	1	2987	2	Y	-0-					34
05	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	144	1	3047	2	Y	13					47
							14	9									
*06	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	139	1	2943	2	Y	-0-					47
07	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	146	1	3061	2	Y	-0-	28	1			19

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	177	1	3663	2	N	-0-					123
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	196	1	4028	2	N	-0-					123
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	196	1	3921	2	N	-0-					123
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	192	1	4070	2	N	-0-					123
*06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	188	1	3995	2	N	-0-					123
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	193	1	4041	2	N	18	124	1			17
							20	9									

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
02	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	188	1	3888	2	Y	-0-					61
03	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	216	1	4430	2	Y	-0-					61
04	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	212	1	4232	2	Y	-0-					61
05	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	210	1	4454	2	Y	-0-					61
*06	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	204	1	4342	2	Y	12					73
							13	9									
*07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	213	1	4470	2	Y	-0-	63	1			10

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
02	5292	X	5195	-0-	-97	-0-	240	1	4955	2	N	-0-					118
03	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	271	1	5552	2	N	-0-					118
04	5670	X	5403	-0-	-267	-0-	255	1	5096	2	N	47					165
							52	9									
05	5859	X	5679	-0-	-180	-0-	255	1	5412	2	N	11	176	1			-0-
							12	9									
*06	5670	X	5479	-0-	-191	-0-	246	1	5233	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5631	-0-	-197	-0-	256	1	5375	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	2	N	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

02	7532	X	7233	-0-	-299	-0-	334	1	6899	2	Y	-0-					6
03	8277	X	7943	-0-	-334	-0-	369	1	7574	2	Y	-0-					6
04	7860	X	7546	-0-	-314	-0-	359	1	7187	2	Y	-0-					6
05	8122	X	7781	-0-	-341	-0-	351	1	7430	2	Y	-0-					6
*06	7860	X	7504	-0-	-356	-0-	337	1	7167	2	Y	-0-					6
07	7998	X	7680	-0-	-318	-0-	350	1	7330	2	Y	-0-					6

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

02	5740	X	5296	-0-	-444	-0-	244	1	5052	2	Y	-0-					3
03	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	280	1	5742	2	Y	-0-					3
04	5910	X	5646	-0-	-264	-0-	267	1	5349	2	Y	27					30
							30	9									
05	6076	X	5762	-0-	-314	-0-	260	1	5502	2	Y	-0-					30
*06	5760	X	5634	-0-	-126	-0-	253	1	5381	2	Y	-0-					30
07	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	262	1	5493	2	Y	-0-					30

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

02	4508	X	4115	-0-	-393	-0-	190	1	3925	2	Y	-0-					56
03	4960	X	4553	-0-	-407	-0-	212	1	4341	2	Y	-0-					56
04	4800	X	4151	-0-	-649	-0-	198	1	3953	2	Y	-0-					56
05	4960	X	4367	-0-	-593	-0-	197	1	4170	2	Y	-0-					56
*06	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	193	1	4108	2	Y	11					67
							12	9									
07	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	197	1	4131	2	Y	-0-	58	1			9

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

02	4844	X	4569	-0-	-275	-0-	211	1	4358	2	N	-0-					20
03	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	224	1	4591	2	N	-0-					20
04	4860	X	4662	-0-	-198	-0-	222	1	4440	2	N	-0-					20
05	5053	X	4019	-0-	-1034	-0-	181	1	3838	2	N	-0-					20
*06	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	215	1	4576	2	N	-0-					20
07	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	216	1	4521	2	N	-0-					20

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

02	5152	X	4086	-0-	-1066	-0-	189	1	3897	2	N	-0-					8
03	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	233	1	4783	2	N	-0-					8
04	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	241	1	4823	2	N	-0-					8
05	5673	X	5231	-0-	-442	-0-	236	1	4995	2	N	-0-					8
*06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	228	1	4853	2	N	-0-					8
07	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	227	1	4756	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 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
02	5040	X	4902	-0-	-138	-0-	226	1	4663	2	Y	12					13
							13	9									
03	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	248	1	5083	2	Y	-0-					13
04	5370	X	5155	-0-	-215	-0-	245	1	4910	2	Y	-0-					13
05	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	235	1	4976	2	Y	-0-					13
*06	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	226	1	4803	2	Y	-0-					13
07	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	235	1	4934	2	Y	9	17	1			5
							10	9									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

02	3248	X	2750	-0-	-498	-0-	683	1	2067	2	Y	-0-					5
03	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	751	1	2159	2	Y	-0-					5
04	3480	X	336	-0-	-3144	-0-	336	1			Y	-0-					5
05	3596	X	314	-0-	-3282	-0-	220	1	94	2	Y	-0-					5
*06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					5
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

02	7420	X	7176	-0-	-244	-0-	330	1	6826	2	Y	18					19
							20	9									
03	8122	X	7889	-0-	-233	-0-	367	1	7522	2	Y	-0-					19
04	7950	X	7207	-0-	-743	-0-	343	1	6864	2	Y	-0-					19
05	8215	X	7698	-0-	-517	-0-	347	1	7351	2	Y	-0-					19
*06	7950	X	7261	-0-	-689	-0-	326	1	6935	2	Y	-0-					19
07	7936	X	7489	-0-	-447	-0-	340	1	7135	2	Y	13	25	1			7
							14	9									

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

02	16436	X	1471	-0-	-14965	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					28
03	18197	X	1642	-0-	-16555	-0-	76	1	1566	2	N	-0-					28
04	1710	X	1530	-0-	-180	-0-	73	1	1457	2	N	-0-					28
05	1767	X	1552	-0-	-215	-0-	70	1	1482	2	N	-0-					28
*06	1650	X	649	-0-	-1001	-0-	29	1	620	2	N	-0-					28
07	1643	X	34	-0-	-1609	-0-	2	1	32	2	N	-0-					28

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SWN PRODUCTION COMPANY, LLC 833596
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - PLUGGED 04/27/15

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 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
02	2128	N	2054	-0-	-74	-0-	338	1	1712	2	N	4					99
							4	9									
03	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	374	1	1856	2	N	2					101
							2	9									
04	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	362	1	1747	2	N	3					104
							3	9									
05	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	374	1	1784	2	N	3					107
							3	9									
06	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	362	1	1732	2	N	2					109
							2	9									
07	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	374	1	1764	2	N	4					113
							4	9									

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
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	619	1	2011	2	N	-0-					140
03	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	210	1	2292	2	N	3					143
							3	9									
04	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	205	1	2280	2	N	5					148
							6	9									
05	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	214	1	2355	2	N	3					151
							3	9									
06	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	208	1	2172	2	N	5					156
							6	9									
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	215	1	2374	2	N	7					163
							8	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 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
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1031	2	Y	18					84
							20	9									
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	119	1	1056	2	Y	14	82	1			16
							15	9									
04	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	125	1	1102	2	Y	12					28
							13	9									
05	1271	N	593	-0-	-678	-0-	71	1	519	2	Y	3					31
							3	9									
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	129	1	1372	2	Y	6	8	7			29
							7	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					29

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
02	3024	X	2902	-0-	-122	-0-	255	1	2626	2	Y	19					111
							21	9									
03	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	270	1	2408	2	Y	14	108	1			17
							15	9									
04	3240	X	2501	-0-	-739	-0-	254	1	2234	2	Y	12					29
							13	9									
05	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	322	1	2365	2	Y	3					32
							3	9									
06	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	252	1	2678	2	Y	8	8	7			32
							9	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					32

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 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
02	8960	X	8374	-0-	-586	-0-	880	1	7476	2	N	16					105
							18	9									
03	9920	X	8857	-0-	-1063	-0-	975	1	7848	2	N	31	113	1			23
							34	9									
04	9600	X	8274	-0-	-1326	-0-	944	1	7293	2	N	34					57
							37	9									
05	9920	X	9009	-0-	-911	-0-	975	1	8014	2	N	18					75
							20	9									
06	8970	X	8076	-0-	-894	-0-	519	1	7527	2	N	27					102
							30	9									
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					102

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

02	2828	X	2607	-0-	-221	-0-	183	1	2422	2	Y	2					50
							2	9									
03	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	242	1	2890	2	Y	2					52
							2	9									
04	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	2605	2	2	9	Y	2					54
05	3162	X	1600	-0-	-1562	-0-	1593	2	7	9	Y	6					60
*06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					60
07	3131	X	2310	-0-	-821	-0-	26	1	2283	2	Y	1					61
							1	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

02	2744	X	2574	-0-	-170	-0-	181	1	2391	2	Y	2					50
							2	9									
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	237	1	2829	2	Y	2					52
							2	9									
04	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2563	2	2	9	Y	2					54
05	3007	X	1537	-0-	-1470	-0-	1530	2	7	9	Y	6					60
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					60
07	3069	X	1221	-0-	-1848	-0-	14	1	1206	2	Y	1					61
							1	9									

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

02	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	299	1	6628	2	N	2	129	1			18
							2	9									
03	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	406	1	8323	2	N	-0-					18
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	115	1	8041	2	N	-0-					18
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	119	1	8046	2	N	-0-					18
*06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	116	1	7683	2	N	2					20
							2	9									
*07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	119	1	7374	2	N	3					23
							3	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	131	1	2691	2	N	-0-					80
03	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	139	1	2777	2	N	3					83
							3	9									
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	2	N	-0-					83
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	188	1	3551	2	N	43	108	1			18
							47	9									
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	170	1	3306	2	N	-0-					18
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	174	1	3292	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
02	4340	X	3976	-0-	-364	-0-	185	1	3789	2	N	2					92
							2	9									
03	4805	X	4219	-0-	-586	-0-	201	1	4015	2	N	3					95
							3	9									
04	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	213	1	4118	2	N	3					98
							3	9									
05	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	215	1	4051	2	N	30	106	1			22
							33	9									
*06	4470	X	4100	-0-	-370	-0-	200	1	3900	2	N	-0-					22
*07	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	210	1	3971	2	N	-0-					22

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
02	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	398	1	8160	2	Y	7	94	1			16
							8	9									
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	430	1	8591	2	Y	22					38
							24	9									
04	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	415	1	8042	2	Y	23					61
							25	9									
05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	452	1	8513	2	Y	37	90	1			8
							41	9									
*06	8700	X	8670	-0-	-30	-0-	422	1	8225	2	Y	21					29
							23	9									
07	8990	X	8966	-0-	-24	-0-	445	1	8424	2	Y	88	102	1			15
							97	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	27	1			36
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	55	1	1126	2	N	-0-					60
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	N	2					62
							2	9									
04	1380	N	734	-0-	-646	-0-	36	1	698	2	N	-0-					62
05	1302	N	934	-0-	-368	-0-	47	1	879	2	N	7	49	1			20
							8	9									
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	82	1	1600	2	N	-0-					20
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	2	N	-0-					20

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26488	X	25240	-0-	-1248	-0-	1173	1	24043	2	N	22	59	1			23
							24	9									
03	29326	X	26896	-0-	-2430	-0-	1281	1	25600	2	N	14					37
							15	9									
04	27480	X	25439	-0-	-2041	-0-	1249	1	24190	2	N	-0-					37
05	28396	X	26054	-0-	-2342	-0-	1310	1	24689	2	N	50					87
							55	9									
*06	27030	X	24834	-0-	-2196	-0-	1212	1	23622	2	N	-0-					87
07	27931	X	26041	-0-	-1890	-0-	1305	1	24736	2	N	-0-					87

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12880	X	12145	-0-	-735	-0-	565	1	11573	2	N	6					19
							7	9									
03	13857	X	13347	-0-	-510	-0-	636	1	12704	2	N	6					25
							7	9									
04	13170	X	12810	-0-	-360	-0-	629	1	12177	2	N	4					29
							4	9									
05	13578	X	12994	-0-	-584	-0-	653	1	12313	2	N	25	46	1			8
							28	9									
*06	13140	X	12399	-0-	-741	-0-	605	1	11794	2	N	-0-					8
*07	13454	X	12698	-0-	-756	-0-	637	1	12061	2	N	-0-					8

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					187
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					187
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					187
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					187
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-					187
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	N	-0-					187

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" 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
02	1456	N	619	-0-	-837	-0-	619	2			N	-0-					63
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					63
04	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2			N	-0-					63
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					63
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					63
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					63

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					61
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					61
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					61
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					61
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	158	2	10	9	N	9					70
*07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5	75	1			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737

TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	SWR 10		7431	-0-	7431	968165	345	1	7078	2	Y	7	155	1			15
							8	9									
03	SWR 10		7974	-0-	7974	976139	379	1	7571	2	Y	22					37
							24	9									
04	SWR 10		7686	-0-	7686	983825	377	1	7300	2	Y	8					45
							9	9									
05	SWR 10		8001	-0-	8001	991826	400	1	7538	2	Y	57	83	1			19
							63	9									
*06	SWR 10		7531	-0-	7531	999357	368	1	7161	2	Y	2					21
							2	9									
07	SWR 10		7812	-0-	7812	1007169	392	1	7420	2	Y	-0-					21

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

02	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	677	1	13888	2	Y	6	71	1			12
							7	9									
03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	749	1	14967	2	Y	18					30
							20	9									
04	14760	X	14710	-0-	-50	-0-	721	1	13969	2	Y	18					48
							20	9									
05	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	788	1	14850	2	Y	28	70	1			6
							31	9									
*06	14760	X	14134	-0-	-626	-0-	689	1	13426	2	Y	17					23
							19	9									
07	15252	X	15150	-0-	-102	-0-	756	1	14317	2	Y	70	81	1			12
							77	9									

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1988	N	1412	-0-	-576	-0-	329	1	1070	2	N	12					120
							13	9									
03	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	102	1	1111	2	N	16					136
							18	9									
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	99	1	1099	2	N	14					150
							15	9									
05	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	94	1	1031	2	N	16					166
							18	9									
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	96	1	1004	2	N	25	172	1			19
							28	9									
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	115	1	1272	2	N	1					20
							1	9									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

02	1232	N	571	-0-	-661	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	939	-0-	-201	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

02	476	N	332	-0-	-144	-0-	332	2			Y	-0-					3
03	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			Y	-0-					3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	17					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	15					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					43

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 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
02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6738	2	30	9	N	27					123
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7485	2	47	9	N	43					166
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7116	2	24	9	N	22	158	1			30
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7514	2	3	9	N	3					33
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7131	2	3	9	N	3					36
*07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7400	2	20	9	N	18					54

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

02	7812	X	5169	-0-	-2643	-0-	5156	2	13	9	N	12					99
03	9052	X	6336	-0-	-2716	-0-	6327	2	9	9	N	8					107
04	8760	X	5610	-0-	-3150	-0-	5610	2			N	-0-					107
05	9052	X	5523	-0-	-3529	-0-	5506	2	17	9	N	15					122
06	6120	X	5357	-0-	-763	-0-	5357	2			N	-0-					122
07	6324	X	5346	-0-	-978	-0-	5344	2	2	9	N	2	84	1			40

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	56 17	1 9	983	2	N	15					80
03	3100	N	3420	-0-	320	320	52 24	1 9	3344	2	N	22					102
04	2754	N	2434	-0-	-320	-0-	38 26	1 9	2370	2	N	24	1	8			125
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	32 28	1 9	2587	2	N	25					150
06	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	40 21	1 9	2879	2	N	19	2	8			167
*07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	44 30	1 9	3617	2	N	27	154	1			40

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3227	S	3227	-0-	-0-	B	-0-	3097	2	130	9	N	118					183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3739	S	3739	-0-	-0-	B	-0-	3643	2	96	9	N	87	165	1			105
04	2821	S	2821	-0-	-0-	B	-0-	2700	2	121	9	N	110	164	1			51
05	2927	S	2927	-0-	-0-	B	-0-	2821	2	106	9	N	96					147
06	2750	S	2750	-0-	-0-	B	-0-	2684	2	66	9	N	60	151	1			56
*07	3019	S	3019	-0-	-0-	B	-0-	2940	2	79	9	N	72					128

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

02	59	S	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	S	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	S	30	-0-	-30	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	S	30	-0-	-32	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	S	30	-0-	-30	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	31	S	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					34
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					34
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					34
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					34
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					34
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	87 69	1 9	308	3	Y	63					105
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					105
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 05/27/2015 - P/A 05/27/15

GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	361	1	1276	3	Y	1					15
							1	9									
03	3100	N	7670	-0-	4570	4570	1795	1	5875	3	Y	-0-					15
04	3000	N	4338	-0-	1338	5908	1145	1	3193	3	Y	-0-					15
05	3100	N	6038	-0-	2938	8846	1704	1	4334	3	Y	-0-					15
*06	12606	X	3760	-0-	-8846	-0-	1022	1	2738	3	Y	-0-					15
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					15

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

02	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	2			N	-0-					61
03	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					61
04	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					61
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					61
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4					55
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					56
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	166	2	4	9	N	4					60
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	1			Y	-0-					-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	92	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	45	-0-	-465	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	35	-0-	-399	-0-	10	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	4	-0-	-386	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	501	1	232	3	Y	-0-					2
03	744	N	71	-0-	-673	-0-	16	1	54	3	Y	1					3
							1	9									
04	750	N	6	-0-	-744	-0-	1	1	4	3	Y	1					4
							1	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					4

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1036	N	695	-0-	-341	-0-	153	1	542	3	N	-0-					12
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	262	1	858	3	N	14					26
							15	9									
04	1140	N	56	-0-	-1084	-0-	15	1	41	3	N	-0-					26
05	775	N	35	-0-	-740	-0-	10	1	25	3	N	-0-					26
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					26
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

02	644	X	612	-0-	-32	-0-	135	1	477	3	Y	-0-					24
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	533	1	1744	3	Y	-0-					24
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	425	1	1185	3	Y	-0-					24
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	663	1	1685	3	Y	-0-					24
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	404	1	1082	3	Y	-0-					24
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					24

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	782	1	1006	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3461	-0-	361	361	810	1	2651	3	Y	-0-					-0-
04	2448	N	2087	-0-	-361	-0-	551	1	1536	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3514	-0-	414	414	992	1	2522	3	Y	-0-					-0-
*06	2177	X	1763	-0-	-414	-0-	479	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	437	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	129	-0-	-863	-0-	30	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	46	-0-	-854	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	59	-0-	-809	-0-	17	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	438	-0-	-514	-0-	438	1			Y	-0-					-0-
03	589	N	76	-0-	-513	-0-	18	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	7	-0-	-563	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	20	-0-	-476	-0-	6	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	548	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	242	-0-	-750	-0-	57	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	110	-0-	-790	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	169	-0-	-854	-0-	48	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	546	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	288	-0-	-642	-0-	67	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	117	-0-	-903	-0-	31	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	113	-0-	-879	-0-	32	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	65	-0-	-205	-0-	18	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			Y	-0-			-0-
03	682	N	124	-0-	-558	-0-	29	1	95	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	60	-0-	-810	-0-	16	1	44	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	75	-0-	-762	-0-	21	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	12	1	32	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
04	T. A.		3119	-0-	3119	3119	823	1	2296	3	Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3119					Y	-0-			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3119					Y	1			5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3119					Y	NO RPT			5

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	335	1	239	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	533	-0-	-304	-0-	125	1	408	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	215	-0-	-475	-0-	57	1	158	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	90	1	229	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	229	-0-	-281	-0-	62	1	167	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

02	2800	N	1507	-0-	-1293	2377	703	1	804	3	Y	-0-			96
03	2595	X	218	-0-	-2377	-0-	51	1	167	3	Y	-0-			96
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1437	1	4008	3	Y	-0-			96
05	2232	X	1385	-0-	-847	-0-	391	1	994	3	Y	-0-			96
*06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	1797	1	4815	3	Y	-0-			96
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			96

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

02	812	X	697	-0-	-115	-0-	464	1	227	3	Y	5			13
							6	9							
03	899	X	26	-0-	-873	-0-	4	1	12	3	Y	9			22
							10	9							
04	870	X	19	-0-	-851	-0-	5	1	13	3	Y	1			23
							1	9							
05	775	X	11	-0-	-764	-0-	3	1	8	3	Y	-0-			23
06	750	X	1	-0-	-749	-0-	1	3			Y	-0-			23
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			23

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	15	-0-	15	15	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					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
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	419	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	354	-0-	-359	-0-	83	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	98	-0-	-622	-0-	26	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	103	-0-	-548	-0-	29	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	45	-0-	-285	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	589	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	455	-0-	-599	-0-	106	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	171	-0-	-669	-0-	45	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	163	-0-	-674	-0-	46	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	84	-0-	-366	-0-	23	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	443	1	176	3	Y	15					43
							17	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	226	1	740	3	Y	29					72
							32	9									
04	750	N	184	-0-	-566	-0-	48	1	133	3	Y	3					75
							3	9									
05	713	N	193	-0-	-520	-0-	54	1	137	3	Y	2					77
							2	9									
06	960	N	89	-0-	-871	-0-	24	1	65	3	Y	-0-					77
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					77

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
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	377	1	6	9	Y	5					13
03	558	N	31	-0-	-527	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					13
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			Y	-0-					13
05	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-					13
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	45	1	119	3	Y	-0-					13
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	1316	N	970	-0-	-346	-0-	564	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	5	-0-	-1204	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	4	-0-	-1106	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	73	-0-	73	73	19	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	78	-0-	78	151	22	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	41	-0-	41	192	11	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

02	588 N	436	-0-	-152	-0-	436	1			Y	-0-					1
03	651 N	17	-0-	-634	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					1
04	570 N	3	-0-	-567	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
05	496 N	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					1

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	167	-0-	167	167	42	1	118	3	Y	6					6
						7	9									
05	T. A.	138	-0-	138	305	39	1	98	3	Y	1					7
						1	9									
06	T. A.	69	-0-	69	374	19	1	50	3	Y	-0-					7
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					7

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

02	532	N	436	-0-	-96	-0-	436	1			Y	-0-					7
03	589	N	48	-0-	-541	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					7
04	570	N	12	-0-	-558	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					7
05	496	N	24	-0-	-472	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					7
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					7
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					7

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	598	1	561	3	Y	23					34
							25	9									
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	5					39
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					39
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

02	980	X	703	-0-	-277	-0-	703	1			Y	-0-					-0-
03	1209	N	48	-0-	-1161	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	12	-0-	-1128	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	600	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	615	-0-	-687	-0-	144	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

02	672	N	631	-0-	-41	-0-	474	1	153	3	Y	4					7
							4	9									
03	682	N	64	-0-	-618	-0-	15	1	48	3	Y	1					8
							1	9									
04	690	N	28	-0-	-662	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					8
05	713	N	22	-0-	-691	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					8
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					8
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

02	476	N	456	-0-	-20	-0-	388	1	59	3	Y	8					21
							9	9									
03	620	N	444	-0-	-176	-0-	100	1	327	3	Y	15					36
							17	9									
04	600	N	195	-0-	-405	-0-	51	1	142	3	Y	2					38
							2	9									
05	496	N	263	-0-	-233	-0-	74	1	188	3	Y	1					39
							1	9									
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	567	1	1520	3	Y	-0-					39
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					39

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	37	-0-	-173	-0-	10	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	399	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
03	682	N	264	-0-	-418	-0-	30	1	99	3	Y	123					124
							135	9									
04	720	N	100	-0-	-620	-0-	14	1	40	3	Y	42					166
							46	9									
05	558	N	123	-0-	-435	-0-	15	1	39	3	Y	63					229
							69	9									
06	270	N	30	-0-	-240	-0-	5	1	14	3	Y	10					239
							11	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					239

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
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	467	1	310	3	Y	-0-					1
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	207	1	677	3	Y	-0-					1
04	810	N	243	-0-	-567	-0-	64	1	179	3	Y	-0-					1
05	868	N	368	-0-	-500	-0-	104	1	264	3	Y	-0-					1
06	870	N	225	-0-	-645	-0-	61	1	164	3	Y	-0-					1
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	1624	N	1472	-0-	-152	-0-	796	1	651	3	Y	23					68
							25	9									
03	1643	N	855	-0-	-788	-0-	198	1	649	3	Y	7					75
							8	9									
04	1740	N	184	-0-	-1556	-0-	48	1	133	3	Y	3					78
							3	9									
05	1643	N	217	-0-	-1426	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					78
06	840	N	89	-0-	-751	-0-	24	1	65	3	Y	-0-					78
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					78

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
02	560	N	449	-0-	-111	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
03	651	N	4	-0-	-647	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	829	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	132	-0-	-1418	-0-	31	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	22	-0-	-1478	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	21	-0-	-1374	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	346	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	31	-0-	-589	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	16	-0-	-614	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	34	-0-	-648	-0-	10	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
03	527	N	13	-0-	-514	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2685	-0-	2685	2685	814	1	1871	3	Y	-0-					5
03	T. A.		97	-0-	97	2782	23	1	74	3	Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2782					Y	-0-					5
05	2782	X	-0-	-0-	-2782	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
02	784	N	314	-0-	-470	-0-	314	1			Y	-0-					95
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	526	1	1465	3	Y	-0-					95
05	3100	N	4226	-0-	1126	1126	1193	1	3033	3	Y	-0-					95
*06	3000	N	3027	-0-	27	1153	823	1	2204	3	Y	-0-					95
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					95

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - P/A 05/11/15

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					9
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	197	1	643	3	Y	-0-					9
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	512	1	1427	3	Y	1					10
							1	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	521	1	1324	3	Y	2					12
							2	9									
06	810	N	3	-0-	-807	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					12
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					12

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	439	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	175	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	153	-0-	-447	-0-	40	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	156	-0-	-402	-0-	44	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	87	-0-	-633	-0-	24	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

02	812	N	729	-0-	-83	-0-	504	1	225	3	Y	-0-					9
03	992	N	78	-0-	-914	-0-	18	1	60	3	Y	-0-					9
04	900	N	35	-0-	-865	-0-	8	1	23	3	Y	4					13
							4	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	8					21
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					21
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - P&A 04/07/15

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

02	560	N	439	-0-	-121	-0-	389	1	44	3	Y	5					11
							6	9									
03	589	N	123	-0-	-466	-0-	27	1	87	3	Y	8					19
							9	9									
04	540	N	42	-0-	-498	-0-	11	1	30	3	Y	1					20
							1	9									
05	496	N	51	-0-	-445	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					20
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	15	1	41	3	Y	-0-					20
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	702	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	932	-0-	-1021	-0-	218	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	348	-0-	-1452	-0-	92	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	347	-0-	-1451	-0-	98	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	266	-0-	-634	-0-	72	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	792	1	700	3	Y	-0-					34
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	243	1	795	3	Y	9					43
							10	9									
04	1290	N	294	-0-	-996	-0-	75	1	210	3	Y	8					51
							9	9									
05	1612	N	259	-0-	-1353	-0-	73	1	186	3	Y	-0-					51
06	1020	N	110	-0-	-910	-0-	30	1	80	3	Y	-0-					51
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					51

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	820	1	483	3	Y	1					1
							1	9									
03	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	256	1	837	3	Y	-0-					1
04	1260	N	274	-0-	-986	-0-	72	1	202	3	Y	-0-					1
05	1457	N	255	-0-	-1202	-0-	72	1	183	3	Y	-0-					1
06	1050	N	122	-0-	-928	-0-	33	1	89	3	Y	-0-					1
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	122	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	4100	-0-	-44	-0-	466	1	3634	3	N	-0-					43
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	627	1	5661	3	N	-0-					43
04	4440	X	4028	-0-	-412	-0-	208	1	3820	3	N	-0-					43
05	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	444	1	3718	3	N	-0-					43
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	607	1	4709	3	N	1					44
							1	9									
07	4588	X	3999	-0-	-589	-0-	248	1	3751	3	N	-0-					44

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	482	-0-	-302	-0-	482	2			N	-0-					41
03	744	X	583	-0-	-161	-0-	533	2	50	9	N	45					86
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	710	2	135	9	N	123	171	1			38
05	744	X	619	-0-	-125	-0-	617	2	2	9	N	2					40
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1					41
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					41

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - P&A 04/09/15

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	2352	#	1867	-0-	-485	-0-	1863	2	4	9	N	4					52
03	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					52
04	2520	#	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					52
05	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					52
06	2010	#	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					52
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

02	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1623	2	78	9	N	71	161	1			58
03	1860	#	1855	-0-	-5	-0-	1772	2	83	9	N	75					133
04	1890	#	1588	-0-	-302	-0-	1534	2	54	9	N	49					182
05	1953	#	1688	-0-	-265	-0-	1620	2	68	9	N	62	174	1			70
06	1890	#	1314	-0-	-576	-0-	1246	2	68	9	N	62					132
07	1891	#	1232	-0-	-659	-0-	1173	2	59	9	N	54					186

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					94
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					94
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					94
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-	94	1			-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

02	7168	X	5162	-0-	-2006	-0-	238	1	4924	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6816	-0-	-810	-0-	317	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6820	-0-	-380	-0-	325	1	6495	2	N	-0-					-0-
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	319	1	6771	2	N	2					2
							2	9									
*06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	301	1	6390	2	N	-0-					2
07	7037	X	6759	-0-	-278	-0-	308	1	6451	2	N	-0-					2

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

02	6692	X	5112	-0-	-1580	-0-	236	1	4876	2	N	-0-					25
03	7006	X	5924	-0-	-1082	-0-	275	1	5649	2	N	-0-					25
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	286	1	5724	2	N	-0-					25
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	292	1	6181	2	N	-0-					25
*06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	286	1	6067	2	N	-0-					25
*07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	297	1	6222	2	N	-0-					25

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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					72
03	1209	N	779	-0-	-430	-0-	779	2			N	-0-					72
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					72
05	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					72
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					72
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					72

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
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	227	3	18	9	N	16	155	1			40
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	248	3	19	9	N	17					57
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					65
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	256	3	21	9	N	19					84
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	248	3	17	9	N	15					99
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	292	3	18	9	N	16					115

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
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
07	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
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
07	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
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	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
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	356	2	12	9	N	11					136
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	320	2	11	9	N	10					146
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	330	2	19	9	N	17					163
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	348	2	15	9	N	14					177
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11					188
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	2	22	9	N	20	180	1			28

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1529	2	166	9	N	151	175	1			144
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1667	2	141	9	N	128					272
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1615	2	134	9	N	122	170	1			224
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1652	2	139	9	N	126	175	1			175
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1712	2	135	9	N	123	183	1			115
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1802	2	145	9	N	132	4	8			243

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	980	1	2400	2	N	851	915	1			287
							936	9									
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1085	1	3457	2	N	679	722	1	1	8	243
							747	9									
04	3000	N	5577	-0-	2577	2577	1050	1	3888	2	N	581	739	1	16	8	69
							639	9									
05	7570	X	4993	-0-	-2577	-0-	1085	1	3337	2	N	519	540	1	3	8	45
							571	9									
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1050	1	2902	2	N	520	522	1	1	8	42
							572	9									
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	1085	1	2543	2	N	408	355	1	2	8	93
							449	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	2	N	133	145	1			123
							146	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	63	1	1406	2	N	140	158	1	3	8	102
							154	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	2	N	108	6	8			204
							119	9									
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	46	1	1031	2	N	74	152	1	1	8	125
							81	9									
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	50	1	1121	2	N	140	164	1	3	8	98
							154	9									
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	2	N	144	160	1	3	8	79
							158	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	74	163	1			78
							81	9									
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	N	100					178
							110	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	81	1	1798	2	N	46	4	8			220
							51	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	N	78	163	1	1	8	134
							86	9									
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	91	1	2027	2	N	68	2	8			200
							75	9									
*07	1500	N	2029	-0-	529	529	82	1	1825	2	N	111	171	1	3	8	137
							122	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	30	-0-	-480	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30

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
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	42	1			54
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	84	2	51	9	N	46					100
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					100
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					100
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					100

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	585	-0-	-255	-0-	574	2	11	9	N	10					72
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	N	8					80
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	566	2	13	9	N	12					92
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	N	9					101
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	N	9					110
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	782	2	10	9	N	9					119

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) 77807 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: B 1 RRCID -> 016601 COMPL. DATE 11/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	152	2	52	9	N	47	61	1			56
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	321	2	17	9	N	15					71
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	377	2	13	9	N	12					83
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12					95
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	193	2	73	9	N	66	138	1			23
07	403	N	190	-0-	-213	-0-	179	2	11	9	N	10					33

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					171
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					171
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					171
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					171
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					171
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					116
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					116
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					116
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					116

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					112
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					122
06	0	W	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-					122
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					122

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

02	DLQ	G-10	588	-0-	588	588	588	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	651	-0-	651	1239	651	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	630	-0-	-1239	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

02	364	N	353	-0-	-11	-0-	312	2	41	9	N	37					67
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	404	2	22	9	N	20					87
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	390	2	21	9	N	19					106
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	2	96	9	N	87	166	1			27
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	382	2	22	9	N	20					47
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	475	2	23	9	N	21					68

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					127
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	N	1					128
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	2					130
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					130
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2					132
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	N	2					134

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					94
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	2	8	9	N	7					101
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	92	1			19
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	2	4	9	N	4					23
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					28
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					33

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	2	28	9	N	25					143
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	925	2	35	9	N	32	159	1			16
04	750	N	580	-0-	-170	-0-	563	2	17	9	N	15					31
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	919	2	24	9	N	22					53
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20					73
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	2	22	9	N	20					93

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

02	1596	N	1253	-0-	-343	-0-	1228	2	25	9	N	23					100
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1594	2	32	9	N	29	97	1			32
04	1530	N	1022	-0-	-508	-0-	1011	2	11	9	N	10					42
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1788	2	33	9	N	30					72
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	N	27					99
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	2	30	9	N	27					126

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

02	1624	N	1241	-0-	-383	-0-	1221	2	20	9	N	18					92
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1668	2	23	9	N	21					113
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1135	2	17	9	N	15	98	1			30
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1795	2	33	9	N	30					60
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1635	2	31	9	N	28					88
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1671	2	31	9	N	28					116

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GIPSON WELL #: 1 RRCID -> 142983 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5638 - 5655

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2014 - P&A 09/10/14

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	84	N	76	-0-	-8	-0-	48	2	28	9	Y	25					35
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					35
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					35
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					35
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					35
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	2	26	9	Y	24	39	1			20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					14
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					14
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					14
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					14
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					14
07	775	N	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					20
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					20
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					20
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					20
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					2
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					38
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					38
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					38
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					13
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					13
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					13
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					13
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					13
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	164	3	14	9	N	13					68
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	156	3	15	9	N	14					82
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	N	13					95
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	156	3	17	9	N	15					110
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	3	19	9	N	17					127
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	158	3	17	9	N	15					142

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	842	3	1	9	N	1					94
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2	1	8			95
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5	1	8			99
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	3	9	9	N	8					107
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	856	3	9	9	N	8					115
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					115

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
02	532	N	5	-0-	-527	-0-	5	3			N	-0-					28
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					28
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					28
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JURASSIC) 77807 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CHATTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234577 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10327 - 10439

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2015

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

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					159
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-					159
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-					159
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-					159
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-					159
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					159

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-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

02	560	#	480	-0-	-80	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	600	#	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	527	#	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	510	#	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	527	#	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	707	2	109	9	N	99					248
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	578	2	95	9	N	86	180	1			154
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	694	2	101	9	N	92					246
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	905	2	111	9	N	101	168	1			179
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	661	2	84	9	N	76					255
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	886	2	106	9	N	96	158	1			193

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

02	17948	X	-0-	-0-	-17948	-0-					Y	-0-					56
03	19716	X	43	-0-	-19673	-0-	43	2			Y	-0-					56
04	19080	X	42	-0-	-19038	-0-	42	2			Y	-0-					56
05	17763	X	150	-0-	-17613	-0-	150	2			Y	-0-					56
06	150	X	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					56
07	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					56

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

02	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18688	2	196	9	Y	178	180	1			100
03	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21457	2	232	9	Y	211	185	1			126
04	19860	X	19844	-0-	-16	-0-	19671	2	173	9	Y	157	180	1			103
05	20708	X	20508	-0-	-200	-0-	20335	2	173	9	Y	157					260
06	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	22274	2	156	9	Y	142	181	1			221
*07	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	22911	2	149	9	Y	135	182	1			174

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					165
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					165
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					165
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					165
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					165
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	N	32					117
							35	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	158	1	3522	2	N	97	172	1			42
							107	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	134	1	2973	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	138	1	3075	2	N	37					79
							41	9									
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	136	1	3019	2	N	83					162
							91	9									
*07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	144	1	3198	2	N	33	172	1	1	8	22
							36	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	105	1	1660	2	N	-0-					34
03	1705	N	813	-0-	-892	-0-	48	1	765	2	N	-0-					34
04	1650	N	741	-0-	-909	-0-	44	1	697	2	N	-0-					34
05	1705	N	781	-0-	-924	-0-	47	1	734	2	N	-0-					34
06	780	N	39	-0-	-741	-0-	2	1	37	2	N	-0-					34
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					34

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					1000
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					800
03	T. A.		348	-0-	348	348	245	2	103	9	N	94					894
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	348					N	-0-					894
05	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					894
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	0	N	-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

02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	763	2	58	9	N	53					230
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	753	2	64	9	N	58					288
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	591	2	54	9	N	49	171	1			166
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	661	2	50	9	N	45					211
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	538	2	57	9	N	52					263
07	682	N	158	-0-	-524	-0-	149	2	9	9	N	8	176	1			95

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

02	560	X	448	-0-	-112	-0-	448	2			N	-0-					114
03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					114
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					114
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					114
06	570	X	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					114
07	589	X	527	-0-	-62	-0-	527	2			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
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
*12	868	N	60	-0-	-808	-0-	1	1	24	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	26	24	0	2	1	-0-
							29	9									
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	N	35	35	1			-0-
							39	9									
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
07	465	N	132	-0-	-333	-0-	4	1	87	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									

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
02	2744	#	2501	-0-	-243	-0-	334	1	2100	2	N	61	193	1			78
							67	9									
03	3038	#	2932	-0-	-106	-0-	352	1	2507	2	N	66					144
							73	9									
04	2790	#	2365	-0-	-425	-0-	332	1	1976	2	N	52	2	8			194
							57	9									
05	2790	#	2559	-0-	-231	-0-	372	1	2142	2	N	41	181	1	2	8	52
							45	9									
06	2850	#	2375	-0-	-475	-0-	163	1	2155	2	N	52					104
							57	9									
07	2945	#	2529	-0-	-416	-0-	268	1	2216	2	N	41					145
							45	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	815	2	22	9	N	20					218
03	961	N	871	-0-	-90	-0-	847	2	24	9	N	22					240
04	1110	N	827	-0-	-283	-0-	797	2	30	9	N	27	166	1			101
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	773	2	32	9	N	29					130
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	679	2	23	9	N	21					151
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	793	2	34	9	N	31					182

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - P/A 03/30/15

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					37
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					37
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	2	29	9	N	26					63
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	382	2	40	9	N	36					99
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	334	2	22	9	N	20					119
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	400	2	18	9	N	16					135

LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

02	1708	N	685	-0-	-1023	-0-	134	1	549	2	N	2					53
							2	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	287	1	1894	2	N	39					92
							43	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	276	1	1659	2	N	26					118
							29	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	285	1	1850	2	N	40					158
							44	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	287	1	1882	2	N	30	177	1			11
							33	9									
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	299	1	1909	2	N	16					27
							18	9									

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

02	2072	N	1894	-0-	-178	-0-	252	1	1636	2	N	5	184	1			40
							6	9									
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	299	1	1744	2	N	-0-					40
04	2010	N	1682	-0-	-328	-0-	279	1	1403	2	N	-0-					40
05	2108	N	1780	-0-	-328	-0-	264	1	1451	2	N	59					99
							65	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	302	1	1781	2	N	-0-					99
07	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	114	1	1100	2	N	-0-					99

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

02	1428	N	722	-0-	-706	-0-	192	1	527	2	N	3					80
							3	9									
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	356	1	1135	2	N	98					178
							108	9									
04	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	361	1	1035	2	N	7					185
							8	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	213	1	854	2	N	5					190
							6	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	351	1	1565	2	N	51	187	1			54
							56	9									
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	374	1	1834	2	N	56					110
							62	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					130
03	775	X	354	-0-	-421	-0-	354	2			N	-0-					130
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					130
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6712	2	92	9	N	84					214
06	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9902	2	99	9	N	90	190	1			114
*07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7911	2	53	9	N	48					162

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					129
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					129
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					129
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					129
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					129
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8			129

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

02	616	N	501	-0-	-115	-0-	498	2	3	9	N	3					90
03	1054	N	517	-0-	-537	-0-	515	2	2	9	N	2					92
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					92
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					94
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					94
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1					95

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1737	2	18	9	N	16					131
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2052	2	30	9	N	27					158
04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-					158
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	2			N	-0-					158
06	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968	2			N	-0-					158
07	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1604	2	12	9	N	11					169

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

02	2212	N	1964	-0-	-248	-0-	1909	2	55	9	N	50					139
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2303	2	18	9	N	16					155
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					155
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2366	2	53	9	N	48	81	1			122
06	2250	N	1916	-0-	-334	-0-	1916	2			N	-0-					122
07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2			N	-0-					122

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					140
03	2077	N	1729	-0-	-348	-0-	1729	2			N	-0-					140
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1876	2	33	9	N	30					170
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2			N	-0-	120	1			50
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1811	2	36	9	N	33					83
07	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1877	2	14	9	N	13					96

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					75
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1774	2	31	9	N	28					103
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1933	2	14	9	N	13					116
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7	54	1			69
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	N	9					78
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					78

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
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1816	2	23	9	N	21					182
03	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1964	2	29	9	N	26					208
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2021	2	15	9	N	14	178	1			44
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1922	2	22	9	N	20					64
06	1920	N	1682	-0-	-238	-0-	1660	2	22	9	N	20					84
07	2108	N	1030	-0-	-1078	-0-	1024	2	6	9	N	5					89

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
02	1008	N	782	-0-	-226	-0-	773	2	9	9	N	8					71
03	1395	N	981	-0-	-414	-0-	971	2	10	9	N	9					80
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1183	2	13	9	N	12					92
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	N	8	57	1			43
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1236	2	17	9	N	15					58
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1147	2	8	9	N	7					65

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
02	588	N	366	-0-	-222	-0-	365	2	1	9	N	1					52
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	747	2	19	9	N	17					69
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	N	16					85
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	913	2	36	9	N	33					118
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					118
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					118

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1875	2	14	9	N	13					144
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	1919	2	26	9	N	24					168
04	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1737	2	22	9	N	20					188
05	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1945	2	21	9	N	19	174	1			33
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27					60
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	N	15					75

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	N	8					73
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1697	2	34	9	N	31					104
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1650	2	20	9	N	18					122
05	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1692	2	20	9	N	18					140
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1743	2	28	9	N	25					165
*07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2117	2	13	9	N	12					177

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2042	2	23	9	N	21					121
03	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2381	2	40	9	N	36					157
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	N	27					184
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2351	2	15	9	N	14	122	1			76
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2372	2	32	9	N	29					105
07	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2349	2	31	9	N	28					133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2628	-0-	-144	-0-	2628	2			N	-0-					22
03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			N	-0-					22
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2756	2	37	9	N	34					56
05	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	2649	2			N	-0-	34	1			22
06	2820	X	2150	-0-	-670	-0-	2150	2			N	-0-					22
*07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					22

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1619	2	53	9	N	48					90
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1776	2	48	9	N	44					134
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1781	2	52	9	N	47					181
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1736	2	33	9	N	30					211
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1735	2	40	9	N	36	175	1			72
07	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1740	2	61	9	N	55					127

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3525	2	28	9	N	25					138
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4048	2	36	9	N	33					171
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3695	2	25	9	N	23					194
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4045	2	23	9	N	21	172	1			43
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4058	2	26	9	N	24					67
*07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4031	2	29	9	N	26					93

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
02	2408	X	2251	-0-	-157	-0-	2219	2	32	9	N	29					198
03	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2474	2	23	9	N	21	182	1			37
04	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	2444	2	46	9	N	42					79
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2671	2	28	9	N	25	68	1			36
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2439	2	41	9	N	37					73
07	2573	N	2365	-0-	-208	-0-	2329	2	36	9	N	33					106

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
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1443	2	12	9	N	11					106
03	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1612	2	15	9	N	14					120
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	2	21	9	N	19					139
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2	101	1			40
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	N	17					57
07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1644	2	10	9	N	9					66

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
02	2380	X	2224	-0-	-156	-0-	2224	2			N	-0-					158
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2630	2	80	9	N	73					231
04	2550	X	2201	-0-	-349	-0-	2150	2	51	9	N	46	179	1			98
05	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	2000	2	1	9	N	1					99
06	2550	X	2196	-0-	-354	-0-	2189	2	7	9	N	6					105
07	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	2517	2	80	9	N	73					178

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
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	2	17	9	N	15					30
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2257	2	52	9	N	47					77
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10					87
05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2163	2	98	9	N	89					176
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					176
07	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2142	2	8	9	N	7					183

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1595	2	77	9	N	70					108
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1818	2	32	9	N	29					137
04	2070	N	1753	-0-	-317	-0-	1753	2			N	-0-					137
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					137
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1717	2	17	9	N	15					152
07	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1657	2	2	9	N	2	116	1			38

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
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					134
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1042	2	35	9	N	32					166
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	2	13	9	N	12					178
05	1116	N	828	-0-	-288	-0-	828	2			N	-0-	162	1			16
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	794	2	32	9	N	29					45
07	1178	N	996	-0-	-182	-0-	979	2	17	9	N	15					60

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
02	2800	N	4327	-0-	1527	1527	4309	2	18	9	N	16					237
03	3100	N	4161	-0-	1061	2588	4138	2	23	9	N	21					258
04	3000	N	2474	-0-	-526	2062	2461	2	13	9	N	12	178	1			92
05	4274	X	2212	-0-	-2062	-0-	2208	2	4	9	N	4					96
06	2640	X	2593	-0-	-47	-0-	2561	2	32	9	N	29					125
07	2728	X	2113	-0-	-615	-0-	2098	2	15	9	N	14					139

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
02	3052	X	2854	-0-	-198	-0-	2852	2	2	9	N	2					68
03	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3182	2	111	9	N	101					169
04	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	3091	2	40	9	N	36	181	1			24
05	3565	X	3092	-0-	-473	-0-	3047	2	45	9	N	41					65
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3254	2	44	9	N	40					105
07	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	3028	2	66	9	N	60	108	1			57

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
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1661	2	11	9	N	10					141
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2808	2	37	9	N	34					175
04	2610	N	2138	-0-	-472	-0-	2126	2	12	9	N	11					186
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	2	23	9	N	21	129	1			78
06	2760	N	2104	-0-	-656	-0-	2079	2	25	9	N	23					101
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2482	2	24	9	N	22					123

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
02	2100	N	1599	-0-	-501	-0-	1587	2	12	9	N	11					81
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2426	2	46	9	N	42					123
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	2	15	9	N	14					137
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2339	2	4	9	N	4	93	1			48
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	2036	2	13	9	N	12					60
07	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	2024	2	31	9	N	28					88

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
02	2324	N	2223	-0-	-101	-0-	2203	2	20	9	N	18					218
03	2914	N	2457	-0-	-457	-0-	2435	2	22	9	N	20	180	1			58
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2607	2	31	9	N	28					86
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	2	20	9	N	18					104
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2678	2	20	9	N	18					122
07	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	2501	2	36	9	N	33					155

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2056	2	62	9	N	56					130
03	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	2228	2	14	9	N	13					143
04	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2146	2	67	9	N	61					204
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2390	2	43	9	N	39	166	1			77
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2209	2	86	9	N	78					155
07	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2092	2	31	9	N	28					183

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
02	1960	N	1456	-0-	-504	-0-	1456	2			N	-0-					119
03	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1460	2	14	9	N	13					132
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1905	2	54	9	N	49					181
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-	163	1			18
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1898	2	34	9	N	31					49
07	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					49

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
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3187	2	30	9	N	27					144
03	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3500	2	28	9	N	25					169
04	3660	X	3389	-0-	-271	-0-	3368	2	21	9	N	19					188
05	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	3302	2	25	9	N	23	146	1			65
06	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3325	2	23	9	N	21					86
07	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	3336	2	20	9	N	18					104

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
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					113
03	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					113
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					113
05	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-	94	1			19
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2340	2	18	9	N	16					35
07	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2293	2	24	9	N	22					57

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
02	2940	X	1865	-0-	-1075	-0-	1865	2			N	-0-					121
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3128	2	23	9	N	21					142
04	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2721	2	40	9	N	36					178
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2869	2	35	9	N	32	114	1			96
06	3060	X	2722	-0-	-338	-0-	2686	2	36	9	N	33					129
07	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2801	2	102	9	N	93					222

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
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					134
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1369	2	23	9	N	21					155
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					155
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-	133	1			22
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17					39
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1742	2	15	9	N	14					53

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
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1389	2	108	9	N	98					117
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1555	2	69	9	N	63					180
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16	177	1			19
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1661	2	96	9	N	87					106
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1645	2	70	9	N	64					170
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1660	2	58	9	N	53	167	1			56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2166	-0-	-634	2294	2134	2	32	9	N	29					134
03	3100	N	1776	-0-	-1324	970	1758	2	18	9	N	16					150
04	3000	N	2620	-0-	-380	590	2591	2	29	9	N	26					176
05	2878	N	2288	-0-	-590	-0-	2260	2	28	9	N	25	170	1			31
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2505	2	31	9	N	28					59
07	2697	N	2288	-0-	-409	-0-	2258	2	30	9	N	27					86

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
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					239
03	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	2699	2	41	9	N	37	181	1			95
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2711	2	30	9	N	27					122
05	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					122
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2631	2	66	9	N	60					182
07	2821	N	2586	-0-	-235	-0-	2579	2	7	9	N	6					188

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
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					81
03	1581	N	665	-0-	-916	-0-	665	2			N	-0-					81
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1433	2	18	9	N	16					97
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1409	2	8	9	N	7	84	1			20
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					20
07	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	1075	2	44	9	N	40					60

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
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1548	2	50	9	N	45					123
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	N	9					132
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	2	12	9	N	11					143
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25	124	1			44
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2303	2	26	9	N	24					68
07	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	2186	2	20	9	N	18					86

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
02	2744	X	1730	-0-	-1014	-0-	1728	2	2	9	N	2					71
03	2294	X	1936	-0-	-358	-0-	1892	2	44	9	N	40					111
04	2220	X	1851	-0-	-369	-0-	1818	2	33	9	N	30					141
05	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	1849	2	3	9	N	3	108	1			36
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					36
07	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1746	2	1	9	N	1					37

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
02	4452	X	4080	-0-	-372	-0-	4046	2	34	9	N	31					228
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5082	2	79	9	N	72					300
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4814	2	37	9	N	34	180	1			154
05	4991	X	4439	-0-	-552	-0-	4420	2	19	9	N	17	93	1			78
06	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	4477	2	65	9	N	59					137
07	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	4369	2	50	9	N	45					182

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
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					67
03	2573	N	1704	-0-	-869	-0-	1671	2	33	9	N	30					97
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41	9	N	37					134
05	2263	N	1713	-0-	-550	-0-	1713	2			N	-0-	100	1			34
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1988	2	36	9	N	33					67
07	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1885	2	17	9	N	15					82

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2258	-0-	-542	114	2238	2	20	9	N	18					56
03	2610	N	2496	-0-	-114	-0-	2470	2	26	9	N	24					80
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2254	2	34	9	N	31					111
05	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2275	2	15	9	N	14	56	1			69
06	2430	N	2295	-0-	-135	-0-	2269	2	26	9	N	24					93
07	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2334	2	21	9	N	19					112

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
02	1372	N	1326	-0-	-46	-0-	1318	2	8	9	N	7					71
03	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1502	2	50	9	N	45					116
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	2			N	-0-					116
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-	82	1			34
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	9	N	24					58
07	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					58

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
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2672	2	18	9	N	16					159
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2963	2	23	9	N	21					180
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2851	2	23	9	N	21					201
05	2976	N	2863	-0-	-113	-0-	2838	2	25	9	N	23	165	1			59
06	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2899	2	17	9	N	15					74
07	2976	N	2699	-0-	-277	-0-	2675	2	24	9	N	22					96

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
02	1932	N	1486	-0-	-446	-0-	1486	2			N	-0-					114
03	2356	N	1251	-0-	-1105	-0-	1251	2			N	-0-					114
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2002	2	44	9	N	40					154
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-	95	1			59
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2264	2	23	9	N	21					80
*07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					80

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3192	-0-	-196	-0-	3173	2	19	9	N	17					191
03	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	3512	2	52	9	N	47	180	1			58
04	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	3428	2	42	9	N	38					96
05	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3405	2	33	9	N	30	76	1			50
06	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	3359	2	37	9	N	34					84
07	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	3370	2	34	9	N	31	74	1			41

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2408	-0-	-56	-0-	2379	2	29	9	N	26					222
03	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2492	2	43	9	N	39	184	1			77
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2494	2	20	9	N	18					95
05	2666	N	2291	-0-	-375	-0-	2257	2	34	9	N	31	51	1			75
06	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	2209	2	26	9	N	24					99
07	2604	N	2126	-0-	-478	-0-	2101	2	25	9	N	23					122

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					156
03	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1950	2	1	9	N	1					157
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	N	12					169
05	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-	150	1			19
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	2	17	9	N	15					34
07	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1692	2	12	9	N	11					45

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2038	2	44	9	N	40					205
03	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2138	2	54	9	N	49	179	1			75
04	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	1992	2	25	9	N	23					98
05	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2045	2	48	9	N	44					142
06	2130	N	1889	-0-	-241	-0-	1860	2	29	9	N	26					168
07	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	1809	2			N	-0-					168

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

02	4424	X	4027	-0-	-397	-0-	3999	2	28	9	N	25					82
03	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	4517	2	64	9	N	58					140
04	4950	X	4414	-0-	-536	-0-	4355	2	59	9	N	54					194
05	5115	X	4412	-0-	-703	-0-	4371	2	41	9	N	37	166	1			65
06	4950	X	4340	-0-	-610	-0-	4235	2	105	9	N	95					160
07	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	4338	2	22	9	N	20					180

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

02	2800	N	2114	-0-	-686	2736	2079	2	35	9	N	32					212
03	3100	N	2426	-0-	-674	2062	2392	2	34	9	N	31	191	1			52
04	3000	N	2304	-0-	-696	1366	2265	2	39	9	N	35					87
05	3100	N	2376	-0-	-724	642	2288	2	88	9	N	80					167
06	2863	N	2221	-0-	-642	-0-	2221	2			N	-0-					167
07	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	2246	2			N	-0-					167

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

02	2968	X	2312	-0-	-656	-0-	2256	2	56	9	N	51					110
03	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3093	2	76	9	N	69					179
04	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3218	2	59	9	N	54	188	1			45
05	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3326	2	72	9	N	65					110
06	3060	X	3038	-0-	-22	-0-	2975	2	63	9	N	57					167
07	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	3186	2	61	9	N	55	182	1			40

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

02	2016	X	1684	-0-	-332	-0-	1665	2	19	9	N	17					134
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3086	2	62	9	N	56					190
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3141	2	68	9	N	62	190	1			62
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3086	2	52	9	N	47					109
06	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3019	2	28	9	N	25					134
07	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	3042	2	39	9	N	35					169

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

02	1484	N	1464	-0-	-20	-0-	1423	2	41	9	N	37					89
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1603	2	39	9	N	35					124
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1495	2	34	9	N	31					155
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1563	2	33	9	N	30					185
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1490	2	36	9	N	33	188	1			30
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1554	2	33	9	N	30					60

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2324	2	74	9	N	67					117
03	2759	N	2660	-0-	-99	-0-	2592	2	68	9	N	62					179
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	N	46	181	1			44
05	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	2346	2	55	9	N	50					94
06	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	2448	2	64	9	N	58					152
07	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	2531	2	66	9	N	60					212

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	2	13	9	N	12					94
03	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2237	2	25	9	N	23					117
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2315	2	22	9	N	20					137
05	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2304	2	4	9	N	4	109	1			32
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	N	8					40
07	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	1992	2	55	9	N	50					90

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
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2008	2	26	9	N	24					179
03	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2248	2	20	9	N	18					197
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2218	2	20	9	N	18	175	1			40
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2229	2	35	9	N	32					72
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2260	2	33	9	N	30					102
07	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2257	2	46	9	N	42					144

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
02	2576	X	2408	-0-	-168	-0-	2369	2	39	9	N	35					205
03	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	2614	2	41	9	N	37	182	1			60
04	2580	X	2555	-0-	-25	-0-	2498	2	57	9	N	52					112
05	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2470	2	56	9	N	51	76	1			87
06	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	2403	2	57	9	N	52					139
07	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	2451	2	47	9	N	43					182

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
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4381	2	101	9	N	92					241
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4631	2	88	9	N	80	191	1			130
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4483	2	107	9	N	97	187	1			40
05	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	4221	2	81	9	N	74					114
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4283	2	96	9	N	87					201
*07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4482	2	69	9	N	63	177	1			87

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1539	-0-	-225	-0-	1486	3	53	9	N	48					243
03	1705	X	1678	-0-	-27	-0-	1654	3	24	9	N	22					265
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	2	17	9	N	15					280
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2616	3	32	9	N	29	187	1			122
*06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2655	3	54	9	N	49	1	8			170
07	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2441	3	69	9	N	63	185	1			48

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
02	504	N	57	-0-	-447	-0-	57	2			N	-0-					28
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4					32
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	10	7			22
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					22
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					22
07	589	N	257	-0-	-332	-0-	257	2			N	-0-					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	405	-0-	-267	-0-	396	2	9	9	N	8					65
03	651	X	407	-0-	-244	-0-	397	2	10	9	N	9					74
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	543	2	18	9	N	16					90
05	527	X	502	-0-	-25	-0-	491	2	11	9	N	10					100
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					110
07	589	X	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					110

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1125	2	18	9	Y	16	21	1			20
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	Y	12	20	1			12
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1147	2	20	9	Y	18					30
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1232	2	22	9	Y	20	18	1			32
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1172	2	9	9	Y	8	21	1			19
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	15

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1265	2	68	9	N	62					161
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1555	2	48	9	N	44	2	8			203
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			203
05	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	8			203
06	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1106	2	3	9	N	3					206
07	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1126	2	37	9	N	34					240

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1019	-0-	-409	-0-	1010	2	9	9	Y	8	42	1			30
03	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	1147	2	14	9	Y	13					43
04	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1143	2	12	9	Y	11					54
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	Y	7					61
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1153	2	7	9	Y	6					67
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	Y	6					73

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					4
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					4
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	2	1			2
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					4
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					5
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	4	1			4

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 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
02	812	X	620	-0-	-192	-0-	606	2	14	9	N	13					127
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1375	2	21	9	N	19					146
04	930	X	928	-0-	-2	-0-	914	2	14	9	N	13					159
05	961	X	779	-0-	-182	-0-	773	2	6	9	N	5					164
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	N	14					178
07	1395	X	1177	-0-	-218	-0-	1155	2	22	9	N	20	4	8			194

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
02	2800	N	5036	-0-	2236	2236	4902	2	134	9	N	122	3	8			216
03	3100	N	2173	-0-	-927	1309	2140	2	33	9	N	30					246
04	3000	N	5070	-0-	2070	3379	5020	2	50	9	N	45					291
05	8114	X	4735	-0-	-3379	-0-	4732	2	3	9	N	3	190	1			104
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4111	2	35	9	N	32					136
*07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4681	2	11	9	N	10	7	8			139

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	1119	2	8	9	N	7					141
03	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					141
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1258	2	65	9	N	59	1	8			199
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					199
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5					204
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					204

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
02	896	X	738	-0-	-158	-0-	731	2	7	9	Y	6	30	1			27
03	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	1068	2	13	9	Y	12					39
04	1140	X	824	-0-	-316	-0-	815	2	9	9	Y	8					47
05	1178	X	735	-0-	-443	-0-	731	2	4	9	Y	4					51
06	1140	X	779	-0-	-361	-0-	775	2	4	9	Y	4					55
07	1085	X	900	-0-	-185	-0-	894	2	6	9	Y	5					60

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
02	1764	N	1398	-0-	-366	-0-	1380	2	18	9	Y	16					63
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	Y	4					67
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1566	2	8	9	Y	7	30	1			44
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	2	17	9	Y	15					59
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1919	2	19	9	Y	17					76
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	Y	23	34	1	1	8	64

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 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
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					14
03	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-					14
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					14
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	Y	2	14	1			2

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
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1188	2	15	9	Y	14	23	1			17
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1363	2	23	9	Y	21	14	1			24
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	1280	2	12	9	Y	11	13	1			22
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1314	2	21	9	Y	19	26	1			15
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1321	2	14	9	Y	13					28
07	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1146	2	14	9	Y	13	27	1	1	8	13

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
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3273	2	63	9	Y	57	56	1			12
03	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2789	2	50	9	Y	45	45	1			12
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3429	2	68	9	Y	62	54	1	1	8	19
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3678	2	56	9	Y	51					70
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4263	2	72	9	Y	65	62	1			73
*07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5216	2	78	9	Y	71	68	1	12	8	64

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
02	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	Y	6					54
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2201	2	35	9	Y	32	23	1			63
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2109	2	10	9	Y	9					72
05	2356	N	1849	-0-	-507	-0-	1846	2	3	9	Y	3					75
06	2160	N	1725	-0-	-435	-0-	1723	2	2	9	Y	2					77
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	2	6	9	Y	5	56	1	1	8	25

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
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	2	20	9	Y	18					52
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1646	2	2	9	Y	2					54
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1587	2	8	9	Y	7	30	1			31
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1586	2	17	9	Y	15					46
06	3000	N	3814	-0-	814	814	3775	2	39	9	Y	35					81
*07	3100	N	4523	-0-	1423	2237	4473	2	50	9	Y	45	67	1	2	8	57

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
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	Y	18	89	1			7
03	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2280	2	30	9	Y	27					34
04	2460	N	1893	-0-	-567	-0-	1873	2	20	9	Y	18					52
05	2449	N	1633	-0-	-816	-0-	1622	2	11	9	Y	10					62
06	2250	N	1550	-0-	-700	-0-	1539	2	11	9	Y	10					72
07	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1848	2	11	9	Y	10					82

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
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	2581	2	48	9	Y	44	45	1			16
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3083	2	53	9	Y	48	50	1			14
04	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	2960	2	58	9	Y	53	48	1			19
05	3627	X	2785	-0-	-842	-0-	2743	2	42	9	Y	38					57
06	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3018	2	48	9	Y	44	42	1			59
*07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3271	2	48	9	Y	44	42	1	8	8	53

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
02	3584	X	3081	-0-	-503	-0-	3038	2	43	9	Y	39	64	1			42
03	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3341	2	54	9	Y	49	31	1			60
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3210	2	28	9	Y	25	31	1	2	8	52
05	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	3440	2	56	9	Y	51	68	1			35
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3769	2	42	9	Y	38					73
07	3410	X	385	-0-	-3025	-0-	383	2	2	9	Y	2	23	1	1	8	51

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
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	685	2	7	9	Y	6	29	1			33
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	Y	10					43
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	Y	8					51
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	730	2	4	9	Y	4					55
06	900	N	705	-0-	-195	-0-	701	2	4	9	Y	4					59
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7					66

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
02	2072	N	1348	-0-	-724	-0-	1327	2	21	9	Y	19	27	1			37
03	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	1524	2	17	9	Y	15	24	1			28
04	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1769	2	31	9	Y	28					56
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2459	2	45	9	Y	41	38	1			59
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2204	2	18	9	Y	16	40	1			35
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2167	2	35	9	Y	32	35	1	2	8	30

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
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5089	2	69	9	Y	63					101
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4748	2	12	9	Y	11					112
04	3000	N	3892	-0-	892	892	3872	2	20	9	Y	18	73	1			57
05	4740	X	3848	-0-	-892	-0-	3806	2	42	9	Y	38					95
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3509	2	35	9	Y	32					127
*07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3634	2	39	9	Y	35	54	1	1	8	107

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
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2327	2	31	9	Y	28	46	1			6
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1517	2	23	9	Y	21	13	1			14
04	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1393	2	12	9	Y	11	13	1			12
05	2170	N	1448	-0-	-722	-0-	1427	2	21	9	Y	19	27	1			4
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1418	2	17	9	Y	15					19
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2230	2	25	9	Y	23	38	1	2	8	2

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
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3					28
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1172	2	15	9	Y	14	14	1			28
04	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	1000	2	6	9	Y	5					33
05	1426	N	972	-0-	-454	-0-	970	2	2	9	Y	2					35
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1046	2	1	9	Y	1					36
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	Y	2	26	1			12

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
02	2632	X	2199	-0-	-433	-0-	2195	2	4	9	Y	4					66
03	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	2103	2	29	9	Y	26	24	1			68
04	2460	X	2238	-0-	-222	-0-	2225	2	13	9	Y	12					80
05	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	2067	2	4	9	Y	4					84
06	2370	X	2014	-0-	-356	-0-	2012	2	2	9	Y	2					86
07	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2174	2	4	9	Y	4	55	1	1	8	34

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
02	2856	X	2349	-0-	-507	-0-	2318	2	31	9	Y	28	46	1			24
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3519	2	57	9	Y	52	32	1			44
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3047	2	26	9	Y	24	30	1	1	8	37
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	2	52	9	Y	47	64	1			20
06	3450	X	2902	-0-	-548	-0-	2871	2	31	9	Y	28					48
*07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	Y	38	80	1	3	8	3

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
02	2100	X	947	-0-	-1153	-0-	935	2	12	9	Y	11					50
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1975	2	4	9	Y	4					54
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2718	2	18	9	Y	16	53	1			17
05	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	1990	2	22	9	Y	20					37
06	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	1815	2	18	9	Y	16					53
07	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	1891	2	21	9	Y	19	28	1	1	8	43

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
02	1736	X	803	-0-	-933	-0-	802	2	1	9	Y	1					66
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2335	2	33	9	Y	30	28	1			68
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2424	2	14	9	Y	13	1	8			80
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	Y	3					83
06	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	1663	2	2	9	Y	2					85
07	2511	X	1759	-0-	-752	-0-	1756	2	3	9	Y	3	47	1	1	8	40

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4923	-0-	-1097	-0-	4832	2	91	9	Y	83	81	1	1	8	28
03	6417	X	5502	-0-	-915	-0-	5406	2	96	9	Y	87	86	1			29
04	5850	X	5131	-0-	-719	-0-	5031	2	100	9	Y	91	80	1	1	8	39
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5072	2	78	9	Y	71					110
06	5310	X	5123	-0-	-187	-0-	5040	2	83	9	Y	75	73	1			112
07	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	4931	2	74	9	Y	67	66	1	12	8	101

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
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4490	2	74	9	Y	67	87	1			132
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5423	2	61	9	Y	55	87	1	1	8	99
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4877	2	87	9	Y	79					178
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5019	2	95	9	Y	86	83	1			181
06	4800	X	4511	-0-	-289	-0-	4476	2	35	9	Y	32	77	1			136
07	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	4801	2	78	9	Y	71	78	1	5	8	124

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
02	3164	X	3034	-0-	-130	-0-	2986	2	48	9	Y	44	58	1			77
03	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	3238	2	34	9	Y	31	55	1	1	8	52
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3110	2	56	9	Y	51					103
05	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	3052	2	56	9	Y	51	47	1			107
06	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	2957	2	23	9	Y	21	50	1			78
07	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	3232	2	52	9	Y	47	52	1	4	8	69

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
02	8148	X	7322	-0-	-826	-0-	7304	2	18	9	Y	16	1	8			167
03	8401	X	8015	-0-	-386	-0-	7908	2	107	9	Y	97	99	1	1	8	164
04	8130	X	7518	-0-	-612	-0-	7475	2	43	9	Y	39	1	8			202
05	8122	X	7762	-0-	-360	-0-	7745	2	17	9	Y	15					217
06	7860	X	7091	-0-	-769	-0-	7084	2	7	9	Y	6					223
07	8122	X	7322	-0-	-800	-0-	7305	2	17	9	Y	15	174	1	3	8	61

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
02	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10149	2	141	9	Y	128	201	1	1	8	52
03	11346	X	11099	-0-	-247	-0-	10921	2	178	9	Y	162	101	1			113
04	10980	X	10287	-0-	-693	-0-	10199	2	88	9	Y	80	99	1	3	8	91
05	11346	X	10124	-0-	-1222	-0-	9967	2	157	9	Y	143	191	1			43
06	10980	X	9421	-0-	-1559	-0-	9315	2	106	9	Y	96					139
07	11346	X	9435	-0-	-1911	-0-	9321	2	114	9	Y	104	213	1	8	8	22

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
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1674	2	35	9	N	32					110
03	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1614	2	39	9	N	35					145
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4					149
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2632	2	10	9	N	9					158
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2382	2	23	9	N	21	163	1			16
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					16

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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1897	2	66	9	Y	60					67
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26					93
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2121	2	56	9	Y	51	135	1			9
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2283	2	18	9	Y	16					25
06	2040	N	1900	-0-	-140	-0-	1842	2	58	9	Y	53					78
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2281	2	23	9	Y	21					99

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
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					12
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					12
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					12
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					12
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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
02	1848	N	1599	-0-	-249	-0-	1584	2	15	9	Y	14					132
03	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1671	2	58	9	Y	53	166	1			19
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1657	2	31	9	Y	28					47
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1674	2	39	9	Y	35					82
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1552	2	28	9	Y	25					107
*07	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1558	2	68	9	Y	62					169

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
02	2464	N	2369	-0-	-95	-0-	66	1	2215	2	N	80					93
							88	9									
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	74	1	2450	2	N	110					203
							121	9									
04	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	67	1	2217	2	N	7	187	1			23
							8	9									
05	2635	N	2329	-0-	-306	-0-	68	1	2261	2	N	-0-					23
06	2550	N	2234	-0-	-316	-0-	65	1	2169	2	N	-0-					23
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	67	1	2223	2	N	70					93
							77	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
02	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	1523	2	17	9	Y	15					151
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	Y	2	131	1			22
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					22
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					22
06	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1533	2	12	9	Y	11					33
07	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1807	2	11	9	Y	10					43

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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					132
03	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	983	2	41	9	N	37	157	1			12
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					12
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1265	2	22	9	N	20					32
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					32
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1277	2	34	9	N	31					63

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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	N	4					151
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1826	2	56	9	N	51	173	1			29
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					29
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1732	2	57	9	N	52					81
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1589	2	51	9	N	46					127
07	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1685	2	1	9	N	1					128

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
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2279	2	6	9	Y	5					7
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	2	7	9	Y	6	12	1			1
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2342	2	8	9	Y	7					8
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8					16
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2296	2	7	9	Y	6					22
*07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2589	2	24	9	Y	22					44

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
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2183	2	26	9	Y	24					33
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2293	2	17	9	Y	15					48
04	2070	N	1706	-0-	-364	-0-	1694	2	12	9	Y	11	53	1			6
05	2294	N	1587	-0-	-707	-0-	1580	2	7	9	Y	6					12
06	2220	N	1645	-0-	-575	-0-	1641	2	4	9	Y	4					16
07	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	1420	2			Y	-0-					16

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
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					14
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1692	2	59	9	N	54					68
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1623	2	36	9	N	33					101
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1626	2	29	9	N	26					127
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1537	2	47	9	N	43	155	1			15
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1708	2	35	9	N	32					47

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
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1485	2	39	9	N	35	154	1			7
03	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	1431	2	6	9	N	5					12
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1622	2	20	9	N	18					30
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1672	2	57	9	N	52					82
07	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1516	2	20	9	N	18					100

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
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	2	37	9	N	34					96
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	2	15	9	N	14					110
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1413	2	69	9	N	63	162	1			11
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					16
06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1229	2	77	9	N	70					86
07	1364	N	884	-0-	-480	-0-	884	2			N	-0-					86

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
02	1204	N	1087	-0-	-117	-0-	1087	2			N	-0-					22
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1347	2	47	9	N	43					65
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1305	2	52	9	N	47					112
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1831	2	21	9	N	19					131
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1162	2	45	9	N	41	161	1			11
07	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1103	2	40	9	N	36					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5					16
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	573	2	31	9	Y	28	42	1			2
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	Y	3					5
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13					18
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	Y	9					27
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	506	2	4	9	Y	4					31

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
02	2324	N	2195	-0-	-129	-0-	2159	2	36	9	N	33					169
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2605	2	55	9	N	50					219
04	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2273	2	39	9	N	35					254
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2644	2	45	9	N	41	189	1			106
06	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	2443	2	44	9	N	40					146
*07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2460	2	36	9	N	33					179

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
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	2	N	-0-					25
03	1581	N	969	-0-	-612	-0-	28	1	937	2	N	4					29
							4	9									
04	1410	N	696	-0-	-714	-0-	20	1	664	2	N	11					40
							12	9									
05	1395	N	988	-0-	-407	-0-	28	1	950	2	N	9					49
							10	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	N	5					54
							6	9									
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	2	N	37					91
							41	9									

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
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	20	1	1343	2	Y	2					28
							2	9									
03	3193	X	1596	-0-	-1597	-0-	23	1	1567	2	Y	5					33
							6	9									
04	3090	X	1806	-0-	-1284	-0-	26	1	1780	2	Y	-0-					33
05	3007	X	1831	-0-	-1176	-0-	27	1	1797	2	Y	6					39
							7	9									
06	1920	X	1549	-0-	-371	-0-	24	1	1525	2	Y	-0-					39
07	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	23	1	1479	2	Y	-0-					39

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
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					155
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5354	2	17	9	Y	15					170
04	4860	X	4812	-0-	-48	-0-	4800	2	12	9	Y	11	169	1			12
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					12
06	4950	X	4907	-0-	-43	-0-	4903	2	4	9	Y	4					16
07	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4891	2			Y	-0-					16

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
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					23
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					23
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					23
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					23
07	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2377	2	15	9	N	14					37
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2275	2	24	9	N	22					59
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2345	2	80	9	N	73					132
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					132
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2175	2	41	9	N	37					169
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2317	2	9	9	N	8					177

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
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					35
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					35
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					35
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					35
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					35
*07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					35

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
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					133
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					133
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	871	2	32	9	N	29					162
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	N	4	154	1			12
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	2	19	9	N	17					29
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	N	17					46

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
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1805	2	39	9	N	35					110
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1927	2	72	9	N	65	165	1			10
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2067	2	44	9	N	40					50
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	N	18					68
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1907	2	67	9	N	61					129
07	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1832	2	42	9	N	38	157	1			10

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
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-					27
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	44	1	1258	2	Y	58	81	1			4
							64	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	39	1	1325	2	Y	-0-					4
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	38	1	1241	2	Y	-0-					4
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	43	1	1370	2	Y	-0-					4

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
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					60
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					60
04	810	N	388	-0-	-422	-0-	388	2			N	-0-					60
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					60
06	750	N	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					60
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					60

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
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3502	2	14	9	Y	13					30
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3837	2	25	9	Y	23					53
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2658	2	65	9	Y	59					112
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	2	6	9	Y	5					117
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3522	2	85	9	Y	77	177	1			17
*07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					17

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					62
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					62
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3720	2	36	9	N	33					95
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					95
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3842	2	24	9	N	22					117
*07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3862	2	20	9	N	18					135

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2830	2	25	9	N	23	183	1			65
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3636	2	20	9	N	18					83
04	3000	N	3312	-0-	312	312	3312	2			N	-0-					83
05	4016	X	3704	-0-	-312	-0-	3632	2	72	9	N	65					148
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					148
*07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					148

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

02	3528	X	2760	-0-	-768	-0-	2703	2	57	9	Y	52					76
03	3906	X	3119	-0-	-787	-0-	3021	2	98	9	Y	89					165
04	3780	X	2510	-0-	-1270	-0-	2502	2	8	9	Y	7	169	1			3
05	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2310	2	63	9	Y	57					60
06	3030	X	2237	-0-	-793	-0-	2169	2	68	9	Y	62					122
07	3131	X	2473	-0-	-658	-0-	2398	2	75	9	Y	68	155	1			35

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

02	2156	X	2081	-0-	-75	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2275	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
*07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2242	2	15	9	N	14					166
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2475	2	14	9	N	13					179
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2807	2	9	9	N	8					187
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2472	2	12	9	N	11	168	1			30
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					30
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2351	2	28	9	N	25					55

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					13
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	17	1	566	2	N	-0-					13
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	N	-0-					13
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	20	1	664	2	N	-0-					13
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	24	1	805	2	N	-0-					13
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	27	1	894	2	N	-0-					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	37	9	N	34					168
03	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					168
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	2			N	-0-					168
05	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	2			N	-0-					168
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	822	2	6	9	N	5					173
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	757	2	4	9	N	4	155	1			22

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					91
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					97
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2368	2	108	9	N	98					195
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					195
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2388	2	59	9	N	54					249
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4	9	N	4	160	1			93

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2205	2	22	9	N	20					61
03	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2			N	-0-					61
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	N	14					75
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7					82
06	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					82
07	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	2			N	-0-					82

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	66	1	2215	2	N	20					48
							22	9									
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	2	N	120					168
							132	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	68	1	2266	2	N	-0-					168
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	68	1	2263	2	N	9					177
							10	9									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	67	1	2240	2	N	10	177	1			10
							11	9									
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2212	2	N	-0-					10

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2787	2	75	9	N	68	191	1			55
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3109	2	35	9	N	32					87
04	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2			N	-0-					87
05	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					87
06	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2837	2	66	9	N	60					147
07	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	2909	2			N	-0-					147

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
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					135
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					135
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					135
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2754	2	39	9	N	35					170
06	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	2446	2	79	9	N	72					242
*07	2666	N	2380	-0-	-286	-0-	2378	2	2	9	N	2	187	1			57

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	N	15					210
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	N	22	194	1			38
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1609	2	11	9	N	10					48
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1595	2	21	9	N	19					67
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	N	8					75
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1235	2	14	9	N	13					88

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
02	2744	N	2429	-0-	-315	-0-	69	1	2316	2	N	40					65
							44	9									
03	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	74	1	2451	2	N	-0-					65
04	2610	N	2398	-0-	-212	-0-	70	1	2328	2	N	-0-					65
05	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	73	1	2427	2	N	-0-					65
06	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	67	1	2246	2	N	64					129
							70	9									
07	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	67	1	2249	2	N	13					142
							14	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
02	2744	X	1628	-0-	-1116	-0-	1605	2	23	9	N	21					190
03	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	1753	2	11	9	N	10					200
04	3210	X	2180	-0-	-1030	-0-	2115	2	65	9	N	59	190	1			69
05	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3152	2	67	9	N	61					130
06	3210	X	2349	-0-	-861	-0-	2321	2	28	9	N	25					155
*07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2696	2	23	9	N	21					176

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
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2516	2	85	9	N	77					110
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2730	2	3	9	N	3					113
04	2610	X	1899	-0-	-711	-0-	1866	2	33	9	N	30					143
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3025	2	70	9	N	64	190	1			17
06	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2602	2	3	9	N	3					20
*07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					20

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
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	Y	4	87	1			13
03	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1926	2			Y	-0-					13
04	2550	X	1609	-0-	-941	-0-	1609	2			Y	-0-					13
05	2635	X	1738	-0-	-897	-0-	1698	2	40	9	Y	36					49
06	2280	X	1365	-0-	-915	-0-	1365	2			Y	-0-					49
07	2139	X	1752	-0-	-387	-0-	1719	2	33	9	Y	30					79

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	2	14	9	Y	13					14
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	2	6	9	Y	5					19
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	Y	7	24	1			2
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	1998	2	7	9	Y	6					8
06	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	1854	2	10	9	Y	9					17
07	2075	N	2037	-0-	-38	-0-	2016	2	21	9	Y	19					36

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

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
02	2700	N	2208	-0-	-492	1090	2205	2	3	9	Y	3					6
03	3576	X	2486	-0-	-1090	-0-	2476	2	10	9	Y	9					15
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2404	2	1	9	Y	1	16	1			-0-
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	Y	5					5
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2468	2	20	9	Y	18					23
*07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2599	2	21	9	Y	19	34	1			8

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
02	2996	X	1521	-0-	-1475	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1584	-0-	-1733	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1328	-0-	-1702	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	1829	X	1392	-0-	-437	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3160	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
*07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	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
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					27
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					27
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1948	2	42	9	N	38					65
05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1894	2	61	9	N	55					120
06	2040	N	1510	-0-	-530	-0-	1510	2			N	-0-					120
07	1916	N	1725	-0-	-191	-0-	1725	2			N	-0-					120

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
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	86	1			13
03	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2044	2			Y	-0-					13
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			Y	-0-					13
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1977	2	39	9	Y	35					48
06	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	1870	2			Y	-0-					48
07	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1961	2	33	9	Y	30					78

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
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2896	2	15	9	Y	14					67
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3201	2	17	9	Y	15					82
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					82
05	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2862	2	12	9	Y	11					93
06	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	2462	2	1	9	Y	1					94
07	2833	X	2385	-0-	-448	-0-	2385	2			Y	-0-					94

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					27
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	32	1	1059	2	N	13					40
							14	9									
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	28	1	943	2	N	30					70
							33	9									
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1136	2	N	20					90
							22	9									
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	30	1	986	2	N	20					110
							22	9									
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	23					133
							25	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

02	2268	N	1451	-0-	-817	-0-	1451	2			N	-0-					25
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1617	2	63	9	N	57					82
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	N	1					83
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1602	2	26	9	N	24					107
06	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	1480	2	25	9	N	23					130
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1661	2	11	9	N	10					140

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5					8
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5					13
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	15	1			2
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					5
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					5
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					5

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1237	2	41	9	Y	37					43
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1291	2	39	9	Y	35					78
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1162	2	26	9	Y	24	91	1			11
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1189	2	23	9	Y	21					32
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1051	2	19	9	Y	17					49
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					49

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1659	2	47	9	Y	43					114
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1863	2	45	9	Y	41	150	1			5
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	2	31	9	Y	28					33
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2079	2	31	9	Y	28					61
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2007	2	8	9	Y	7					68
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2090	2	26	9	Y	24					92

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	Y	7					44
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-	38	1			6
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					6
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			Y	-0-					6
06	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	1848	2	23	9	Y	21					27
07	2074	N	2015	-0-	-59	-0-	2012	2	3	9	Y	3					30

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	42	1	287	2	Y	-0-					22
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	44	1	297	2	Y	49	68	1			3
							54	9									
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	8	1	288	2	Y	-0-					3
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					3
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					3
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					3

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2832	-0-	-388	-0-	2808	2	24	9	Y	22	186	1			25
03	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	2930	2			Y	-0-					25
04	3450	X	2751	-0-	-699	-0-	77	1	2644	2	Y	27					52
							30	9									
05	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	89	1	2983	2	Y	11					63
							12	9									
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	94	1	3037	2	Y	77					140
							85	9									
*07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	103	1	3313	2	Y	23					163
							25	9									

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1578	2	30	9	Y	27					82
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1722	2	30	9	Y	27	91	1			18
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					18
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1729	2	34	9	Y	31					49
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1624	2	42	9	Y	38					87
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1718	2	31	9	Y	28	95	1			20

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
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	1612	2	31	9	Y	28					91
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	100	1			18
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					18
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1879	2	34	9	Y	31					49
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1789	2	42	9	Y	38					87
07	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1797	2	31	9	Y	28	95	1			20

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
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2154	2	31	9	N	28					110
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1995	2	57	9	N	52					162
04	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	1822	2	18	9	N	16					178
05	2418	N	1959	-0-	-459	-0-	1905	2	54	9	N	49					227
06	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	1751	2	32	9	N	29	188	1			68
07	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1838	2	19	9	N	17					85

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
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	637	2	41	9	Y	37					94
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	557	2	42	9	Y	38	126	1			6
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	527	2	13	9	Y	12					18
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	681	2	43	9	Y	39					57
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	576	2	63	9	Y	57					114
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	Y	9					123

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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	764	2	42	9	Y	38	80	1			39
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	810	2	53	9	Y	48					87
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	721	2	28	9	Y	25	82	1			30
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	914	2	62	9	Y	56					86
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	831	2	8	9	Y	7	81	1			12
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	615	2	59	9	Y	54					66

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
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	6484	-0-	-1483	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6812	-0-	-898	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6367	-0-	-383	-0-	6357	2	10	9	Y	9					9
07	7037	X	6629	-0-	-408	-0-	6629	2			Y	-0-					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
02	5600	X	5389	-0-	-211	-0-	5301	2	88	9	N	80					230
03	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	5774	2	52	9	N	47	194	1			83
04	5880	X	5701	-0-	-179	-0-	5567	2	134	9	N	122					205
05	5983	X	5780	-0-	-203	-0-	5754	2	26	9	N	24	189	1			40
06	5760	X	5469	-0-	-291	-0-	5403	2	66	9	N	60					100
07	5952	X	5759	-0-	-193	-0-	5639	2	120	9	N	109	184	1			25

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
02	10920	X	10494	-0-	-426	-0-	298	1	9917	2	N	254	180	1			99
							279	9									
03	12090	X	11233	-0-	-857	-0-	321	1	10713	2	N	181	190	1			90
							199	9									
04	11700	X	10496	-0-	-1204	-0-	301	1	10048	2	N	134	191	1			33
							147	9									
05	12090	X	11024	-0-	-1066	-0-	314	1	10465	2	N	223	186	1			70
							245	9									
06	11250	X	10348	-0-	-902	-0-	294	1	9816	2	N	216	186	1			100
							238	9									
07	11625	X	10478	-0-	-1147	-0-	300	1	10014	2	N	149	189	1			60
							164	9									

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
02	1652	N	1304	-0-	-348	-0-	1232	2	72	9	N	65					190
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1624	2	96	9	N	87					277
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2445	2	108	9	N	98	188	1			187
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2564	2	105	9	N	95	177	1			105
*06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2443	2	96	9	N	87					192
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					192

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
02	10649		2072	-0-	-8577	-0-	2041	2	31	9	N	28					158
03	2387	#	1906	-0-	-481	-0-	1880	2	26	9	N	24					182
04	3210	#	2563	-0-	-647	-0-	2539	2	24	9	N	22					204
05	3317	#	2496	-0-	-821	-0-	2476	2	20	9	N	18					222
*06	2701	R	2701	-0-	-0-	-0-	2682	2	19	9	N	17					239
07	2635	#	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					239

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SHUT IN		14909	-0-	14909	14909	14611	2	298	9	N	271					271
03	38511	X	23602	-0-	-14909	-0-	23090	2	512	9	N	465	372	1			364
04	28800	X	23651	-0-	-5149	-0-	23153	2	498	9	N	453	558	1			259
05	29760	X	19757	-0-	-10003	-0-	19328	2	429	9	N	390	375	1			274
06	22830	X	18583	-0-	-4247	-0-	18173	2	410	9	N	373	363	1			284
07	24428	X	18798	-0-	-5630	-0-	18392	2	406	9	N	369	372	1			281

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	3605	-0-	-847	-0-	83	1	3503	2	N	17					330
							19	9									
03	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	95	1	4120	2	N	11					341
							12	9									
04	5400	X	4887	-0-	-513	-0-	4846	2	41	9	N	37	174	1	139	7	65
05	5580	X	3134	-0-	-2446	-0-	3112	2	22	9	N	20					85
06	5400	X	4429	-0-	-971	-0-	4428	2	1	9	N	1					86
07	5053	X	4586	-0-	-467	-0-	4586	2			N	-0-					86

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	465	-0-	-795	-0-	11	1	454	2	N	-0-					109
03	1395	X	513	-0-	-882	-0-	12	1	501	2	N	-0-					109
04	810	X	624	-0-	-186	-0-	588	2	36	9	N	33					142
05	775	X	432	-0-	-343	-0-	425	2	7	9	N	6					148
06	750	X	492	-0-	-258	-0-	429	2	63	9	N	57					205
07	651	X	180	-0-	-471	-0-	180	2			N	-0-					205

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					60
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					60
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					60
05	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					60
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					60
07	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					60

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	226	2	121	9	N	110	140	1			80
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	288	2	154	9	N	140	147	1			73
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	307	2	136	9	N	124					197
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	435	2	209	9	N	190	180	1			207
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	275	2	75	9	N	68	168	1			107
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	507	2	139	9	N	126	138	1			95

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					214
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					216
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1					217
05	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1653	2	1	9	N	1					218
06	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1405	2	1	9	N	1					219
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1709	2	13	9	N	12	168	1			63

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2705	2	40	9	N	36					79
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	2389	2	17	9	N	15					94
04	2400	X	968	-0-	-1432	-0-	962	2	6	9	N	5					99
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2797	2	4	9	N	4					103
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3121	2	2	9	N	2					105
*07	3100	N	3755	-0-	655	655	3753	2	2	9	N	2					107

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

02	2912	#	2264	-0-	-648	-0-	2264	2			N	-0-					78
03	3224	#	1348	-0-	-1876	-0-	1348	2			N	-0-					78
04	3120	#	1605	-0-	-1515	-0-	1605	2			N	-0-					78
05	2511	#	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					78
06	2474	R	2474	-0-	-0-	-0-	2386	1	88	9	N	80					158
07	2511	#	1758	-0-	-753	-0-	1754	2	4	9	N	4	139	1			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

02	1036	N	914	-0-	-122	-0-	889	2	25	9	N	23					125
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	919	2	26	9	N	24					149
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	987	2	39	9	N	35					184
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27	176	1			35
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1273	2	33	9	N	30					65
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1388	2	33	9	N	30					95

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	1	1	8			166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	165	1			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
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
02	1904		1904	-0-	-0-	-0-	1858	3	46	9	N	42					244
03	1911		1911	-0-	-0-	-0-	1871	3	40	9	N	36	193	1			87
04	1873		1873	-0-	-0-	-0-	1843	3	30	9	N	27					114
05	1918		1918	-0-	-0-	-0-	1896	3	22	9	N	20					134
06	6232		6232	-0-	-0-	-0-	6104	3	128	9	N	116					250
*07	8860	R	8860	-0-	-0-	-0-	8736	3	124	9	N	113	187	1			176

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	930	2			N	-0-					105
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	N	4					109
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					109
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	945	2	3	9	N	3					112
06	1050	N	890	-0-	-160	-0-	884	2	6	9	N	5					117
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					117

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			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
02	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			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
02	336	N	129	-0-	-207	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			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
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			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
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			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
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
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
02	448	N	127	-0-	-321	-0-	127	2			N	-0-					35
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					35
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					35
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					35
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					35

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
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	163	2			Y	-0-					45
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					45
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					45
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					45
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					45
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					45

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
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					26
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					26
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					26
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					26
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					26
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					78
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					78
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					78
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					78
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					78
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					78

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	775	N	310	-0-	-465	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	2			N	-0-					20
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					20
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					20
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					20
06	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	2			N	-0-					20
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	S	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	248	S	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	306	S	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	527	S	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	S	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	123	S	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	12	-0-	-492	-0-	12	2			N	-0-					33
03	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					33
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					34
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					36
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4					40
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					36

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2			Y	-0-					37
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					37
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					37
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					37
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					37
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					85
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					85
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					85
05	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			Y	-0-					85
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					85
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					96
03	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					96
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					96
05	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			Y	-0-					96
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					96
07	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			Y	-0-					96

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					34
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					34
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			N	-0-					34
05	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					34
06	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					34
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					34

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

02	1400 N	1280	-0-	-120	-0-	1280	3			N	-0-					23
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					23
04	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					23
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					23
06	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1326	3			N	-0-					23
*07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	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
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	197	1	2387	2	N	-0-					165
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	259	1	3034	2	N	-0-					165
04	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	209	1	2439	2	N	-0-					165
05	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	221	1	2537	2	N	-0-					165
06	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	175	1	2402	2	N	1	33	7			133
							1	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					133

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
02	3220	X	2934	-0-	-286	-0-	223	1	2711	2	N	-0-					114
03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	242	1	2842	2	N	-0-					114
04	3180	X	2910	-0-	-270	-0-	230	1	2680	2	N	-0-					114
05	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	239	1	2744	2	N	-0-					114
06	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	197	1	2706	2	N	-0-	54	7			60
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					60

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
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	326	1	3962	2	Y	1					15
							1	9									
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	348	1	4081	2	Y	5					20
							6	9									
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	338	1	3933	2	Y	1					21
							1	9									
05	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	324	1	3718	2	Y	-0-					21
06	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	275	1	3789	2	Y	-0-					21
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	139	1	1684	2	N	2					175
							2	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	152	1	1784	2	N	-0-					175
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	151	1	1755	2	N	-0-					175
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	164	1	1887	2	N	-0-					175
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	2	N	37	12	7			200
							41	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					200

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
02	9576	X	9458	-0-	-118	-0-	720	1	8737	2	Y	1					71
							1	9									
03	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	777	1	9116	2	Y	6					77
							7	9									
04	10260	X	9880	-0-	-380	-0-	781	1	9096	2	Y	3					80
							3	9									
05	10602	X	9855	-0-	-747	-0-	790	1	9065	2	Y	-0-					80
06	10140	X	9864	-0-	-276	-0-	668	1	9196	2	Y	-0-					80
07	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					80

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
02	2212	N	2074	-0-	-138	-0-	158	1	1916	2	N	-0-					87
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	180	1	2114	2	N	-0-					87
04	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	179	1	2087	2	N	-0-					87
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	179	1	2050	2	N	-0-					87
06	2220	N	2009	-0-	-211	-0-	136	1	1873	2	N	-0-					87
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					87

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
02	784	N	40	-0-	-744	-0-	3	1	36	2	Y	1					11
							1	9									
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					11
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					11
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					11
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					11
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

02	4732	X	3156	-0-	-1576	-0-	198	1	2958	2	N	-0-					135
03	5239	X	3181	-0-	-2058	-0-	39	1	3142	2	N	-0-					135
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	28	1	3325	2	N	-0-					135
05	4154	X	3203	-0-	-951	-0-	47	1	3156	2	N	-0-					135
06	4020	X	2808	-0-	-1212	-0-	194	1	2614	2	N	-0-					135
07	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	200	1	2700	2	N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	870	2	N	-0-					60
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	9	1	778	2	N	-0-					60
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	N	-0-					60
05	1023	N	282	-0-	-741	-0-	4	1	278	2	N	-0-					60
06	750	N	307	-0-	-443	-0-	21	1	286	2	N	-0-					60
07	837	N	325	-0-	-512	-0-	25	1	300	2	N	-0-					60

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

02	812	N	599	-0-	-213	-0-	37	1	562	2	N	-0-					71
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	2	N	-0-					71
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	2	N	-0-					71
05	651	N	344	-0-	-307	-0-	5	1	339	2	N	-0-					71
06	570	N	332	-0-	-238	-0-	23	1	309	2	N	-0-					71
07	651	N	375	-0-	-276	-0-	25	1	350	2	N	-0-					71

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					56
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					56
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					56
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					56
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					56
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					56

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: 1 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
02	2324	X	2004	-0-	-320	-0-	95	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	105	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1863	-0-	-237	-0-	92	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	157	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	155	1	2862	2	N	-0-					-0-
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	180	1	3380	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	40	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	676	-0-	-254	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	743	-0-	-187	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	925	-0-	-284	-0-	47	1	878	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
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	427	-0-	-203	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	30	1	555	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
02	1848	N	1661	-0-	-187	-0-	79	1	1582	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	84	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	85	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1222	-0-	-607	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1428	-0-	-312	-0-	74	1	1354	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	77	1	1446	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
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	51	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1459	2	N	-0-					-0-
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	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
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	67	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	70	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1227	-0-	-363	-0-	63	1	1164	2	N	-0-					-0-
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	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
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	30	1	605	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	798	-0-	-411	-0-	37	1	761	2	N	-0-					-0-
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	35	1	668	2	N	-0-					-0-
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	N	-0-					-0-
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	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
02	1512	N	1380	-0-	-132	-0-	66	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	975	-0-	-513	-0-	45	1	930	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	118	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	88	1	1647	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
02	6888	X	6311	-0-	-577	-0-	300	1	6011	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6610	-0-	-613	-0-	305	1	6305	2	N	-0-					-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	377	1	7227	2	N	-0-					-0-
05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	391	1	7350	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6287	-0-	-463	-0-	324	1	5963	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6386	-0-	-1457	-0-	323	1	6063	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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	76	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3820	-0-	720	720	193	1	3627	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2842	-0-	-158	562	146	1	2696	2	N	-0-					-0-
*07	1656	N	1094	-0-	-562	-0-	55	1	1039	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
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	2	N	-0-					-0-
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	146	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	117	1	2193	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1738	-0-	-392	-0-	89	1	1649	2	N	-0-					-0-
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	73	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	72	1	1387	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	67	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	869	-0-	-661	-0-	45	1	824	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	63	1	1192	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

02	1344	N	1187	-0-	-157	-0-	56	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	60	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	50	1	944	2	N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	86	1	1577	2	N	-0-					-0-
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	58	1	1089	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

02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	99	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	93	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1466	2	N	-0-					-0-
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	70	1	1313	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

02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	N	-0-					-0-
04	780	N	533	-0-	-247	-0-	26	1	507	2	N	-0-					-0-
05	806	N	363	-0-	-443	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
06	780	N	425	-0-	-355	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1036	N	832	-0-	-204	-0-	40	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	44	1	911	2	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	62	1	1161	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4396	X	3601	-0-	-795	-0-	171	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	207	1	4285	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	220	1	4220	2	N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	240	1	4501	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4283	-0-	-67	-0-	221	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	218	1	4099	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	N	1398	-0-	-198	-0-	66	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	69	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	65	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	111	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	123	1	2258	2	N	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	73	1	1366	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1708	-0-	-980	-0-	81	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1910	-0-	-1066	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1939	-0-	-491	-0-	96	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	99	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	97	1	1817	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1220	-0-	-220	-0-	61	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	94	1	1775	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	76	1	1405	2	N	-0-					-0-
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	80	1	1496	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-
04	690	N	381	-0-	-309	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
05	651	N	426	-0-	-225	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
06	630	N	446	-0-	-184	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	106	1	2130	2	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1220	-0-	-790	-0-	61	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1555	-0-	-925	-0-	79	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1311	-0-	-1059	-0-	67	1	1244	2	N	-0-					-0-
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	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
02	4480	X	4363	-0-	-117	-0-	207	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4308	-0-	-776	-0-	199	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4492	-0-	-428	-0-	223	1	4269	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3926	-0-	-1158	-0-	198	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3982	-0-	-878	-0-	205	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4216	-0-	-620	-0-	213	1	4003	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	84	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	81	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1579	-0-	-311	-0-	78	1	1501	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	77	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	79	1	1487	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

02	4452	X	4406	-0-	-46	-0-	209	1	4197	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3244	-0-	-2026	-0-	150	1	3094	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5018	-0-	-82	-0-	249	1	4769	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4334	-0-	-936	-0-	219	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	309	1	5686	2	N	-0-					-0-
*07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	341	1	6407	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

02	2716	X	2397	-0-	-319	-0-	114	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	117	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2097	-0-	-483	-0-	104	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	120	1	2261	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2127	-0-	-453	-0-	110	1	2017	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	104	1	1953	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

02	6104	X	5995	-0-	-109	-0-	285	1	5710	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6445	-0-	-313	-0-	297	1	6148	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5638	-0-	-902	-0-	280	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5409	-0-	-1225	-0-	273	1	5136	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5245	-0-	-1175	-0-	270	1	4975	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5903	-0-	-731	-0-	298	1	5605	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

02	7364	X	6073	-0-	-1291	-0-	289	1	5784	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6526	-0-	-945	-0-	301	1	6225	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5755	-0-	-1175	-0-	285	1	5470	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5301	-0-	-1860	-0-	268	1	5033	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5146	-0-	-1514	-0-	265	1	4881	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5510	-0-	-1217	-0-	278	1	5232	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
02	3528	X	1999	-0-	-1529	-0-	95	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	2799	-0-	-1231	-0-	129	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	212	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	184	1	3448	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	177	1	3257	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	187	1	3513	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
02	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	266	1	5334	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	280	1	5784	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5449	-0-	-791	-0-	270	1	5179	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5173	-0-	-1027	-0-	261	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5100	-0-	-900	-0-	263	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5681	-0-	-519	-0-	287	1	5394	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
02	11592	X	10540	-0-	-1052	-0-	501	1	10039	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11293	-0-	-1200	-0-	521	1	10772	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10013	-0-	-2077	-0-	497	1	9516	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9778	-0-	-2498	-0-	494	1	9284	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	9527	-0-	-1993	-0-	491	1	9036	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	10517	-0-	-1139	-0-	531	1	9986	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
02	2660	X	2644	-0-	-16	-0-	126	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	135	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2535	-0-	-315	-0-	126	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	147	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	142	1	2623	2	N	-0-					-0-
*07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	166	1	3113	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2688	N	2672	-0-	-16	-0-	127	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	2844	-0-	-163	-0-	131	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2613	-0-	-237	-0-	130	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2791	-0-	-154	-0-	141	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2465	-0-	-295	-0-	127	1	2338	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3119	-0-	19	19	158	1	2961	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

02	476	N	467	-0-	-9	-0-	81	1	386	2	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	118	1	629	2	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	127	1	609	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	116	1	595	2	N	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	115	1	728	2	N	-0-					-0-
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	126	1	793	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	246	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	257	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1369	-0-	-551	-0-	236	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	259	1	1325	2	N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	248	1	1576	2	N	-0-					-0-
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	249	1	1562	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

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	N	12					135
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	390	2	52	9	N	47					182
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	311	2	6	9	N	5					187
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	368	2	7	9	N	6	166	1			27
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	386	2	10	9	N	9					36
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	401	2	26	9	N	24					60

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		143	-0-	143	143	32	2	111	9	N	101					121
03	14B2 EXT		103	-0-	103	246	68	2	35	9	N	32					153
04	14B2 EXT		8	-0-	8	254	8	2			N	-0-					153
05	260	X	6	-0-	-254	-0-	4	2	2	9	N	2	152	1			3
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	18	2	17	9	N	15					18
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	9	N	18					36

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	531	2	68	9	N	62					145
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	238	2	30	9	N	27	160	1			12
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	187	2	55	9	N	50					62
05	651	N	188	-0-	-463	-0-	142	2	46	9	N	42					104
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	162	2	52	9	N	47					151
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	162	2	28	9	N	25					176

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	431	2	39	9	N	35					289
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	109	2	14	9	N	13					302
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	111	2	4	9	N	4					306
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	247	2	25	9	N	23	145	1			184
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	207	2	28	9	N	25					209
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	224	2	31	9	N	28					237

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7087	2	83	9	N	75					136
03	6572	X	5199	-0-	-1373	-0-	5136	2	63	9	N	57	186	1			7
04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8372	2	102	9	N	93					100
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7908	2	92	9	N	84	173	1			11
06	7680	X	7317	-0-	-363	-0-	7251	2	66	9	N	60					71
07	8246	X	7798	-0-	-448	-0-	7732	2	66	9	N	60					131

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

02	616	N	399	-0-	-217	-0-	360	2	39	9	N	35					42
03	682	N	444	-0-	-238	-0-	413	2	31	9	N	28					70
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	297	2	41	9	N	37					107
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	355	2	50	9	N	45					152
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	525	2	58	9	N	53	168	1			37
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	209	2	75	9	N	68					105

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5					37
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	N	8					45
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	N	5					50
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					50
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					55
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	N	3					58

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
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					50
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					50
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	10	7			40
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40

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
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5	1	8			42
03	527	N	322	-0-	-205	-0-	311	2	11	9	N	10					52
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	N	6	12	7	1	8	45
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	360	2	7	9	N	6	1	8			50
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					50
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					50

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33432	X	31264	-0-	-2168 B	-0-	31	1	31233	2	Y	-0-					-0-
03	37014	X	34004	-0-	-3010 B	-0-	16	1	33988	2	Y	-0-					-0-
04	35640	X	30576	-0-	-5064 B	-0-	3	1	30573	2	Y	-0-					-0-
05	36332	X	32841	-0-	-3491 B	-0-	32841	2			Y	-0-					-0-
06	33510	X	31134	-0-	-2376 B	-0-	31134	2			Y	-0-					-0-
07	34627	X	32050	-0-	-2577 B	-0-	32050	2			Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 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
02	7618	X	7618	-0-	-0-	B	-0-	7609	2	9	9	N	8					160
03	7466	X	7466	-0-	-0-	B	-0-	7316	2	150	9	N	136	184	1			112
04	6505	X	6505	-0-	-0-	B	-0-	6503	2	2	9	N	2					114
05	6212	X	6212	-0-	-0-	B	-0-	6172	2	40	9	N	36					150
06	5293	X	5293	-0-	-0-	B	-0-	5260	2	33	9	N	30					180
*07	5062	X	5062	-0-	-0-	B	-0-	4967	2	95	9	N	86	179	1			87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1507	-0-	-229	B	-0-	1501	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1244	2	204	9	N	185	183	1	2	8	-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135	B	-0-	1254	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1470	N	1070	-0-	-400	B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	862	-0-	-626	B	-0-	764	2	98	9	N	89	89	1			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	499	-0-	-89	B	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	535	-0-	-116	B	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	B	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	B	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	464	-0-	-63	B	-0-	29	1	435	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 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
02	1120	N	940	-0-	-180	B	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	985	-0-	-224	B	-0-	60	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	614	-0-	-526	B	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	683	-0-	-371	B	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	612	-0-	-348	B	-0-	37	1	575	2	Y	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	59	1	910	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2859	-0-	-137 B	-0-	163	1	2553	2	Y	130	137	1			75
							143	9									
03	3317	X	2964	-0-	-353 B	-0-	171	1	2639	2	Y	140	164	1			51
							154	9									
04	3180	X	2841	-0-	-339 B	-0-	164	1	2568	2	Y	99	92	1			58
							109	9									
05	3162	X	3136	-0-	-26 B	-0-	180	1	2813	2	Y	130	124	1			64
							143	9									
06	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	206	1	3156	2	Y	148	109	1			103
							163	9									
*07	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	218	1	3311	2	Y	126	121	1			108
							139	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

02	2828	X	1896	-0-	-932 B	-0-	114	1	1782	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1935	-0-	-669 B	-0-	118	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1796	-0-	-604 B	-0-	108	1	1688	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1790	-0-	-566 B	-0-	108	1	1682	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1741	-0-	-419 B	-0-	106	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1620	-0-	-488 B	-0-	100	1	1520	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	3864	X	3276	-0-	-588 B	-0-	196	1	3071	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	3937	X	3691	-0-	-246 B	-0-	224	1	3458	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0- B	-0-	222	1	3488	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	229	1	3563	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	3570	X	3440	-0-	-130 B	-0-	207	1	3187	2	Y	42	15	1			29
							46	9									
07	3844	X	3481	-0-	-363 B	-0-	213	1	3226	2	Y	38	34	1			33
							42	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

02	1848	N	1643	-0-	-205 B	-0-	98	1	1535	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	2542	N	2160	-0-	-382 B	-0-	130	1	2020	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	155	1	2429	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	152	1	2364	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	2100	N	1985	-0-	-115 B	-0-	121	1	1854	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
07	2666	N	2387	-0-	-279 B	-0-	147	1	2231	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 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
02	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	104	1	1635	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	114	1	1760	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	121	1	1904	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
05	1922	N	1890	-0-	-32 B	-0-	113	1	1764	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
06	1830	N	1458	-0-	-372 B	-0-	88	1	1360	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
07	1922	N	1686	-0-	-236 B	-0-	103	1	1574	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1256	-0-	-536 B	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1164	-0-	-820 B	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1173	-0-	-747 B	-0-	70	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1263	-0-	-132 B	-0-	76	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	1050	-0-	-300 B	-0-	64	1	986	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	645	-0-	-750 B	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6216	X	4351	-0-	-1865 B	-0-	261	1	4073	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
03	5304	X	5304	-0-	-0- B	-0-	322	1	4964	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
04	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	319	1	5007	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
05	5676	X	5676	-0-	-0- B	-0-	341	1	5318	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	327	1	5017	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
07	5518	X	4262	-0-	-1256 B	-0-	262	1	3983	2	Y	15	14	1			13
							17	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	X	476	-0-	-1988 B	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1	-0-	-2727 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8293	X	8293	-0-	-0- B	-0-	497	1	7733	2	Y	57	59	1			33
							63	9									
03	9284	X	9284	-0-	-0- B	-0-	560	1	8658	2	Y	60	71	1			22
							66	9									
04	9262	X	9262	-0-	-0- B	-0-	553	1	8662	2	Y	43	40	1			25
							47	9									
05	8818	X	8818	-0-	-0- B	-0-	529	1	8253	2	Y	33	42	1			16
							36	9									
06	7860	X	7784	-0-	-76 B	-0-	475	1	7296	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
07	8122	X	7654	-0-	-468 B	-0-	472	1	7170	2	Y	11	10	1			9
							12	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	10551	X	10551	-0-	-0- B	-0-	637	1	9914	2	Y	-0-					-0-
03	11096	X	11096	-0-	-0- B	-0-	675	1	10421	2	Y	-0-					-0-
04	10389	X	10389	-0-	-0- B	-0-	623	1	9766	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	10427	-0-	-268 B	-0-	628	1	9799	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	9015	-0-	-1335 B	-0-	550	1	8461	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
07	10695	X	9360	-0-	-1335 B	-0-	577	1	8777	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

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
02	1960	X	1460	-0-	-500 B	-0-	88	1	1366	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	2046	X	1694	-0-	-352 B	-0-	103	1	1587	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	1980	X	1901	-0-	-79 B	-0-	114	1	1784	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1860	X	1762	-0-	-98 B	-0-	106	1	1652	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2171	X	2171	-0-	-0- B	-0-	130	1	2011	2	Y	27	10	1			19
							30	9									
*07	2145	X	2145	-0-	-0- B	-0-	131	1	1984	2	Y	27	22	1			24
							30	9									

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
02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	49	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	95	-0-	-1548 B	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	83	-0-	-816 B	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1542	-0-	-194 B	-0-	93	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1639	-0-	-221 B	-0-	100	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1580	-0-	-130 B	-0-	95	1	1485	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1330	-0-	-375 B	-0-	80	1	1250	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	105	1	1605	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
07	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	97	1	1468	2	Y	10	9	1			9
							11	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
02	6216	X	6033	-0-	-183 B	-0-	361	1	5633	2	Y	35	36	1			20
							39	9									
03	6882	X	6647	-0-	-235 B	-0-	402	1	6205	2	Y	36	43	1			13
							40	9									
04	6750	X	6316	-0-	-434 B	-0-	376	1	5911	2	Y	26	24	1			15
							29	9									
05	6975	X	5190	-0-	-1785 B	-0-	311	1	4843	2	Y	33	32	1			16
							36	9									
06	7162	X	7162	-0-	-0- B	-0-	436	1	6704	2	Y	20	22	1			14
							22	9									
07	6665	X	6648	-0-	-17 B	-0-	409	1	6224	2	Y	14	16	1			12
							15	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3024	X	2398	-0-	-626 B	-0-	144	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2236	-0-	-864 B	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	241	1	3784	2	Y	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0- B	-0-	211	1	3292	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	184	1	2836	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	3813	X	3655	-0-	-158 B	-0-	225	1	3423	2	Y	6	6	1			5
							7	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
02	4228	X	3387	-0-	-841 B	-0-	203	1	3151	2	Y	30	32	1			17
							33	9									
03	4619	X	3864	-0-	-755 B	-0-	233	1	3595	2	Y	33	38	1			12
							36	9									
04	4470	X	3690	-0-	-780 B	-0-	220	1	3446	2	Y	22	21	1			13
							24	9									
05	4278	X	3951	-0-	-327 B	-0-	236	1	3691	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
06	3750	X	3086	-0-	-664 B	-0-	187	1	2886	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
07	3875	X	2830	-0-	-1045 B	-0-	174	1	2647	2	Y	8	10	1			7
							9	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	3885	-0-	-1323 B	-0-	476	1	3409	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4243	-0-	-1802 B	-0-	520	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4465	-0-	-1385 B	-0-	504	1	3961	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4587	-0-	-1458 B	-0-	557	1	4030	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	3921	-0-	-1869 B	-0-	532	1	3389	2	N	-0-					-0-
*07	4960	X	4960	-0-	-0- B	-0-	646	1	4314	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	6997	-0-	-1067 B	-0-	655	1	6342	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6958	-0-	-1970 B	-0-	705	1	6253	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6632	-0-	-1948 B	-0-	665	1	5967	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	6890	-0-	-1976 B	-0-	661	1	6229	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6814	-0-	-686 B	-0-	685	1	6129	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7209	-0-	-541 B	-0-	690	1	6519	2	N	-0-					-0-

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
02	308	N	186	-0-	-122 B	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4788	X	4491	-0-	-297 B	-0-	270	1	4208	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	5177	X	4907	-0-	-270 B	-0-	298	1	4595	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
04	5010	X	4852	-0-	-158 B	-0-	290	1	4553	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	5177	X	4760	-0-	-417 B	-0-	287	1	4460	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	5010	X	4572	-0-	-438 B	-0-	279	1	4292	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	5022	X	3497	-0-	-1525 B	-0-	216	1	3281	2	Y	-0-	1	1			-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
02	4872	X	4385	-0-	-487 B	-0-	260	1	4046	2	Y	72	75	1			41
							79	9									
03	5394	X	4981	-0-	-413 B	-0-	298	1	4599	2	Y	76	89	1			28
							84	9									
04	5220	X	4936	-0-	-284 B	-0-	292	1	4586	2	Y	53	50	1			31
							58	9									
05	5394	X	5235	-0-	-159 B	-0-	311	1	4846	2	Y	71	67	1			35
							78	9									
06	5070	X	4800	-0-	-270 B	-0-	290	1	4474	2	Y	33	45	1			23
							36	9									
07	5115	X	4932	-0-	-183 B	-0-	303	1	4603	2	Y	24	27	1			20
							26	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6702	-0-	-354 B	-0-	405	1	6297	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7305	-0-	-507 B	-0-	445	1	6860	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7084	-0-	-386 B	-0-	424	1	6660	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7331	-0-	-388 B	-0-	441	1	6890	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6896	-0-	-334 B	-0-	420	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7052	-0-	-357 B	-0-	436	1	6616	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 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
02	6225	X	6225	-0-	-0- B	-0-	376	1	5849	2	N	-0-					-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0- B	-0-	374	1	5780	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4027	-0-	-683 B	-0-	241	1	3786	2	N	-0-					-0-
05	6207	X	6207	-0-	-0- B	-0-	374	1	5833	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4186	-0-	-524 B	-0-	255	1	3931	2	N	-0-					-0-
*07	5785	X	5785	-0-	-0- B	-0-	357	1	5428	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15 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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5488	X	5356	-0-	-132 B	-0-	323	1	5033	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5873	-0-	-79 B	-0-	357	1	5516	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5541	-0-	-129 B	-0-	333	1	5208	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5616	-0-	-305 B	-0-	338	1	5278	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5262	-0-	-468 B	-0-	320	1	4935	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
07	5921	X	5777	-0-	-144 B	-0-	356	1	5413	2	Y	7	5	1			6
							8	9									

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	28	1	439	2	N	-0-					-0-
04	480	N	294	-0-	-186 B	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	32	1	495	2	N	-0-					-0-
06	450	N	285	-0-	-165 B	-0-	18	1	267	2	N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

02	896	X	638	-0-	-258 B	-0-	39	1	599	2	N	-0-					-0-
03	992	X	311	-0-	-681 B	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
04	960	X	614	-0-	-346 B	-0-	37	1	577	2	N	-0-					-0-
05	900	X	900	-0-	-0- B	-0-	54	1	846	2	N	-0-					-0-
06	690	X	607	-0-	-83 B	-0-	37	1	570	2	N	-0-					-0-
07	713	X	564	-0-	-149 B	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

02	1008	X	905	-0-	-103 B	-0-	55	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	818	-0-	-298 B	-0-	49	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	899	-0-	-181 B	-0-	54	1	845	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	937	-0-	-117 B	-0-	57	1	880	2	N	-0-					-0-
06	960	X	770	-0-	-190 B	-0-	48	1	722	2	N	-0-					-0-
07	992	X	472	-0-	-520 B	-0-	29	1	443	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 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
02	1864	X	1864	-0-	-0- B	-0-	113	1	1751	2	N	-0-			-0-
03	1973	X	1973	-0-	-0- B	-0-	120	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	1987	X	1987	-0-	-0- B	-0-	119	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	128	1	1994	2	N	-0-			-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0- B	-0-	145	1	2238	2	N	-0-			-0-
*07	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	151	1	2300	2	N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

02	5040	X	3811	-0-	-1229 B	-0-	230	1	3581	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4238	-0-	-970 B	-0-	258	1	3980	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3565	-0-	-1055 B	-0-	214	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3858	-0-	-916 B	-0-	233	1	3625	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3629	-0-	-991 B	-0-	221	1	3408	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3794	-0-	-453 B	-0-	234	1	3560	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

02	224	N	178	-0-	-46 B	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	14	1	216	2	N	-0-			-0-
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	14	1	223	2	N	-0-			-0-
*07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	18	1	275	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

02	23828	X	20383	-0-	-3445 B	-0-	1229	1	19154	2	N	-0-			-0-
03	26381	X	21516	-0-	-4865 B	-0-	1308	1	20208	2	N	-0-			-0-
04	24450	X	20293	-0-	-4157 B	-0-	1217	1	19076	2	N	-0-			-0-
05	24831	X	22571	-0-	-2260 B	-0-	1359	1	21212	2	N	-0-			-0-
06	23130	X	21852	-0-	-1278 B	-0-	1333	1	20519	2	N	-0-			-0-
*07	23054	X	23054	-0-	-0- B	-0-	1423	1	21631	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	29	1	452	2	N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	63	1	976	2	N	-0-			-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	114	1	1781	2	N	-0-			-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	117	1	1829	2	N	-0-			-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	129	1	1980	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1406	-0-	-82 B	-0-	87	1	1319	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

02	1764	X	1685	-0-	-79 B	-0-	102	1	1583	2	N	-0-			-0-
03	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	132	1	2043	2	N	-0-			-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	124	1	1943	2	N	-0-			-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	119	1	1860	2	N	-0-			-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	116	1	1794	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1857	-0-	-96 B	-0-	115	1	1742	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	4	-0-	-192 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
06	300	N	56	-0-	-244 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
07	248	N	140	-0-	-108 B	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2431	-0-	-397 B	-0-	147	1	2284	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2589	-0-	-356 B	-0-	158	1	2431	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2510	-0-	-250 B	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2581	-0-	-271 B	-0-	156	1	2425	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2577	-0-	-153 B	-0-	158	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2643	-0-	-54 B	-0-	163	1	2480	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
02	9800	X	8438	-0-	-1362 B	-0-	510	1	7928	2	Y	-0-					-0-
03	10354	X	9296	-0-	-1058 B	-0-	566	1	8730	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	9016	-0-	-764 B	-0-	540	1	8476	2	Y	-0-					-0-
05	10106	X	9224	-0-	-882 B	-0-	556	1	8668	2	Y	-0-					-0-
06	9330	X	8014	-0-	-1316 B	-0-	489	1	7525	2	Y	-0-					-0-
07	9331	X	9031	-0-	-300 B	-0-	558	1	8473	2	Y	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1918	-0-	-770 B	-0-	1918	2			N	-0-					2
03	2356	X	1897	-0-	-459 B	-0-	1897	2			N	-0-					2
04	2070	X	1841	-0-	-229 B	-0-	1841	2			N	-0-					2
05	2139	X	1928	-0-	-211 B	-0-	1928	2			N	-0-					2
06	2070	X	1208	-0-	-862 B	-0-	1208	2			N	-0-					2
07	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 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
02	2408	X	1081	-0-	-1327 B	-0-	1041	2	40	9	N	36	182	1			71
03	2139	X	1154	-0-	-985 B	-0-	1104	2	50	9	N	45					116
04	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	2500	2	74	9	N	67					183
05	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	3470	2	14	9	N	13					196
06	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	3337	2	8	9	N	7					203
*07	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	3950	2	8	9	N	7					210

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2445	2	22	9	Y	20					200
03	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2477	2	36	9	Y	33	194	1	2	8	37
04	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2377	2	13	9	Y	12					49
05	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2884	2	54	9	Y	49	64	1			34
06	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2436	2	7	9	Y	6					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					40

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-	116	1			33
03	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1566	2	3	9	N	3	2	8			34
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	999	2	1	9	N	1					35
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	903	2	3	9	N	3					38
06	1530	N	925	-0-	-605 B	-0-	914	2	11	9	N	10					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

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
02	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1647	2	1	9	Y	1					31
03	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2745	2	3	9	Y	3	1	8			33
04	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2063	2	8	9	Y	7					40
05	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2240	2	50	9	Y	45	64	1			21
06	2430	N	2116	-0-	-314 B	-0-	2106	2	10	9	Y	9					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-	144	1			33
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1064	2	4	9	N	4	1	8			36
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	344	2	4	9	N	4					40
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	289	2	4	9	N	4					44
06	1020	N	568	-0-	-452 B	-0-	501	2	67	9	N	61					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					105

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
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	860	2	79	9	Y	72	80	1			27
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1078	2	8	9	Y	7	2	8			32
04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1044	2	1	9	Y	1					33
05	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1740	2	1	9	Y	1					34
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1337	2	48	9	Y	44					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					78

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
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	406	2	20	9	Y	18	28	1			25
03	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1173	2	6	9	Y	5					30
04	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	741	2	10	9	Y	9					39
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	732	2	2	9	Y	2					41
06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	792	2	7	9	Y	6					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					47

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
02	3192	X	2824	-0-	-368 B	-0-	2820	2	4	9	Y	4					59
03	3348	X	2763	-0-	-585 B	-0-	2757	2	6	9	Y	5					64
04	3000	X	2675	-0-	-325 B	-0-	2668	2	7	9	Y	6					70
05	3069	X	2807	-0-	-262 B	-0-	2789	2	18	9	Y	16	64	1			22
06	3030	X	2453	-0-	-577 B	-0-	2444	2	9	9	Y	8					30
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2			N	-0-					6
03	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1133	2	2	9	N	2					8
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	376	2	3	9	N	3					11
05	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1206	2	1	9	N	1					12
06	1110	N	314	-0-	-796 B	-0-	303	2	11	9	N	10					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					22

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2			N	-0-					59
03	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1130	2	2	9	N	2					61
04	1140	N	1088	-0-	-52	B	-0-	1088	2			N	-0-					61
05	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	2	9	N	2					63
06	1110	N	1069	-0-	-41	B	-0-	1067	2	2	9	N	2					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					65

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

02	2072	X	70	-0-	-2002	B	-0-	43	1	27	2	N	-0-					18
03	2294	X	45	-0-	-2249	B	-0-	21	1	24	2	N	-0-					18
04	2220	X	15	-0-	-2205	B	-0-	15	2			N	-0-					18
05	2294	X	30	-0-	-2264	B	-0-	30	2			N	-0-					18
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	B	-0-					N	-0-					18
07	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					18

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC 611665
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					193
03	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1284	2	2	9	N	2					195
04	1470	N	819	-0-	-651 B	-0-	819	2			N	-0-					195
05	1333	N	582	-0-	-751 B	-0-	582	2			N	-0-					195
06	1230	N	1155	-0-	-75 B	-0-	1144	2	11	9	N	10					205
*07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					205

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1405	-0-	-51 B	-0-	1405	2			N	-0-					72
03	1798	N	1766	-0-	-32 B	-0-	1765	2	1	9	N	1					73
04	1680	N	1552	-0-	-128 B	-0-	1543	2	9	9	N	8	1	8			80
05	1550	N	1433	-0-	-117 B	-0-	1433	2			N	-0-					80
06	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					80
*07	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1610	2	24	9	N	22	2	8			100

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3546	X	3546	-0-	-0- B	-0-	3444	2	102	9	N	93					223
03	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	3972	2	108	9	N	98	188	1	1	8	132
04	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	3271	2	51	9	N	46					178
05	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3176	2	17	9	N	15	3	8			190
06	2965	X	2965	-0-	-0- B	-0-	2943	2	22	9	N	20					210
*07	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	2718	2	45	9	N	41	187	1	1	8	63

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
02	3108	X	2989	-0-	-119 B	-0-	2979	2	10	9	N	9					62
03	3441	X	2279	-0-	-1162 B	-0-	2270	2	9	9	N	8					70
04	3000	X	2171	-0-	-829 B	-0-	2160	2	11	9	N	10					80
05	3317	X	2288	-0-	-1029 B	-0-	2254	2	34	9	N	31	1	8			110
06	3210	X	2515	-0-	-695 B	-0-	2470	2	45	9	N	41	1	8			150
07	3317	X	2068	-0-	-1249 B	-0-	2051	2	17	9	N	15					165

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
02	4416	X	4416	-0-	-0- B	-0-	4349	2	67	9	N	61					163
03	3038	X	2575	-0-	-463 B	-0-	2500	2	75	9	N	68	194	1			37
04	2940	X	2183	-0-	-757 B	-0-	2158	2	25	9	N	23					60
05	4340	X	1869	-0-	-2471 B	-0-	1836	2	33	9	N	30					90
06	4200	X	1966	-0-	-2234 B	-0-	1916	2	50	9	N	45					135
07	4340	X	2248	-0-	-2092 B	-0-	2205	2	43	9	N	39	1	8			173

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

02	2464	X	2115	-0-	-349 B	-0-	2115	2			N	-0-					148
03	2728	X	2319	-0-	-409 B	-0-	2319	2			N	-0-					148
04	2640	X	2180	-0-	-460 B	-0-	2180	2			N	-0-					148
05	2666	X	2141	-0-	-525 B	-0-	2141	2			N	-0-					148
06	2580	X	2269	-0-	-311 B	-0-	2269	2			N	-0-					148
07	2356	X	2082	-0-	-274 B	-0-	2081	2	1	9	N	1	1	8			148

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

02	15008	X	1766	-0-	-13242 B	-0-	1711	2	55	9	N	50	190	1			88
03	16616	X	1729	-0-	-14887 B	-0-	1661	2	68	9	N	62					150
04	16080	X	1435	-0-	-14645 B	-0-	1369	2	66	9	N	60	182	1	1	8	27
05	16616	X	2071	-0-	-14545 B	-0-	2025	2	46	9	N	42	1	8			68
06	1920	X	1432	-0-	-488 B	-0-	1399	2	33	9	N	30					98
07	1953	X	1260	-0-	-693 B	-0-	1214	2	46	9	N	42	2	8			138

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

02	2324	X	2133	-0-	-191 B	-0-	2075	2	58	9	N	53					125
03	2635	X	2100	-0-	-535 B	-0-	2036	2	64	9	N	58					183
04	2550	X	1727	-0-	-823 B	-0-	1699	2	28	9	N	25					208
05	2635	X	2008	-0-	-627 B	-0-	1955	2	53	9	N	48	189	1			67
06	2490	X	2043	-0-	-447 B	-0-	2012	2	31	9	N	28					95
07	2356	X	1902	-0-	-454 B	-0-	1885	2	17	9	N	15					110

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

02	924	X	752	-0-	-172 B	-0-	744	2	8	9	N	7					123
03	899	X	696	-0-	-203 B	-0-	692	2	4	9	N	4					127
04	858	X	858	-0-	-0- B	-0-	844	2	14	9	N	13					140
05	837	X	710	-0-	-127 B	-0-	702	2	8	9	N	7					147
06	845	X	845	-0-	-0- B	-0-	827	2	18	9	N	16					163
07	899	X	727	-0-	-172 B	-0-	727	2			N	-0-					163

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					28
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					28

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	80	1	86	2	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	69	1	53	2	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	43	1	291	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
*07	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	133	1	679	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

02	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	105	1	112	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	114	1	87	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	70	1	475	2	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	48	1	645	2	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	40	1	348	2	N	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	36	1	187	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

02	3070	X	3070	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2926	2	N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	B	-0-	580	1	3998	2	N	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	B	-0-	673	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0-	B	-0-	481	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	6400	X	6400	-0-	-0-	B	-0-	350	1	6050	2	N	-0-					-0-
*07	5793	X	5793	-0-	-0-	B	-0-	361	1	5432	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

02	616	N	33	-0-	-583	B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	651	N	115	-0-	-536	B	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	B	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	279	N	11	-0-	-268	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

02	2074	X	2074	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1976	2	N	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	B	-0-	402	1	2769	2	N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	B	-0-	373	1	3259	2	N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2104	2	N	-0-					-0-
*07	1488	X	1488	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1395	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		96	-0-	96 B	96	5	1	91	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	96					N	-0-					-0-
04	T. A.		205	-0-	205 B	301	21	1	184	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148 B	449	11	1	137	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		189	-0-	189 B	638	10	1	179	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		193	-0-	193 B	831	12	1	181	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	N	14						44
03	124 X	122	-0-	-2	-0-	104	2	18	9	N	16						60
04	120 X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-						60
05	124 X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-						60
06	120 X	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-						60
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C. W. RESOURCES, INC. 121085
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2441	2	88	9	Y	80					363
03	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2316	2	44	9	Y	40					403
04	2550	X	1903	-0-	-647	-0-	1850	2	53	9	Y	48	188	1			263
05	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	1982	2	79	9	Y	72					335
06	2700	X	1614	-0-	-1086	-0-	1612	2	2	9	Y	2					337
07	2790	X	2009	-0-	-781	-0-	2009	2			Y	-0-	181	1			156

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1456	-0-	-504	-0-	88	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	973	-0-	-1104	-0-	58	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	613	-0-	-977	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	516	-0-	-1096	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	415	-0-	-515	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	953	-0-	-755	-0-	58	1	895	2	N	-0-					29
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	138	1	2124	2	N	-0-					29
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	213	1	3331	2	N	-0-					29
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	211	1	3289	2	N	-0-					29
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	204	1	3145	2	N	-0-					29
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	213	1	3218	2	N	-0-					29

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9 35	1 9	148	2	Y	32	20	1			12
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11 120	1 9	176	2	Y	109	57	1			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	9 24	1 9	149	2	Y	22	3	1			19

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	141	2	Y	5	3	1			2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	128	1	1994	2	Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	164	1	2552	2	Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	106	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	2	Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	122	1	1853	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21 298	1 9	311	2	Y	271	197	1			156
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13 231	1 9	190	2	Y	210	289	1			77
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	9 202	1 9	147	2	Y	184	153	1			108
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	6 295	1 9	99	2	Y	268	244	1			132
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	3 283	1 9	52	2	Y	257	211	1			178
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	3 285	1 9	43	2	Y	259	214	1			223

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	73	77	1			42
							80	9									
03	961	N	853	-0-	-108	-0-	47	1	721	2	Y	77	91	1			28
							85	9									
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	39	1	599	2	Y	55	51	1			32
							61	9									
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	44	1	681	2	Y	71	68	1			35
							78	9									
06	840	N	554	-0-	-286	-0-	32	1	488	2	Y	31	44	1			22
							34	9									
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	31	1	470	2	Y	21	25	1			18
							23	9									

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					58
03	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	1088	2			N	-0-					58
04	900	N	803	-0-	-97	-0-	799	2	4	9	N	4					62
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5					67
*06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	852	2	33	9	N	30					97
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1061	2	33	9	N	30					127

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	983	2	15	9	N	14					117
03	992	N	708	-0-	-284	-0-	675	2	33	9	N	30					147
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	964	2	72	9	N	65					212
05	1116	N	222	-0-	-894	-0-	216	2	6	9	N	5	184	1			33
*06	690	N	147	-0-	-543	-0-	147	2			N	-0-					33
07	1085	N	224	-0-	-861	-0-	224	2			N	-0-					33

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1238	2	36	9	N	33					133
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	N	17					150
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1439	2	20	9	N	18					168
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1338	2	28	9	N	25					193
*06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1117	2	52	9	N	47					240
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					240

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

02	476	N	398	-0-	-78	-0-	380	2	18	9	N	16					73
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					73
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					73
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					73
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					73
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					73

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

02	812	N	485	-0-	-327	-0-	464	2	21	9	N	19					92
03	2387	N	728	-0-	-1659	-0-	684	2	44	9	N	40					132
04	900	N	336	-0-	-564	-0-	242	2	94	9	N	85	182	1			35
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					48
*06	690	N	647	-0-	-43	-0-	636	2	11	9	N	10					58
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	N	10					68

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					92
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	2	14	9	N	13					105
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	894	2	25	9	N	23					128
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	744	2	22	9	N	20					148
*06	930	N	749	-0-	-181	-0-	694	2	55	9	N	50					198
07	961	N	837	-0-	-124	-0-	740	2	97	9	N	88	178	1			108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	Y	20					160
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1244	2	68	9	Y	62	179	1			43
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1342	2	4	9	Y	4					47
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1132	2	14	9	Y	13					60
*06	1260	N	939	-0-	-321	-0-	928	2	11	9	Y	10					70
07	1395	N	809	-0-	-586	-0-	776	2	33	9	Y	30					100

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	847	2	23	9	N	21	174	1			32
03	837	N	652	-0-	-185	-0-	616	2	36	9	N	33					65
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					65
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	729	2	44	9	N	40					105
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	661	2	66	9	N	60					165
07	868	N	682	-0-	-186	-0-	671	2	11	9	N	10					175

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					48
03	2635	X	461	-0-	-2174	-0-	461	2			Y	-0-					48
04	2460	X	490	-0-	-1970	-0-	490	2			Y	-0-					48
05	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	294	2			Y	-0-					48
*06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					48
07	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 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
02	3192	X	2875	-0-	-317	-0-	2831	2	44	9	N	40					105
03	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	2721	2	133	9	N	121	183	1			43
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3157	2	131	9	N	119					162
05	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	2997	2	31	9	N	28					190
*06	3090	X	2464	-0-	-626	-0-	2389	2	75	9	N	68	180	1			78
07	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3057	2	41	9	N	37					115

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					42
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					42
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					42
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					42
*06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					42
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					32
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					32
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	N	30					205
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1607	2	41	9	N	37					242
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1592	2	96	9	N	87	176	1			153
05	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1408	2	68	9	N	62					215
*06	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	1211	2	46	9	N	42	185	1			72
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1457	2	11	9	N	10					82

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
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-					137
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	46	2	9	9	N	8					145
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	85	2	22	9	N	20					165
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	65	2	22	9	N	20					185
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	38	2	11	9	N	10					195
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	14	2	37	9	N	34	177	1			52

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					32
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					32
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
07	31	N	2	-0-	-29	-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
02	5208	X	4895	-0-	-313	-0-	4833	2	62	9	N	56					88
03	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	5292	2	129	9	N	117					205
04	5580	X	5438	-0-	-142	-0-	5383	2	55	9	N	50					255
05	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	5002	2	67	9	N	61	171	1			145
*06	5250	X	4325	-0-	-925	-0-	4208	2	117	9	N	106	178	1			73
07	5611	X	5251	-0-	-360	-0-	5117	2	134	9	N	122					195

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	939	2	68	9	N	62					200
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1022	2	67	9	N	61	187	1			74
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	966	2	73	9	N	66					140
05	1116	N	970	-0-	-146	-0-	870	2	100	9	N	91	182	1			49
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	664	2	34	9	N	31					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
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
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	2	N	-0-					12
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					12
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	17	1	56	2	N	-0-					12
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					12
06	360	N	56	-0-	-304	-0-	9	1	47	2	N	-0-					12
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	135	1	27	2	N	-0-					12

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		228	-0-	228	228	200	2	28	9	Y	25					130
03	T. A.		222	-0-	222	450	194	2	28	9	Y	25					155
04	T. A.		312	-0-	312	762	287	2	25	9	Y	23					178
05	762	X	-0-	-0-	-762	-0-					Y	-0-					178
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	198	2	23	9	Y	21					199
07	310	N	167	-0-	-143	-0-	161	2	6	9	Y	5					204

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
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	693	2	8	9	Y	7					10
03	868	N	272	-0-	-596	-0-	266	2	6	9	Y	5					15
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	387	2	13	9	Y	12					27
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	709	2	31	9	Y	28	1	1	1	8	53
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	Y	14					67
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	763	2	33	9	Y	30	2	1			95

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	7			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	7			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3276	X	3220	-0-	-56	-0-	3195	2	25	9	Y	23					210
03	3689	X	1493	-0-	-2196	-0-	1478	2	15	9	Y	14	174	1			50
04	3570	X	2401	-0-	-1169	-0-	2321	2	80	9	Y	73					123
05	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	3152	2	70	9	Y	64	2	1	2	8	183
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3487	2	74	9	Y	67					250
*07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3997	2	35	9	Y	32	5	1			277

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					35
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					35
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					35
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					35
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					35
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-	27	7			-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-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	Y	20					47
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	Y	20					67
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	296	2	35	9	Y	32	7	7			92
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	251	2	17	9	Y	15					107
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	Y	13					120
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	183	2	15	9	Y	14					134

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1786	-0-	-34	-0-	1732	2	54	9	Y	49	184	1			88
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2062	2	39	9	Y	35					123
04	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	1803	2	40	9	Y	36					159
05	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1749	2	59	9	Y	54	176	1	2	8	35
06	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1752	2	24	9	Y	22					57
07	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1865	2	25	9	Y	23					80

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	Y	8					88
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	Y	4					92
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					92
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					92
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					112
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					112
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					112
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					112
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	97	2	9	9	N	8					120
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10					130

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					117
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					117
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					117
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					117

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	308 31	1 9	331	2	N	28					28
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	393 12	1 9	300	2	N	11	1	8			38
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	83	1	557	2	N	-0-					38
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	N	-0-					38
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	840	2	N	5					43
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	199 8	1 9	1018	2	N	7					50

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	97	1	104	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	106	1	81	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	65	1	441	2	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	467 6	1 9	500	2	N	5					88
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	609 10	1 9	465	2	N	9	1	8			96
04	960	N	736	-0-	-224	-0-	94 9	1 9	633	2	N	8					104
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	67 6	1 9	900	2	N	5					109
06	1050	N	827	-0-	-223	-0-	85 3	1 9	739	2	N	3					112
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	157 7	1 9	804	2	N	6					118

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	308	2	85	9	N	77	68	1			25
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					30
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2					32
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					33
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	914	2	65	9	N	59					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4709	-0-	-471	-0-	234	1	4433	2	N	38					187
							42	9									
03	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	279	1	5172	2	N	53					240
							58	9									
04	5490	X	5214	-0-	-276	-0-	261	1	4928	2	N	23	183	1			80
							25	9									
05	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	270	1	5038	2	N	67					147
							74	9									
06	5340	X	4896	-0-	-444	-0-	230	1	4624	2	N	38					185
							42	9									
*07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	279	1	5201	2	N	39					224
							43	9									

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

02	4928	X	4216	-0-	-712	-0-	748	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4041	-0-	-1074	-0-	246	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3908	-0-	-862	-0-	235	1	3673	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	245	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4208	-0-	-562	-0-	257	1	3951	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1958	-0-	-2723	-0-	121	1	1837	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

02	420	X	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-					18
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					18
04	360	X	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					18
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					18
06	360	X	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					18
*07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					18

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
02	10220	X	6928	-0-	-3292	-0-	11	1	6638	2	N	254	372	1			87
							279	9									
03	9455	X	8214	-0-	-1241	-0-	6	1	7915	2	N	266	186	1			167
							293	9									
04	9150	X	6338	-0-	-2812	-0-	1	1	6096	2	N	219	186	1			200
							241	9									
05	9021	X	8262	-0-	-759	-0-	8001	2	261	9	N	237	187	1			250
*06	7950	X	7119	-0-	-831	-0-	6918	2	201	9	N	183	368	1			65
07	8215	X	6989	-0-	-1226	-0-	6752	2	237	9	N	215	187	1			93

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	369	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	325	1	2388	2	N	-0-					-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	278	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2437	-0-	-818	-0-	340	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	120	-0-	-3030	-0-	41	1	79	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	792	-0-	-2463	-0-	49	1	743	2	N	-0-					-0-

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
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	-0-					-0-
*07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	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
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	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
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

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
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	88	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	92	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	88	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	93	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	105	1	1627	2	N	-0-					-0-
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3640	X	2664	-0-	-976	-0-	333	1	2331	2	N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	370	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	433	1	3467	2	N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	385	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	446	1	3479	2	N	-0-					-0-
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	472	1	3787	2	N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3175	-0-	-157	-0-	192	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	212	1	3279	2	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	205	1	3213	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	202	1	3156	2	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	207	1	3185	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	218	1	3308	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	44	1	689	2	N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	54	1	851	2	N	-0-					-0-
04	840	N	637	-0-	-203	-0-	39	1	598	2	N	-0-					-0-
05	806	N	536	-0-	-270	-0-	33	1	503	2	N	-0-					-0-
06	870	N	185	-0-	-685	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
07	651	N	114	-0-	-537	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	650	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	199	1	3070	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3536	-0-	-274	-0-	211	1	3325	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2978	-0-	-959	-0-	180	1	2798	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1588	-0-	-2222	-0-	96	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	1621	-0-	-2037	-0-	100	1	1521	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	687	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	186	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	188	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2579	-0-	-986	-0-	156	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2882	-0-	-568	-0-	176	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2604	-0-	-961	-0-	161	1	2443	2	N	-0-					-0-

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
02	3276	X	3118	-0-	-158	-0-	666	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	159	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	150	1	2339	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2030	-0-	-1411	-0-	122	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1992	-0-	-1338	-0-	121	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1131	-0-	-2310	-0-	70	1	1061	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 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
02	140	X	5	-0-	-135	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	124	X	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
04	120	X	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	2800	2	50	9	N	45					165
03	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3022	2	55	9	N	50					215
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2970	2	74	9	N	67					282
05	3162	X	1789	-0-	-1373	-0-	1770	2	19	9	N	17	180	1			119
06	3060	X	882	-0-	-2178	-0-	882	2			N	-0-					119
07	3162	X	837	-0-	-2325	-0-	837	2			N	-0-					119

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 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
02	3220	X	2811	-0-	-409	-0-	2800	2	11	9	N	10					100
03	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2963	2	22	9	N	20					120
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3000	2	25	9	N	23					143
05	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3040	2	28	9	N	25					168
06	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2445	2	20	9	N	18					186
07	3131	X	2363	-0-	-768	-0-	2361	2	2	9	N	2					188

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 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
02	5824	X	3368	-0-	-2456	-0-	3360	2	8	9	N	7					107
03	6417	X	3985	-0-	-2432	-0-	3968	2	17	9	N	15					122
04	5580	X	2960	-0-	-2620	-0-	2888	2	72	9	N	65					187
05	5766	X	3172	-0-	-2594	-0-	3122	2	50	9	N	45					232
06	4590	X	2771	-0-	-1819	-0-	2688	2	83	9	N	75	181	1			126
07	3999	X	1190	-0-	-2809	-0-	1188	2	2	9	N	2					128

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
02	1008	X	622	-0-	-386	-0-	622	2			N	-0-					50
03	1116	X	861	-0-	-255	-0-	850	2	11	9	N	10					60
04	1080	X	752	-0-	-328	-0-	740	2	12	9	N	11	1	8			70
05	1054	X	617	-0-	-437	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			70
06	840	X	370	-0-	-470	-0-	370	2			N	-0-					70
07	868	X	365	-0-	-503	-0-	365	2			N	-0-					70

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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
02	336	X	228	-0-	-108	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	X	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	X	149	-0-	-211	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	372	X	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					177
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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
02	3528	X	3273	-0-	-255	-0-	51	1	3222	2	N	-0-					88
03	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	3508	2			N	-0-					88
04	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			88
05	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	83	1	3498	2	N	-0-					88
06	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	276	1	3180	2	N	3	2	8			89
							3	9									
07	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	249	1	3186	2	N	-0-					89

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
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	19	1	1176	2	N	9					42
							10	9									
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1					43
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					43
05	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	27	1	1133	2	N	-0-					43
06	1290	X	1019	-0-	-271	-0-	81	1	938	2	N	-0-					43
07	1364	X	1049	-0-	-315	-0-	76	1	973	2	N	-0-					43

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
02	588	X	560	-0-	-28	-0-	8	1	552	2	N	-0-					-0-
03	651	X	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	630	X	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	620	X	552	-0-	-68	-0-	13	1	539	2	N	-0-					-0-
06	600	X	510	-0-	-90	-0-	41	1	469	2	N	-0-					-0-
07	620	X	529	-0-	-91	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
02	4256	X	3707	-0-	-549	-0-	57	1	3600	2	N	45	1	8			149
							50	9									
03	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	3982	2	53	9	N	48					197
04	4410	X	3704	-0-	-706	-0-	3672	2	32	9	N	29	180	1	1	8	45
05	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	88	1	3711	2	N	13					58
							14	9									
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	384	1	4436	2	N	26	2	8			82
							29	9									
*07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	351	1	4486	2	N	30					112
							33	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

02	5600	X	4622	-0-	-978	-0-	71	1	4515	2	N	33					157
							36	9									
03	6169	X	4984	-0-	-1185	-0-	4945	2	39	9	N	35					192
04	5970	X	4547	-0-	-1423	-0-	4530	2	17	9	N	15	165	1			42
05	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	118	1	5021	2	N	48					90
							53	9									
06	5310	X	3935	-0-	-1375	-0-	313	1	3612	2	N	9	1	8			98
							10	9									
*07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	376	1	4799	2	N	31					129
							34	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 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
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	1475	3	17	9	Y	15					191
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2177	3	43	9	Y	39					230
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1715	3	14	9	Y	13					243
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1826	3	28	9	Y	25					268
06	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1887	3	33	9	Y	30					298
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1958	3	43	9	Y	39					337

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

02	308	N	108	-0-	-200	-0-	108	3			Y	-0-					80
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					80
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-					80
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					80
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					80
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					80

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

02	3024	X	2044	-0-	-980	-0-	2015	3	29	9	N	26					107
03	2976	X	2045	-0-	-931	-0-	2016	3	29	9	N	26					133
04	2700	X	1889	-0-	-811	-0-	1858	3	31	9	N	28					161
05	2449	X	1837	-0-	-612	-0-	1805	3	32	9	N	29					190
06	2190	X	1263	-0-	-927	-0-	1246	3	17	9	N	15					205
07	2263	X	1216	-0-	-1047	-0-	1202	3	14	9	N	13					218

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

02	6020	X	4904	-0-	-1116	-0-	4835	3	69	9	N	63					128
03	6665	X	3599	-0-	-3066	-0-	3542	3	57	9	N	52					180
04	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	5670	3	33	9	N	30					210
05	6665	X	5040	-0-	-1625	-0-	4993	3	47	9	N	43					253
06	6270	X	4554	-0-	-1716	-0-	4498	3	56	9	N	51					304
07	5890	X	4413	-0-	-1477	-0-	4352	3	61	9	N	55					359

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					50
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			Y	-0-					50
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					50
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					50
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					50
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					50

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
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

02	280 N	94	-0-	-186	-0-	94	3			N	-0-					82
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					82
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					82
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					82
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					82
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

02	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	11394	2	121	9	N	110	157	1			81
03	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11858	2	135	9	N	123					204
04	11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	11221	2	127	9	N	115	166	1			153
05	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11757	2	118	9	N	107	168	1			92
06	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	10208	2	127	9	N	115					207
*07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10623	2	114	9	N	104	153	1			158

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	785	-0-	-251	-0-	781	2	4	9	N	4					155
03	1085	X	831	-0-	-254	-0-	810	2	21	9	N	19					174
04	1050	X	776	-0-	-274	-0-	769	2	7	9	N	6					180
05	1023	X	787	-0-	-236	-0-	783	2	4	9	N	4					184
06	870	X	729	-0-	-141	-0-	711	2	18	9	N	16					200
07	868	X	610	-0-	-258	-0-	607	2	3	9	N	3	157	1			46

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 03/14/2012 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
02	0	W	511	-0-	511	139611	510	2	1	9	N	1					88
03	0	W	563	-0-	563	140174	559	2	4	9	N	4					92
04	10500		1267	-0-	-9233	130941	1248	2	19	9	N	17					109
05	10850		1524	-0-	-9326	121615	1502	2	22	9	N	20					129
06	10500		1293	-0-	-9207	112408	1281	2	12	9	N	11					140
*07	10850		1280	-0-	-9570	102838	1256	2	24	9	N	22					162

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
02	2044	X	1890	-0-	-154	-0-	1890	2			N	-0-					167
03	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	1654	2			N	-0-					167
04	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			N	-0-					167
*05	2108	X	322	-0-	-1786	-0-	322	2			N	-0-	47	1			120
*06	2040	X	1044	-0-	-996	-0-	1044	2			N	-0-					120
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					120

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 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
02	0	W	1270	-0-	1270	1672	662	2	608	9	N	553	521	1			292
03	0	W	1220	-0-	1220	2892	629	2	591	9	N	537	492	1			337
04	0	W	1656	-0-	1656	4548	938	2	718	9	N	653	843	1			147
05	0	W	1331	-0-	1331	5879	740	2	591	9	N	537	519	1			165
06	0	W	1133	-0-	1133	7012	642	2	491	9	N	446	499	1			112
07	0	W	1107	-0-	1107	8119	658	2	449	9	N	408	169	1			351

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1736	X	1092	-0-	-644	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	982	-0-	-878	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1581	X	510	-0-	-1071	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	1980	X	417	-0-	-1563	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	544	-0-	-1502	-0-	544	2			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
02	9016	X	7266	-0-	-1750	-0-	7263	2	3	9	N	3	3	8			83
03	9982	X	7301	-0-	-2681	-0-	7299	2	2	9	N	2	2	8			83
04	8310	X	7628	-0-	-682	-0-	7626	2	2	9	N	2	2	8			83
05	8587	X	7624	-0-	-963	-0-	7624	2			N	-0-					83
06	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8687	2	3	9	N	3	3	8			83
*07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8161	2	2	9	N	2	2	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			37
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					37
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					37
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					37
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	42	2	3	9	N	3	3	8			37
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

02	3444	X	2977	-0-	-467	-0-	2971	2	6	9	N	5	5	8			68
03	3813	X	3080	-0-	-733	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8			68
04	3600	X	2793	-0-	-807	-0-	2791	2	2	9	N	2	2	8			68
05	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	2736	2			N	-0-					68
06	3450	X	2567	-0-	-883	-0-	2565	2	2	9	N	2	2	8			68
07	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	2506	2	2	9	N	2	2	8			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

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	79	1	7909	2	N	-0-					58
03	8587	X	3349	-0-	-5238	-0-	33	1	3316	2	N	-0-					58
04	8310	X	7947	-0-	-363	-0-	79	1	7868	2	N	-0-					58
05	8835	X	6931	-0-	-1904	-0-	69	1	6862	2	N	-0-					58
06	8550	X	1919	-0-	-6631	-0-	19	1	1900	2	N	-0-					58
07	8835	X	1027	-0-	-7808	-0-	10	1	1017	2	N	-0-					58

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	N	-0-					20
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-					20
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	-0-					20

TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	N	-0-					7
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	N	-0-					7
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					7
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	N	-0-					7
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	7	1	716	2	N	-0-					7
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	8	1	790	2	N	-0-					7

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1538	-0-	-926	-0-	15	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1975	-0-	-753	-0-	20	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1155	-0-	-1005	-0-	11	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	965	-0-	-740	-0-	10	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	655	-0-	-1265	-0-	6	1	649	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	794	-0-	-1190	-0-	8	1	786	2	N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6402	-0-	-346	-0-	63	1	6339	2	N	-0-					6
03	7471	X	6939	-0-	-532	-0-	69	1	6870	2	N	-0-					6
04	7230	X	7220	-0-	-10	-0-	71	1	7149	2	N	-0-					6
05	7285	X	7239	-0-	-46	-0-	72	1	7167	2	N	-0-					6
06	6870	X	1053	-0-	-5817	-0-	10	1	1043	2	N	-0-					6
07	7471	X	3603	-0-	-3868	-0-	36	1	3567	2	N	-0-					6

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					3
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					3
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
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
02	5639	R	1545	-0-	-4094	-0-	1432	2	113	9	Y	103	174	1			56
03	1705	#	1201	-0-	-504	-0-	1122	2	79	9	Y	72					128
04	1650	#	1230	-0-	-420	-0-	1153	2	77	9	Y	70					198
05	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2266	2	87	9	Y	79	184	1			93
06	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	112					205
*07	2532	R	2532	-0-	-0-	-0-	2416	2	116	9	Y	105	172	1			138

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3260	2	29	9	N	26					224
03	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	3541	2	25	9	N	23					247
04	3810 X	3338	-0-	-472	-0-	3337	2	1	9	N	1	179	1			69
05	3844 X	3348	-0-	-496	-0-	3345	2	3	9	N	3					72
06	3570 X	3129	-0-	-441	-0-	3126	2	3	9	N	3					75
07	3627 X	2902	-0-	-725	-0-	2892	2	10	9	N	9					84

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

02	840 #	610	-0-	-230	-0-	609	3	1	9	N	1					17
03	930 #	766	-0-	-164	-0-	758	3	8	9	N	7					24
04	900 #	839	-0-	-61	-0-	824	3	15	9	N	14	10	1	1	8	27
05	682 #	582	-0-	-100	-0-	580	3	2	9	N	2					29
06	750 #	431	-0-	-319	-0-	431	3			N	-0-					29
07	868 #	446	-0-	-422	-0-	446	3			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

02	1708 N	1348	-0-	-360	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	949	-0-	-431	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	719	-0-	-65	-0-	719	3			N	-0-					86
03	868	X	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					86
04	840	X	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					86
05	806	X	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					86
06	780	X	429	-0-	-351	-0-	429	3			N	-0-					86
07	806	X	487	-0-	-319	-0-	487	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3657	3	1	9	N	1					60
03	4557	X	2489	-0-	-2068	-0-	2476	3	13	9	N	12					72
04	4410	X	2778	-0-	-1632	-0-	2732	3	46	9	N	42					114
05	4557	X	2375	-0-	-2182	-0-	2375	3			N	-0-					114
06	4410	X	1267	-0-	-3143	-0-	1256	3	11	9	N	10					124
07	4061	X	1669	-0-	-2392	-0-	1659	3	10	9	N	9					133

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
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2718	3	19	9	N	17					170
03	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	2778	3	14	9	N	13					183
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3284	3	33	9	N	30	181	1			32
05	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2919	3	24	9	N	22					54
06	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	2773	3	17	9	N	15					69
07	3441	X	2810	-0-	-631	-0-	2791	3	19	9	N	17					86

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5088	3	22	9	N	20					49
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4897	3	22	9	N	20					69
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5285	3	24	9	N	22					91
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4896	3	22	9	N	20					111
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4963	3	13	9	N	12					123
*07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4566	3	18	9	N	16					139

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

02	112	N	97	-0-	-15	-0-	9	1	53	2	N	32					179
							35	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	44	183	1			40
							48	9									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	83	2	N	38					78
							42	9									
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	N	42					120
							46	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	50					170
							55	9									
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	60	2	N	29					199
							32	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	379	1	1234	2	N	15	174	1			75
							17	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	592	1	1282	2	N	29					104
							32	9									
04	2040	N	1472	-0-	-568	-0-	503	1	929	2	N	36					140
							40	9									
05	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	525	1	934	2	N	40					180
							44	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	556	1	1235	2	N	39	176	1			43
							43	9									
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	566	1	1290	2	N	30					73
							33	9									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					95
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					95
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					95
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					95
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					95
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					5
03	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					5
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					5
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					46
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					46
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					46

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
02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1038	2	8	9	N	7					180
03	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	N	13	175	1			18
04	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	N	13					31
05	1209	#	1197	-0-	-12	-0-	1191	2	6	9	N	5					36
06	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					36
07	1302	#	1150	-0-	-152	-0-	1125	2	25	9	N	23					59

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
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					66
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					68
*07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					68

GIANT ENERGY CORP. 302597
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
02	896	#	215	-0-	-681	-0-	12	1	203	2	N	-0-					11
03	992	#	224	-0-	-768	-0-	12	1	212	2	N	-0-					11
04	960	#	207	-0-	-753	-0-	11	1	196	2	N	-0-					11
05	620	#	212	-0-	-408	-0-	12	1	200	2	N	-0-					11
06	240	#	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					11
*07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	45	46	0			10
							50	9									

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	54	-0-	-282	-0-	54	2			N	-0-					24
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					24
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					24
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					24
06	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					24
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					622
03	1271	#	371	-0-	-900	-0-	264	1	107	2	N	-0-					622
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					622
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					622
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					622
07	372	#	359	-0-	-13	-0-	264	1	95	2	N	-0-					622

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

02	196	#	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-					38
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

02	2100	#	218	-0-	-1882	-0-	92	1	126	2	N	-0-					77
03	2325	#	245	-0-	-2080	-0-	102	1	143	2	N	-0-					77
04	390	#	246	-0-	-144	-0-	99	1	147	2	N	-0-					77
05	341	#	257	-0-	-84	-0-	102	1	155	2	N	-0-					77
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	99	1	163	2	N	-0-					77
*07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	102	1	166	2	N	-0-					77

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

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					14
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					14
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					14
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

02	252	N	226	-0-	-26	-0-	213	2	13	9	Y	12					72
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	269	2	36	9	Y	33					105
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	Y	10					115
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	510	2	22	9	Y	20					135
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	2	12	9	Y	11					146
07	713	N	482	-0-	-231	-0-	473	2	9	9	Y	8	100	1			54

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	172	-0-	-164	-0-	172	2			Y	-0-					19
03	372	X	209	-0-	-163	-0-	209	2			Y	-0-					19
*04	330	X	214	-0-	-116	-0-	214	2			Y	-0-	11	1			8
*05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					8
*06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					8
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					8

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
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	2	4	9	Y	4					8
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	6	1			7
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	5	1			8
05	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			Y	-0-	7	1			1
06	1800	N	1535	-0-	-265	-0-	1535	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	2015	N	1583	-0-	-432	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
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
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	21	1	614	2	N	3					40
							3	9									
03	713	N	393	-0-	-320	-0-	46	1	347	2	N	-0-					40
04	660	N	183	-0-	-477	-0-	50	1	133	2	N	-0-					40
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	470	2	24	9	N	22					62
06	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	2			N	-0-					62
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	310	2	76	9	N	69	108	0			23

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
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
02	1036	X	876	-0-	-160	-0-	876	2			N	-0-					149
03	930	X	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					149
04	840	X	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					149
05	961	X	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-					149
06	930	X	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					149
07	961	X	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					149

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
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					188
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					188
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					188
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					188
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					188
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-	181	1			7

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	84	1	477	2	N	-0-					355
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	N	-0-					355
04	810	N	96	-0-	-714	-0-	90	1	6	9	N	5					360
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	93	1	506	2	N	-0-					360
06	690	N	439	-0-	-251	-0-	90	1	324	2	N	23	185	1			198
							25	9									
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	93	1	13	9	N	12					210

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
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-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY) 90928 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMITH RESOURCES, INC. 796160
PRICER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 155448 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9238 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2015 - PLUGGED 04/15/15

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

02	2016	X	1643	-0-	-373	B	-0-	1643	3		N	-0-					-0-
03	2232	X	1369	-0-	-863	B	-0-	1369	3		N	-0-					-0-
04	2160	X	1756	-0-	-404	B	-0-	1756	3		N	-0-					-0-
05	1860	X	1550	-0-	-310	B	-0-	1550	3		N	-0-					-0-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3		N	-0-					-0-
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

02	12656	X	7912	-0-	-4744	B	-0-	7912	3		N	-0-					-0-
03	12307	X	8042	-0-	-4265	B	-0-	8042	3		N	-0-					-0-
04	10050	X	6470	-0-	-3580	B	-0-	6470	3		N	-0-					-0-
05	8773	X	6100	-0-	-2673	B	-0-	6100	3		N	-0-					-0-
06	8490	X	6538	-0-	-1952	B	-0-	6538	3		N	-0-					-0-
07	8773	X	7962	-0-	-811	B	-0-	7962	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

02	6636	X	6481	-0-	-155	B	-0-	6481	3		N	-0-					-0-
03	8122	X	7480	-0-	-642	B	-0-	7480	3		N	-0-					-0-
04	7860	X	6826	-0-	-1034	B	-0-	6826	3		N	-0-					-0-
05	8122	X	6656	-0-	-1466	B	-0-	6656	3		N	-0-					-0-
06	7680	X	1151	-0-	-6529	B	-0-	1151	3		N	-0-					-0-
*07	8142	X	8142	-0-	-0-	B	-0-	8142	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

02	471	N	471	-0-	-0-		-0-	471	2		N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-		-0-	508	2		N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-		-0-	578	2		N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-		-0-	545	2		N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-		-0-	544	2		N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18		-0-	571	2		N	-0-					-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
02	1484	N	1022	-0-	-462	-0-	1022	3			N	-0-					47
03	1643	N	806	-0-	-837	-0-	795	3	11	9	N	10					57
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11	9	N	10					67
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2193	3	21	9	N	19					86
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1962	3	22	9	N	20					106
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	N	5					111

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
02	1876	X	829	-0-	-1047	-0-	650	1	124	2	N	50					206
							55	9									
03	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	775	1	333	2	N	86					292
							95	9									
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	603	1	645	2	N	60	193	0			159
							66	9									
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	750	1	645	2	N	77					236
							85	9									
06	1170	X	1162	-0-	-8	-0-	601	1	514	2	N	43					279
							47	9									
07	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	651	1	407	2	N	67	191	0			155
							74	9									

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 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
02	1904	X	873	-0-	-1031	-0-	815	2	58	9	N	53					270
03	2108	X	1095	-0-	-1013	-0-	1023	2	72	9	N	65					335
04	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	1252	2	4	9	N	4	190	1			149
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1445	2	14	9	N	13					162
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1367	2	23	9	N	21					183
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1270	2	57	9	N	52					235

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
02	21560	X	-0-	-0-	-21560	-0-					N	-0-					-0-
03	23870	X	6035	-0-	-17835	-0-	5681	2	354	9	N	322	194	1			128
04	23100	X	10760	-0-	-12340	-0-	10361	2	399	9	N	363	373	1			118
05	23870	X	12861	-0-	-11009	-0-	12486	2	375	9	N	341	378	1			81
06	23100	X	11488	-0-	-11612	-0-	11146	2	342	9	N	311	192	1			200
*07	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11190	2	322	9	N	293	368	1			125

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
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	808	-0-	-680	-0-	644	3	164	9	N	149	149	1			-0-
04	1530	X	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	979	-0-	-602	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1524	-0-	-6	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*07	1581	X	1348	-0-	-233	-0-	1348	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
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	1340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1984	N	920	-0-	-1064	-0-	787	3	133	9	N	121	121	1			-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*07	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
04	14B	DENY	422	-0-	422	1081	421	1	1	9	N	1					7
05	14B	DENY	454	-0-	454	1535	452	1	2	9	N	2					9
06	14B	DENY	260	-0-	260	1795	259	1	1	9	N	1					10
07	14B	DENY	292	-0-	292	2087	291	1	1	9	N	1	1	1			11

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

02	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
03	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
04	0	W	440	-0-	440	20260	439	1	1	9	N	1					7
05	0	W	502	-0-	502	20762	499	1	3	9	N	3					10
06	0	W	268	-0-	268	21030	267	1	1	9	N	1					11
07	0	W	334	-0-	334	21364	333	1	1	9	N	1	1	1			12

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

02	1568	N	1537	-0-	-31	-0-	72	1	1454	2	Y	10					27
							11	9									
03	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	83	1	1618	2	Y	5	29	1			3
							6	9									
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	79	1	1557	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	84	1	1600	2	Y	16					17
							18	9									
*06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	84	1	1537	2	Y	13					30
							14	9									
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	86	1	1573	2	Y	30	34	1			26
							33	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	166	1	3359	2	Y	9					11
							10	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	176	1	3437	2	Y	50	33	1			28
							55	9									
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	153	1	3011	2	Y	48	68	1			8
							53	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	Y	43					51
							47	9									
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	202	1	3710	2	Y	21					72
							23	9									
07	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	189	1	3432	2	Y	44	76	1			40
							48	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	115	1	2319	2	Y	3					6
							3	9									
03	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	122	1	2390	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	169	1	3329	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	177	1	3387	2	Y	6					7
							7	9									
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	175	1	3206	2	Y	2					9
							2	9									
*07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	176	1	3208	2	Y	6	10	1			5
							7	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1624	N	1384	-0-	-240	-0-	285	1	1093	2	N	5					77
							6	9									
03	1767	N	936	-0-	-831	-0-	204	1	699	2	N	30					107
							33	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	376	1	1363	2	N	6	100	1			13
							7	9									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	399	1	1323	2	N	-0-					13
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	367	1	1260	2	N	10					23
							11	9									
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	402	1	1405	2	N	24					47
							26	9									

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	575	1	2202	2	Y	3					28
							3	9									
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	608	1	2082	2	Y	13	25	1			16
							14	9									
04	2490	X	2368	-0-	-122	-0-	504	1	1829	2	Y	32	35	1			13
							35	9									
05	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	571	1	1893	2	Y	18					31
							20	9									
06	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	573	1	1964	2	Y	17					48
							19	9									
*07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	636	1	2220	2	Y	25					73
							28	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

02	2044	N	1962	-0-	-82	-0-	91	1	1834	2	Y	34					67
							37	9									
03	2356	N	2140	-0-	-216	-0-	101	1	1983	2	Y	51	90	1			28
							56	9									
04	2190	N	2026	-0-	-164	-0-	95	1	1873	2	Y	53	73	1			8
							58	9									
05	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	101	1	1938	2	Y	29					37
							32	9									
*06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	100	1	1825	2	Y	13					50
							14	9									
07	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	100	1	1819	2	Y	30	54	1			26
							33	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	181	1	3667	2	Y	1	25	1			14
							1	9									
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	219	1	4286	2	Y	8					22
							9	9									
04	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	200	1	3942	2	Y	8					30
							9	9									
05	4371	X	4096	-0-	-275	-0-	202	1	3869	2	Y	23	42	1			11
							25	9									
*06	4320	X	3994	-0-	-326	-0-	207	1	3787	2	Y	-0-					11
07	4433	X	4045	-0-	-388	-0-	210	1	3820	2	Y	14					25
							15	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
02	4172	X	3002	-0-		-1170	-0-	139	1	2822	2	Y	37					72
								41	9									
03	4619	X	4004	-0-		-615	-0-	193	1	3766	2	Y	41	99	1			14
								45	9									
04	4260	X	3710	-0-		-550	-0-	179	1	3524	2	Y	6					20
								7	9									
05	4185	X	3580	-0-		-605	-0-	178	1	3396	2	Y	5					25
								6	9									
*06	3870	X	3520	-0-		-350	-0-	181	1	3318	2	Y	19					44
								21	9									
07	3999	X	3543	-0-		-456	-0-	182	1	3308	2	Y	48					92
								53	9									

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2352	N	2260	-0-		-92	-0-	466	1	1787	2	Y	6					46
								7	9									
03	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-	560	1	1916	2	Y	2	32	1			16
								2	9									
04	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	524	1	1902	2	Y	23					39
								25	9									
05	2511	N	2492	-0-		-19	-0-	576	1	1909	2	Y	6					45
								7	9									
06	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-	571	1	1956	2	Y	5					50
								6	9									
*07	2685	N	2685	-0-		-0-	-0-	590	1	2062	2	Y	30					80
								33	9									

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

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
02	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	150	1	3030	2	Y	13	29	1			24
								14	9									
03	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	173	1	3393	2	Y	6					30
								7	9									
04	3270	X	3245	-0-		-25	-0-	156	1	3086	2	Y	3	28	1			5
								3	9									
05	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	183	1	3502	2	Y	3					8
								3	9									
*06	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	193	1	3536	2	Y	3					11
								3	9									
07	3503	X	3489	-0-		-14	-0-	181	1	3295	2	Y	12	18	1			5
								13	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

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
02	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	76	1	1533	2	N	1					75
								1	9									
03	1922	N	-0-	-0-		-1922	-0-					N	-0-					75
04	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	100	1	1968	2	N	2					77
								2	9									
05	1798	N	1420	-0-		-378	-0-	70	1	1347	2	N	3					80
								3	9									
*06	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	119	1	2182	2	N	2					82
								2	9									
07	2139	N	1912	-0-		-227	-0-	100	1	1812	2	N	-0-					82

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
02	5208	X	5164	-0-		-44	-0-		243	1	4907	2	Y	13					26
									14	9									
03	5766	X	5576	-0-		-190	-0-		271	1	5299	2	Y	5	28	1			3
									6	9									
04	5580	X	5333	-0-		-247	-0-		257	1	5070	2	Y	5	7	1			1
									6	9									
05	5766	X	5432	-0-		-334	-0-		270	1	5159	2	Y	3					4
									3	9									
*06	5580	X	5169	-0-		-411	-0-		267	1	4901	2	Y	1					5
									1	9									
07	5487	X	5152	-0-		-335	-0-		268	1	4880	2	Y	4	6	1			3
									4	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. 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
02	4004	X	3307	-0-		-697	-0-		156	1	3151	2	N	-0-					39
03	4433	X	3712	-0-		-721	-0-		181	1	3531	2	N	-0-					39
04	4290	X	3503	-0-		-787	-0-		166	1	3279	2	N	53					92
									58	9									
05	3844	X	3543	-0-		-301	-0-		176	1	3359	2	N	7					99
									8	9									
*06	3630	X	3441	-0-		-189	-0-		178	1	3263	2	N	-0-					99
07	3596	X	3550	-0-		-46	-0-		185	1	3364	2	N	1					100
									1	9									

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. 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
02	3052	X	2762	-0-		-290	-0-		130	1	2631	2	N	1					75
									1	9									
03	3379	X	3027	-0-		-352	-0-		143	1	2789	2	N	86	143	1			18
									95	9									
04	3270	X	2984	-0-		-286	-0-		140	1	2760	2	N	76					94
									84	9									
05	3162	X	3010	-0-		-152	-0-		150	1	2860	2	N	-0-					94
*06	3030	X	2895	-0-		-135	-0-		150	1	2745	2	N	-0-					94
*07	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-		153	1	2789	2	N	56					150
									62	9									

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

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
02	3640	X	3349	-0-		-291	-0-		688	1	2637	2	N	22					109
									24	9									
03	4030	X	3650	-0-		-380	-0-		818	1	2801	2	N	28					137
									31	9									
04	3900	X	3578	-0-		-322	-0-		765	1	2776	2	N	34	141	1			30
									37	9									
05	3720	X	3646	-0-		-74	-0-		837	1	2776	2	N	30					60
									33	9									
06	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-		815	1	2793	2	N	32					92
									35	9									
*07	3666	X	3666	-0-		-0-	-0-		808	1	2821	2	N	34					126
									37	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2072	N	1995	-0-		-77	-0-	407	1	1560	2	Y	25					92
								28	9									
03	2294	N	2024	-0-		-270	-0-	454	1	1556	2	Y	13	82	1			23
								14	9									
04	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	438	1	1589	2	Y	34	43	1			14
								37	9									
05	2201	N	1699	-0-		-502	-0-	390	1	1292	2	Y	15					29
								17	9									
06	1950	N	1560	-0-		-390	-0-	348	1	1193	2	Y	17					46
								19	9									
*07	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	347	1	1212	2	Y	26					72
								29	9									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1176	N	1138	-0-		-38	-0-	53	1	1065	2	N	18					67
								20	9									
03	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	59	1	1156	2	N	7					74
								8	9									
04	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	47	1	933	2	N	71					145
								78	9									
05	1271	N	957	-0-		-314	-0-	47	1	899	2	N	10					155
								11	9									
*06	1170	N	1073	-0-		-97	-0-	55	1	1008	2	N	9					164
								10	9									
07	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	54	1	981	2	N	45	189	1			20
								50	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1680	N	1591	-0-		-89	-0-	74	1	1492	2	Y	23					41
								25	9									
03	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	93	1	1818	2	Y	19	53	1			7
								21	9									
04	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	80	1	1577	2	Y	3					10
								3	9									
05	1767	N	1450	-0-		-317	-0-	72	1	1376	2	Y	2					12
								2	9									
*06	1800	N	1412	-0-		-388	-0-	73	1	1329	2	Y	9					21
								10	9									
07	1705	N	1592	-0-		-113	-0-	82	1	1485	2	Y	23					44
								25	9									

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. GAS	(I) 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	448	N	406	-0-		-42	-0-	19	1	387	2	N	-0-					94
03	496	N	456	-0-		-40	-0-	22	1	432	2	N	2	45	1			51
								2	9									
04	510	N	288	-0-		-222	-0-	14	1	274	2	N	-0-					51
05	465	N	346	-0-		-119	-0-	17	1	329	2	N	-0-					51
*06	450	N	228	-0-		-222	-0-	12	1	216	2	N	-0-					51
07	310	N	228	-0-		-82	-0-	12	1	216	2	N	-0-					51

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. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	187	1	3784	2	Y	23					25
							25	9									
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	206	1	4021	2	Y	20	38	1			7
							22	9									
04	4080	X	4023	-0-	-57	-0-	194	1	3826	2	Y	3					10
							3	9									
05	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	209	1	3994	2	Y	3					13
							3	9									
*06	4080	X	3796	-0-	-284	-0-	196	1	3590	2	Y	9					22
							10	9									
07	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	197	1	3588	2	Y	24					46
							26	9									

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3262	-0-	-630	-0-	153	1	3095	2	Y	13	28	1			23
							14	9									
03	4309	X	3608	-0-	-701	-0-	174	1	3406	2	Y	25					48
							28	9									
04	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	178	1	3516	2	Y	18	45	1			21
							20	9									
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	261	1	4987	2	Y	16					37
							18	9									
*06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	270	1	4947	2	Y	7					44
							8	9									
*07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	261	1	4757	2	Y	23	58	1			9
							25	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	7006	-0-	-862	-0-	329	1	6664	2	Y	12	28	1			23
							13	9									
03	8649	X	7789	-0-	-860	-0-	378	1	7390	2	Y	19					42
							21	9									
04	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	358	1	7060	2	Y	13	39	1			16
							14	9									
05	8339	X	7648	-0-	-691	-0-	379	1	7251	2	Y	16					32
							18	9									
*06	7890	X	7180	-0-	-710	-0-	371	1	6792	2	Y	15					47
							17	9									
07	7781	X	7208	-0-	-573	-0-	373	1	6779	2	Y	51	78	1			20
							56	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	254	-0-	-332	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1418	N	686	-0-	-732	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6897	X	3130	-0-	-3767	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	3559	-0-	1859	2507	3559	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4429	-0-	1329	3836	4429	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4453	-0-	1453	5289	4453	3			N	-0-					-0-
05	10111	X	4822	-0-	-5289	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2092	X	894	-0-	-1198	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	593	-0-	-1147	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	872	-0-	-399	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	1028	-0-	-142	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1173	-0-	-527	790	1173	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	1290	-0-	-790	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	536	-0-	-546	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	868	-0-	-832	310	868	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	944	-0-	-327	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	750	N	295	-0-	-455	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

02	6657	X	3209	-0-	-3448	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	611	-0-	-2861	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

02	1700	N	881	-0-	-819	216	881	3			N	-0-					-0-
03	1158	N	942	-0-	-216	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

02	384	N	95	-0-	-289	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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

02	1165	N	560	-0-	-605	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	510	N	145	-0-	-365	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	8306	-0-	5206	5206	8306	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	12522	-0-	9522	14728	12522	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	12527	-0-	9427	24155	12527	3			N	-0-					-0-
06	35699	X	11544	-0-	-24155	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11993	-0-	-934	-0-	11993	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1431	-0-	-269	1348	1431	3			N	-0-					-0-
03	2949	N	1601	-0-	-1348	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1013	N	405	-0-	-608	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 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
02	1421	N	671	-0-	-750	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			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
02	1700	N	923	-0-	-777	622	923	3			N	-0-					-0-
03	1573	N	951	-0-	-622	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	750	-0-	-570	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17499	X	8145	-0-	-9354	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	5969	-0-	-3481	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8584	-0-	-1181	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	7737	-0-	-1323	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	7813	-0-	-1208	-0-	7813	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

02	1700	N	2615	-0-	915	1920	2615	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2855	-0-	-245	1675	2855	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2562	-0-	-438	1237	2562	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2463	-0-	-637	600	2463	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1329	-0-	-1041	-0-	1328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2883	X	1435	-0-	-1448	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

02	14526	X	6889	-0-	-7637	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7041	-0-	-669	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7094	-0-	-873	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6413	-0-	-967	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6764	-0-	-862	-0-	6764	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

02	18427	X	9297	-0-	-9130	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
03	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	7982	-0-	-1108	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	7816	-0-	-1577	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	7918	-0-	-1172	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9151	-0-	-645	-0-	9151	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

02	1014	N	762	-0-	-252	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

02	8514	X	4092	-0-	-4422	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1611	-0-	-69	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3771	-0-	-631	-0-	3771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9560	X	3034	-0-	-6526	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 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
02	374	N	288	-0-	-86	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	3201	-0-	-3933	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1840	-0-	-1490	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5624	X	3444	-0-	-2180	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	3			N	-0-					-0-
05	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	3			N	-0-					-0-
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	3			N	-0-					-0-
*07	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	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
02	5282	X	2595	-0-	-2687	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	540	-0-	-2250	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	2502	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
02	18392	X	8715	-0-	-9677	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8296	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	7842	-0-	-1799	-0-	7842	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
02	18226	X	8632	-0-	-9594	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	9216	-0-	-54	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9558	-0-	-21	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	9082	-0-	-188	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	9295	-0-	-253	-0-	9295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

02	1700	N	1757	-0-	57	1124	1757	3			N	-0-					-0-
03	2424	N	1300	-0-	-1124	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	907	-0-	-1046	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	535	-0-	-725	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	592	-0-	-617	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

02	4920	X	2507	-0-	-2413	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1147	-0-	-1643	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1120	-0-	-1580	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1522	-0-	-1268	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

02	17332	X	8163	-0-	-9169	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8456	-0-	-1114	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	8814	-0-	-734	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7733	-0-	-1147	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	8594	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

02	8375	X	3958	-0-	-4417	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4085	-0-	-175	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	4051	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

02	16752	X	7940	-0-	-8812	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
05	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8607	-0-	-197	-0-	8607	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8689	X	4413	-0-	-4276	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3448	-0-	-392	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3256	-0-	-712	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2450	-0-	-1390	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	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
02	5395	X	2541	-0-	-2854	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1492	-0-	-1268	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1209	-0-	-1612	-0-	1209	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
02	225	N	146	-0-	-79	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7897	X	3871	-0-	-4026	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6318	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4565	-0-	-235	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	4408	-0-	-1916	-0-	4408	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
02	64	N	32	-0-	-32	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	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
02	1700	N	2183	-0-	483	2752	2183	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2130	-0-	-970	1782	2130	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1899	-0-	-1101	681	1899	3			N	-0-					-0-
05	3099	N	2418	-0-	-681	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	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
02	9288	X	4470	-0-	-4818	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	4273	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	130	-0-	-186	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

02	1324	N	787	-0-	-537	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1020	-0-	-592	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

02	8335	X	3886	-0-	-4449	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4325	-0-	-852	-0-	4325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

02	749	N	357	-0-	-392	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

02	223	N	151	-0-	-72	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

02	7551	X	3452	-0-	-4099	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4196	X	2007	-0-	-2189	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2072	-0-	-148	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

02	1700	N	2557	-0-	857	3874	2557	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1954	-0-	-1146	2728	1954	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3046	-0-	46	2774	3046	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2898	-0-	-202	2572	2898	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2655	-0-	-345	2227	2655	3			N	-0-					-0-
*07	4869	X	2642	-0-	-2227	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

02	1700	N	808	-0-	-892	80	808	3			N	-0-					-0-
03	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

02	1017	N	488	-0-	-529	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

02	1456	N	892	-0-	-564	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

02	1700	N	1764	-0-	64	1534	1764	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3601	-0-	501	2035	3601	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2717	-0-	-283	1752	2717	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2236	-0-	-864	888	2236	3			N	-0-					-0-
06	2957	X	2069	-0-	-888	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	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 #: 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
02	147	N	91	-0-	-56	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	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
02	1700	N	1191	-0-	-509	577	1191	3			N	-0-					-0-
03	718	N	141	-0-	-577	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3398	-0-	398	398	3398	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4781	-0-	1681	2079	4781	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
02	6429	X	2615	-0-	-3814	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3488	-0-	-412	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	2548	-0-	-1482	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2921	-0-	-769	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2265	-0-	-1548	-0-	2265	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9725	X	4724	-0-	-5001	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
*07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4817	-0-	-699	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	3731	-0-	-2179	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5038	-0-	-1069	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5010	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1449	-0-	-251	1385	1449	3			N	-0-					-0-
03	2498	N	1113	-0-	-1385	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12174	X	6104	-0-	-6070	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6569	-0-	-331	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
*07	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4064	X	2578	-0-	-1486	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9205	X	4527	-0-	-4678	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	1699	-0-	-2531	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
*07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 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
02	5178	X	2787	-0-	-2391	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
*07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	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
02	1700	N	1286	-0-	-414	1059	1286	3			N	-0-					-0-
03	2416	N	1357	-0-	-1059	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	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
02	10353	X	4883	-0-	-5470	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
05	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
06	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
*07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	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
02	9801	X	5206	-0-	-4595	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
*07	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	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
02	8183	X	3907	-0-	-4276	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3791	-0-	-409	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3740	-0-	-507	-0-	3740	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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1620	-0-	-80	1625	1620	3			N	-0-					-0-
03	2923	N	1298	-0-	-1625	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	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 #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7236	X	3151	-0-	-4085	-0-	3151	3			N	-0-			-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-			-0-
04	4200	X	3675	-0-	-525	-0-	3675	3			N	-0-			-0-
05	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	3			N	-0-			-0-
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	3580	3			N	-0-			-0-
07	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	3432	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1315	-0-	-385	1690	1315	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	1633	-0-	-1467	223	1633	3			N	-0-			-0-
04	1670	N	1447	-0-	-223	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
*07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15315	X	7345	-0-	-7970	-0-	7345	3			N	-0-			-0-
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3			N	-0-			-0-
04	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	7849	3			N	-0-			-0-
05	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	7866	3			N	-0-			-0-
06	7980	X	7379	-0-	-601	-0-	7379	3			N	-0-			-0-
07	7750	X	7206	-0-	-544	-0-	7206	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17588	X	5325	-0-	-12263	-0-	5325	3			N	-0-			-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-			-0-
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-			-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-			-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-			-0-
07	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	4887	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	3542	-0-	-3290	-0-	3542	3			N	-0-			-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-			-0-
05	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	3476	3			N	-0-			-0-
07	3937	X	3435	-0-	-502	-0-	3435	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7161	X	4266	-0-	-2895	-0-	4266	3			N	-0-			-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-			-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-			-0-
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-			-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-			-0-
*07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-			-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	822	-0-	-18	-0-	1	1	821	2	Y	-0-			43
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-			43
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	2	Y	-0-			43
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	Y	-0-			43
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1078	2	Y	-0-			43
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	47	1	1039	2	Y	-0-			43

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14055	X	6890	-0-	-7165	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7468	-0-	-692	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7530	-0-	-60	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7800	-0-	-43	-0-	7800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	N	638	-0-	-879	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10078	X	4717	-0-	-5361	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	2559	-0-	-3591	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
*07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	8053	X	3657	-0-	-4396	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3902	-0-	-358	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
*07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		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

02	114	N	74	-0-	-40	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

02	6591	X	2791	-0-	-3800	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4248	-0-	-672	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2970	-0-	-2114	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2108	-0-	-1582	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

02	406	N	153	-0-	-253	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	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 #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 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
02	22839	X	10793	-0-	-12046	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
03	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	3			N	-0-					-0-
04	12090	X	11582	-0-	-508	-0-	11582	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11717	-0-	-714	-0-	11717	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10419	-0-	-1251	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	9971	-0-	-2057	-0-	9971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

02	3032	X	2698	-0-	-334	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2261	-0-	-619	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2068	-0-	-908	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

02	16070	X	6922	-0-	-9148	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	3			N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	8828	-0-	-720	-0-	8828	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

02	1503	X	655	-0-	-848	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	445	-0-	-575	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	15	-0-	-11	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	197	-0-	-586	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12111	X	6236	-0-	-5875	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5743	-0-	-1170	-0-	5743	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	976	-0-	-724	380	976	3			N	-0-					-0-
03	1332	N	952	-0-	-380	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	5120	-0-	3420	4354	5120	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3660	-0-	560	4914	3660	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3391	-0-	391	5305	3391	3			N	-0-					-0-
05	8944	X	3639	-0-	-5305	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 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
02	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	X	895	-0-	-631	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
*07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	14	-0-	-11	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		18	-0-	18	49	18	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29	-0-	29	78	29	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13	-0-	13	91	13	3			N	-0-					-0-
05	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8490	X	4463	-0-	-4027	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4119	-0-	-561	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	842	-0-	-3838	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	243	N	62	-0-	-181	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7154	X	3440	-0-	-3714	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	1713	-0-	-2157	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	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
02	1070	N	542	-0-	-528	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		836	-0-	836	1653	836	3			N	-0-					-0-
03	2643	N	990	-0-	-1653	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5494	-0-	2394	2394	5494	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
02	DLQ G-10		721	-0-	721	1446	721	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	1039	-0-	-1446	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	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
02	5323	X	2404	-0-	-2919	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2826	-0-	-384	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6789	X	3294	-0-	-3495	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3511	-0-	-359	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3251	-0-	-655	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15369	X	7278	-0-	-8091	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7543	-0-	-767	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7571	-0-	-644	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7106	-0-	-724	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7415	-0-	-645	-0-	7415	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

02	5967	X	2825	-0-	-3142	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2213	-0-	-817	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

02	7671	X	2	-0-	-7669	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
05	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
06	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	3			N	-0-					-0-
*07	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

02	10050	X	4751	-0-	-5299	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4709	-0-	-421	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4472	-0-	-658	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

02	19479	X	9134	-0-	-10345	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
03	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
04	11430	X	9536	-0-	-1894	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	10257	-0-	-283	-0-	10257	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	8898	-0-	-1122	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
*07	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

02	10551	X	6013	-0-	-4538	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5759	-0-	-451	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5520	-0-	-1145	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	4946	-0-	-1504	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
*07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

02	18482	X	10900	-0-	-7582	-0-	10900	3			N	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	10369	-0-	-551	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	10011	-0-	-2048	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	9208	-0-	-2462	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	9852	-0-	-2207	-0-	9852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5325	X	2471	-0-	-2854	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3117	-0-	-753	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18315	X	9004	-0-	-9311	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9006	-0-	-976	-0-	9006	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6163	X	2770	-0-	-3393	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2440	-0-	-770	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1701	-0-	1	1931	1701	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1405	-0-	-1695	236	1405	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1484	-0-	-407	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7243	X	3465	-0-	-3778	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	3813	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2476	1231	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	1496	-0-	-1504	972	1496	3			N	-0-					-0-
04	2758	N	1786	-0-	-972	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8115	X	4474	-0-	-3641	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3802	-0-	-998	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	3162	-0-	-2759	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1483	-0-	-217	1737	1483	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1760	-0-	-1340	397	1760	3			N	-0-					-0-
04	2281	N	1884	-0-	-397	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1489	-0-	-464	-0-	1489	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
02	1700	N	1733	-0-	33	1985	1733	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1927	-0-	-1173	812	1927	3			N	-0-					-0-
04	2679	N	1867	-0-	-812	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1788	-0-	-134	-0-	1788	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
02	5987	X	3223	-0-	-2764	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2955	-0-	-1425	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2268	-0-	-1297	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
*07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	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
02	7753	X	7361	-0-	-392	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5458	-0-	-392	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	4080	-0-	-1965	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4844	-0-	-1006	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	3939	-0-	-1951	-0-	3939	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
02	1427	N	725	-0-	-702	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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
02	8527	X	3775	-0-	-4752	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	X	-0-	-0-	-686	-0-					N	-0-					-0-
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	242	-0-	-238	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*07	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

02	DLQ G-10		4549	-0-	4549	8589	4549	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	4941	-0-	1941	10530	4941	3			N	-0-					-0-
04	13884	X	3354	-0-	-10530	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
*07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

02	23524	X	11410	-0-	-12114	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			N	-0-					-0-
04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12473	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	12265	-0-	-383	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	11386	-0-	-854	-0-	11386	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	12270	-0-	-626	-0-	12270	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

02	18768	X	8969	-0-	-9799	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	8606	-0-	-3064	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	8428	-0-	-2825	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	7969	-0-	-1631	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	8926	-0-	-994	-0-	8926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

02	29436	X	14173	-0-	-15263	-0-	14173	3			N	-0-					-0-
03	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
04	15600	X	12125	-0-	-3475	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
05	16120	X	14631	-0-	-1489	-0-	14631	3			N	-0-					-0-
06	15180	X	12830	-0-	-2350	-0-	12830	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	14196	-0-	-1459	-0-	14196	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

02	5852	X	2784	-0-	-3068	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
*07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

02	7362	X	3249	-0-	-4113	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	3842	-0-	-1888	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4534	-0-	-550	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
*07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19508	X	9935	-0-	-9573	-0-	9935	3			N	-0-					-0-
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	9028	-0-	-1802	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9094	-0-	-1911	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	8197	-0-	-2453	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	9591	-0-	-1042	-0-	9591	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
02	8893	X	4229	-0-	-4664	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
*07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	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
02	5513	X	2625	-0-	-2888	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2521	-0-	-359	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	2287	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
02	23223	X	10998	-0-	-12225	-0-	10998	3			N	-0-					-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	11642	-0-	-1648	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
05	13268	X	11814	-0-	-1454	-0-	11814	3			N	-0-					-0-
06	11820	X	11648	-0-	-172	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
07	12183	X	10845	-0-	-1338	-0-	10845	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
02	26093	X	12113	-0-	-13980	-0-	12113	3			N	-0-					-0-
03	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	3			N	-0-					-0-
04	15270	X	10600	-0-	-4670	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
05	14818	X	11537	-0-	-3281	-0-	11537	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	12716	-0-	-814	-0-	12716	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	11689	-0-	-1021	-0-	11689	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
02	7202	X	3399	-0-	-3803	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3231	-0-	-459	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	4235	-0-	2535	6957	4235	3			N	-0-					-0-
03	10833	X	3876	-0-	-6957	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
*07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7040	X	3071	-0-	-3969	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2902	-0-	-446	-0-	2902	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
02	15749	X	7076	-0-	-8673	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9314	-0-	-916	-0-	9314	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	8990	-0-	-1333	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8706	-0-	-594	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	7282	-0-	-2328	-0-	7282	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
02	2280	X	1074	-0-	-1206	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1003	-0-	-227	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1088	-0-	-183	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	929	-0-	-241	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					9

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
02	15923	X	7426	-0-	-8497	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7752	-0-	-348	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7843	-0-	-527	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7313	-0-	-787	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7567	-0-	-648	-0-	7567	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
02	14992	X	7088	-0-	-7904	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	4300	-0-	-3740	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5768	-0-	-2540	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7460	-0-	-190	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
*07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9323	X	4781	-0-	-4542	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
*07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8158	X	3853	-0-	-4305	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4034	-0-	-556	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	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
02	10613	X	5621	-0-	-4992	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	5161	-0-	-1411	-0-	5161	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
02	27587	X	13045	-0-	-14542	-0-	13045	3			N	-0-					-0-
03	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13871	-0-	-349	-0-	13871	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	13614	-0-	-1080	-0-	13614	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	12761	-0-	-1309	-0-	12761	3			N	-0-					-0-
07	14446	X	13085	-0-	-1361	-0-	13085	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	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
02	27816	X	13155	-0-	-14661	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
03	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	3			N	-0-					-0-
04	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	3			N	-0-					-0-
05	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	13295	-0-	-355	-0-	13295	3			N	-0-					-0-
07	15469	X	14995	-0-	-474	-0-	14995	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
02	18077	X	8729	-0-	-9348	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
03	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			N	-0-					-0-
04	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	9600	-0-	-72	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9293	-0-	-441	-0-	9293	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11800	X	5574	-0-	-6226	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5611	-0-	-269	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5350	-0-	-530	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5864	-0-	-88	-0-	5864	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9365	X	3968	-0-	-5397	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	3407	-0-	-2893	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
*07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

02	12437	X	5873	-0-	-6564	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6086	-0-	-784	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6170	-0-	-774	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5765	-0-	-595	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5916	-0-	-501	-0-	5916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

02	3762	X	2712	-0-	-1050	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1546	-0-	-1604	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
*07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

02	21434	X	10066	-0-	-11368	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	3			N	-0-					-0-
04	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
*07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

02	9105	X	4201	-0-	-4904	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

02	DLQ G-10		453	-0-	453	1577	453	3			N	-0-					-0-
03	2013	N	436	-0-	-1577	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	634	-0-	-446	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	651	N	105	-0-	-546	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

02	DLQ G-10		3269	-0-	3269	7420	3269	3			N	-0-					-0-
03	10756	X	3336	-0-	-7420	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	2817	-0-	-1983	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2929	-0-	-1091	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	1665	-0-	-1962	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14121	X	6719	-0-	-7402	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8053	-0-	-167	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7651	-0-	-130	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7138	-0-	-1202	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7587	-0-	-1031	-0-	7587	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

02	19714	X	9411	-0-	-10303	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3			N	-0-					-0-
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9578	-0-	-1086	-0-	9578	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

02	19199	X	8839	-0-	-10360	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	10010	-0-	-580	-0-	10010	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	10123	-0-	-820	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9631	-0-	-389	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9664	-0-	-690	-0-	9664	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

02	19178	X	9230	-0-	-9948	-0-	9230	3			N	-0-					-0-
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	8833	-0-	-227	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	8348	-0-	-1014	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	7768	-0-	-1292	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	7816	-0-	-2414	-0-	7816	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

02	9469	X	4083	-0-	-5386	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
*07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

02	DLQ G-10		5302	-0-	5302	11725	5302	3			N	-0-					-0-
03	16782	X	5057	-0-	-11725	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	4269	-0-	-1941	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5567	-0-	-850	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	4934	-0-	-1276	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5190	-0-	-669	-0-	5190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

02	32933	X	15405	-0-	-17528	-0-	15405	3			N	-0-					-0-
03	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16746	3			N	-0-					-0-
04	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	3			N	-0-					-0-
05	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497	3			N	-0-					-0-
06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
07	17050	X	15864	-0-	-1186	-0-	15864	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28901	X	13710	-0-	-15191	-0-	13710	3			N	-0-					-0-
03	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	13728	-0-	-762	-0-	13728	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	13995	-0-	-978	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
06	14490	X	12681	-0-	-1809	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
07	15190	X	12828	-0-	-2362	-0-	12828	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

02	7154	X	3217	-0-	-3937	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
*07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	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

02	6160	X	2589	-0-	-3571	-0-	2	1	2514	2	N	66					88
							73	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	122	1	3146	2	N	-0-					88
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	137	1	3411	2	N	14					102
							15	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					102
06	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	148	1	3296	2	N	-0-					102
*07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	177	1	3883	2	N	-0-					102

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

02	7532	X	2974	-0-	-4558	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	3046	-0-	-2984	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3863	-0-	-2182	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
*07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4132	-0-	4132	9009	4132	3			N	-0-					-0-
03	13164	X	4155	-0-	-9009	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	3791	-0-	-919	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

02	12324	X	6079	-0-	-6245	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6030	-0-	-1110	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6268	-0-	-955	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	2961	-0-	-3549	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5356	-0-	-1371	-0-	5356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

02	8590	X	4748	-0-	-3842	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3557	-0-	-673	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3122	-0-	-2148	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3427	-0-	-1673	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	3876	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

02	12717	X	6641	-0-	-6076	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
*07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

02	9543	X	5469	-0-	-4074	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4045	-0-	-2000	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

02	4529	X	2927	-0-	-1602	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

02	12097	X	5712	-0-	-6385	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5810	-0-	-1030	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5212	-0-	-1577	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5609	-0-	-571	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
*07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19991	X	9763	-0-	-10228	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
04	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	10452	-0-	-367	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9669	-0-	-861	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10724	-0-	-901	-0-	10724	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
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
02	16802	X	7988	-0-	-8814	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	7591	-0-	-1859	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	8286	-0-	-1262	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	7554	-0-	-1416	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8490	-0-	-779	-0-	8490	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
02	10169	X	4383	-0-	-5786	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5471	-0-	-679	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5612	-0-	-402	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	5462	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
02	13803	X	6719	-0-	-7084	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	4950	-0-	-2310	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	7198	-0-	-2	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
*07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	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
02	3618	X	1525	-0-	-2093	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10560	X	5013	-0-	-5547	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
*07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9929	X	4530	-0-	-5399	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5044	-0-	-776	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4239	-0-	-1465	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
*07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

02	12124	X	6028	-0-	-6096	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6124	-0-	-836	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6589	-0-	-76	-0-	6589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

02	2210	X	1032	-0-	-1178	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	951	-0-	-320	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

02	197	X	101	-0-	-96	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1520	-0-	-250	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

02	19107	X	5153	-0-	-13954	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4015	-0-	-1689	-0-	4015	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

02	22022	X	10680	-0-	-11342	-0-	10680	3			N	-0-					-0-
03	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11145	-0-	-1395	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
05	12958	X	11140	-0-	-1818	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
06	11580	X	10358	-0-	-1222	-0-	10358	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	11054	-0-	-912	-0-	11054	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

02	12698	X	6144	-0-	-6554	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7098	-0-	-192	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7463	-0-	-70	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6289	-0-	-1306	-0-	6289	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17965	X	8442	-0-	-9523	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
03	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7235	-0-	-1476	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7636	-0-	-794	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8667	-0-	-695	-0-	8667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

02	8403	X	4910	-0-	-3493	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5681	-0-	-1387	-0-	5681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

02	135	N	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	390	N	199	-0-	-191	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

02	1515	X	1132	-0-	-383	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	867	-0-	-153	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

02	3857	X	2461	-0-	-1396	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2379	-0-	-473	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

02	377	X	315	-0-	-62	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	390	X	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

02	29898	X	13460	-0-	-16438	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
03	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	3			N	-0-					-0-
04	14850	X	13985	-0-	-865	-0-	13985	3			N	-0-					-0-
05	15345	X	14574	-0-	-771	-0-	14574	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	14066	-0-	-784	-0-	14066	3			N	-0-					-0-
*07	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	14969	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	313	-0-	-314	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7916	X	4165	-0-	-3751	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4009	-0-	-461	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4098	-0-	-614	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12813	X	6335	-0-	-6478	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5280	-0-	-180	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5139	-0-	-1340	-0-	5139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23741	X	11140	-0-	-12601	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
03	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	3			N	-0-					-0-
04	12870	X	11931	-0-	-939	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	12085	-0-	-935	-0-	12085	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	10532	-0-	-1648	-0-	10532	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	10660	-0-	-1771	-0-	10660	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9684	X	9309	-0-	-375	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
03	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3			N	-0-					-0-
04	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			N	-0-					-0-
05	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
06	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	10866	-0-	-3301	-0-	10866	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18699	X	8829	-0-	-9870	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	3			N	-0-					-0-
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	8961	-0-	-773	-0-	8961	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16584	X	8046	-0-	-8538	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
06	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
*07	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

02	14958	X	7044	-0-	-7914	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6657	-0-	-993	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	7747	-0-	-1274	-0-	7747	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1048	-0-	-2192	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	127	-0-	-3221	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1690	-0-	-1550	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

02	27289	X	5230	-0-	-22059	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

02	24087	X	10966	-0-	-13121	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
03	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	11833	-0-	-474	-0-	11833	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

02	8363	X	4320	-0-	-4043	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3680	-0-	-940	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
*07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

02	9951	X	4733	-0-	-5218	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4576	-0-	-2024	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4528	-0-	-990	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22399	X	10295	-0-	-12104	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	9717	-0-	-693	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	10065	-0-	-692	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	9201	-0-	-1209	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	9773	-0-	-1263	-0-	9773	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
02	4258	X	1825	-0-	-2433	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1626	-0-	-714	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	786	-0-	-1632	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	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
02	16584	X	7454	-0-	-9130	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7742	-0-	-448	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8253	-0-	-210	-0-	8253	3			N	-0-					-0-
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
*07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	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
02	700	N	430	-0-	-270	-0-	430	2			N	-0-					147
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	859	2	N	-0-					147
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					147
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	9	1	269	2	N	-0-					147
06	870	N	313	-0-	-557	-0-	13	1	300	2	N	-0-					147
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	13	1	285	2	N	-0-					147

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
02	11570	X	4866	-0-	-6704	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	1483	-0-	-4247	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5012	-0-	-909	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4526	-0-	-1204	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
*07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	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
02	9486	X	4319	-0-	-5167	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4641	-0-	-369	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1	1	1300	2	N	-0-					33
03	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	55	1	1418	2	N	-0-					33
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	52	1	1286	2	N	-0-					33
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	47					80
							52	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	63	1	1411	2	N	-0-					80
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	67	1	1479	2	N	-0-					80

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
02	10931	X	5175	-0-	-5756	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	3535	-0-	-2585	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4899	-0-	-1270	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
*07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	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
02	15413	X	8162	-0-	-7251	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	7524	-0-	-2376	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10285	-0-	-695	-0-	10285	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	9299	-0-	-1675	-0-	9299	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
02	12129	X	5736	-0-	-6393	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6035	-0-	-655	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	5417	-0-	-1496	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	3461	-0-	-2719	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	3905	-0-	-2450	-0-	3905	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
02	12122	X	6344	-0-	-5778	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7147	-0-	-743	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6806	-0-	-1084	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7051	-0-	-823	-0-	7051	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8902	X	4126	-0-	-4776	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	3931	-0-	-1049	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4141	-0-	-633	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3747	-0-	-873	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	4231	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3685	X	1756	-0-	-1929	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5209	-0-	-1421	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	3496	-0-	-3284	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	4946	-0-	-2060	-0-	4946	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					459
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					459
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					459
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	132	1			327
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					327
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1813	2	9	9	N	8					387
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2711	2	30	9	N	27	184	1			230
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2732	2	42	9	N	38					268
05	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	2009	2	36	9	N	33					301
06	2640	X	1554	-0-	-1086	-0-	1514	2	40	9	N	36	174	1			163
07	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2583	2	35	9	N	32					195

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848		1271	-0-	-577	-0-	262	1	1003	2	Y	5					25
							6	9									
03	2046		1610	-0-	-436	-0-	363	1	1244	2	Y	3	14	1			14
							3	9									
04	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	325	1	1178	2	Y	21					35
							23	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	380	1	1258	2	Y	5					40
							6	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	362	1	1241	2	Y	6					46
							7	9									
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	350	1	1223	2	Y	29					75
							32	9									

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	621	-0-	-611	-0-	46	1	575	2	N	-0-					167
03	1364	X	315	-0-	-1049	-0-	20	1	281	2	N	13					180
							14	9									
04	1080	X	101	-0-	-979	-0-	7	1	94	2	N	-0-	160	1			20
05	1116	X	91	-0-	-1025	-0-	6	1	82	2	N	3					23
							3	9									
06	1080	X	72	-0-	-1008	-0-	5	1	67	2	N	-0-					23
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					23

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	140	1	1741	2	N	5					128
							6	9									
03	2883	X	2196	-0-	-687	-0-	144	1	2052	2	N	-0-					128
04	2520	X	1938	-0-	-582	-0-	127	1	1809	2	N	2					130
							2	9									
05	2449	X	2022	-0-	-427	-0-	132	1	1884	2	N	5					135
							6	9									
06	2370	X	1744	-0-	-626	-0-	114	1	1630	2	N	-0-					135
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					135

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	5392	-0-	-1356	-0-	394	1	4898	2	N	91	183	1	1	8	178
							100	9									
03	7471	X	5905	-0-	-1566	-0-	383	1	5478	2	N	40					218
							44	9									
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	424	1	6060	2	N	51	195	1	3	8	71
							56	9									
05	6448	X	6139	-0-	-309	-0-	399	1	5697	2	N	39	2	8			108
							43	9									
*06	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	342	1	4886	2	N	45	5	8			148
							50	9									
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					148

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3138	-0-	-1370	-0-	232	1	2878	2	N	25	183	1	1	8	72
							28	9									
03	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	315	1	4494	2	N	35					107
							39	9									
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	325	1	4643	2	N	38	3	8			142
							42	9									
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	319	1	4562	2	N	44	2	8			184
							48	9									
*06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	336	1	4795	2	N	49	7	8			226
							54	9									
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					226

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	104	-0-	-1660	-0-	8	1	96	2	N	-0-					33
03	1953	X	67	-0-	-1886	-0-	4	1	60	2	N	3					36
							3	9									
04	1080	X	60	-0-	-1020	-0-	4	1	56	2	N	-0-					36
05	124	X	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					36
06	120	X	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	2	N	-0-					36
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					36

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
02	1820	X	1306	-0-	-514	-0-	98	1	1208	2	N	-0-					52
03	2015	X	1184	-0-	-831	-0-	77	1	1104	2	N	3					55
							3	9									
04	1950	X	1185	-0-	-765	-0-	77	1	1107	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	123	1	1756	2	N	5					60
							6	9									
*06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	101	1	1442	2	N	5	5	8			60
							6	9									
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					60

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1185	-0-	-355	-0-	88	1	1096	2	N	1					102
							1	9									
03	1612	X	1417	-0-	-195	-0-	92	1	1317	2	N	7					109
							8	9									
04	1560	X	1287	-0-	-273	-0-	83	1	1193	2	N	10	1	8			118
							11	9									
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	109	1	1560	2	N	6					124
							7	9									
*06	1530	X	1331	-0-	-199	-0-	86	1	1235	2	N	9	1	8			132
							10	9									
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					132

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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					187
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			139

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	76	2	12	9	Y	11					179
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	2	2	9	Y	2					181
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14					195
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-	56	1			139
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					139
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	2	138	9	Y	125					264

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

02	252	N	3	-0-	-249	-0-	3	2			Y	-0-					385
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-					385
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					385
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					385
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					385
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			282

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					349
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					349
04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	2			Y	-0-					349
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					349
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					349
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-	92	1			257

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1260	N	926	-0-	-334	-0-	1	1	925	2	Y	-0-					43
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	89	1	2288	2	Y	14					57
							15	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	83	1	2064	2	Y	13					70
							14	9									
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	72	1	2089	2	Y	13					83
							14	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	Y	9					92
							10	9									
*07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	87	1	1914	2	Y	35					127
							39	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

02	1400	N	1076	-0-	-324	-0-	1	1	1075	2	Y	-0-					4
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	55	1	1406	2	Y	-0-					4
04	1410	N	1047	-0-	-363	-0-	40	1	1007	2	Y	-0-					4
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	Y	-0-					4
06	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	54	1	1212	2	Y	-0-					4
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					4

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	347	1	1181	2	N	-0-					23
03	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	449	1	1190	2	N	-0-					23
04	1620	N	1085	-0-	-535	-0-	72	1	1011	2	N	2					25
							2	9									
05	1705	N	954	-0-	-751	-0-	74	1	880	2	N	-0-					25
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	290	1	1756	2	N	2					27
							2	9									
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	409	1	1086	2	N	-0-					27

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
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
02	7532	X	6621	-0-	-911	-0-	343	1	6167	2	N	101					229
							111	9									
03	8277	X	7517	-0-	-760	-0-	412	1	6950	2	N	141	183	1			187
							155	9									
04	7680	X	7285	-0-	-395	-0-	377	1	6724	2	N	167	183	1	2	8	169
							184	9									
05	7936	X	6102	-0-	-1834	-0-	393	1	5580	2	N	117	159	1			127
							129	9									
06	7320	X	6895	-0-	-425	-0-	455	1	6327	2	N	103	169	1			61
							113	9									
07	7533	X	7194	-0-	-339	-0-	472	1	6601	2	N	110					171
							121	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	0		704	-0-	704	704	675	2	29	9	N	26	11	1	15	8	-0-
*05	7791	X	7087	-0-	-704	-0-	6933	2	154	9	N	140					140
06	5490	X	5340	-0-	-150	-0-	5226	2	114	9	N	104	105	1			139
07	5673	X	3843	-0-	-1830	-0-	3759	2	84	9	N	76	71	1			144

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	532	1	272	2	N	-0-					64
03	868	N	233	-0-	-635	-0-	233	2			N	-0-					64
04	810	N	202	-0-	-608	-0-	202	2			N	-0-					64
05	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-					64
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					64
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	190	2	31	9	N	28	65	1			27

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	1843	2	41	9	N	37					205
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2971	2	28	9	N	25	184	1			46
04	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	2650	2	33	9	N	30					76
05	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	2967	2	34	9	N	31					107
06	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	2515	2	185	9	N	168					275
07	3007	X	2574	-0-	-433	-0-	2504	2	70	9	N	64	186	1			153

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1733	-0-	-1039	-0-	1721	2	12	9	N	11					229
03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	2431	2	8	9	N	7					236
04	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2446	2	13	9	N	12					248
05	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2740	2	12	9	N	11					259
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	N	2					261
*07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	N	11					272

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	709	-0-	-491	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	870	N	362	-0-	-508	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
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
02	2800	N	2849	-0-	49	49	28	1 4 9	2817	2	N	4					145
03	2712	N	2663	-0-	-49	-0-	31	1 6 9	2626	2	N	5					150
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	30	1 6 9	2449	2	N	5					155
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	2609	2	N	3					158
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	2529	2	N	2					160
*07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	31	1 6 9	2439	2	N	5					165

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
02	2744	X	2371	-0-	-373	-0-	2342	1	29	9	N	26					118
03	3038	X	2139	-0-	-899	-0-	2106	1	33	9	N	30	139	1	1	8	8
04	2730	X	776	-0-	-1954	-0-	759	1	17	9	N	15					23
05	2697	X	1652	-0-	-1045	-0-	1622	2	30	9	N	27					50
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2992	2	20	9	N	18					68
*07	3100	N	4477	-0-	1377	1377	4441	2	36	9	N	33	1	8			100

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
02	1820	N	1434	-0-	-386	-0-	1368	2	66	9	N	60					200
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2229	2	89	9	N	81	191	1			90
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1843	2	77	9	N	70					160
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1945	2	55	9	N	50					210
06	2250	N	1913	-0-	-337	-0-	1816	2	97	9	N	88	183	1			115
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					115

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	2296	X	1954	-0-	-342	-0-	82	1	1677	2	Y	177	164	1			75		
							195	9											
03	2573	X	2138	-0-	-435	-0-	61	1	1921	2	Y	142	146	1			71		
							156	9											
04	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	84	1	1792	2	Y	149	149	1			71		
							164	9											
05	2573	X	993	-0-	-1580	-0-	36	1	883	2	Y	67	67	1			71		
							74	9											
06	2100	X	1471	-0-	-629	-0-	55	1	1296	2	Y	109	110	1			70		
							120	9											
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	73	1	1852	2	Y	134	132	1			72		
							147	9											

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

02	168	N	60	-0-	-108	-0-	2	1	50	2	Y	7	7	1			1		
							8	9											
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	21	22	1			-0-		
							23	9											
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	5	5	1			-0-		
							6	9											
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	2	2	1			-0-		
							2	9											
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	1	1	29	2	Y	2	2	1			-0-		
							2	9											
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	49	2	Y	4	3	1			1		
							4	9											

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	851	2	Y	37	34	1			11		
							41	9											
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	Y	96	98	1			9		
							106	9											
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	87	86	1			10		
							96	9											
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	Y	74	74	1			10		
							81	9											
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	819	2	Y	69	69	1			10		
							76	9											
07	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	37	1	935	2	Y	67	66	1			11		
							74	9											

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
02	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	101	1	2064	2	Y	169	156	1			973
							186	9									
03	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	78	1	2467	2	Y	184	188	1	2	8	967
							202	9									
04	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	106	1	2259	2	Y	190	188	1	2	8	967
							209	9									
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	109	1	2675	2	Y	205	202	1	1	8	969
							226	9									
06	2670	N	2273	-0-	-397	-0-	85	1	2001	2	Y	170	170	1	1	8	968
							187	9									
07	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	80	1	2024	2	Y	147	144	1			971
							162	9									

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
02	5404	X	4870	-0-	-534	-0-	204	1	4181	2	Y	441	409	1			120
							485	9									
03	6107	X	5011	-0-	-1096	-0-	142	1	4504	2	Y	332	342	1			110
							365	9									
04	5910	X	5136	-0-	-774	-0-	211	1	4511	2	Y	376	374	1			112
							414	9									
05	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	208	1	5098	2	Y	389	385	1			116
							428	9									
06	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	169	1	4002	2	Y	338	339	1			115
							372	9									
07	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	162	1	4091	2	Y	297	291	1			121
							327	9									

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
02	3640	X	2850	-0-	-790	-0-	117	1	2392	2	Y	310	287	1			76
							341	9									
03	4030	X	2941	-0-	-1089	-0-	83	1	2643	2	Y	195	201	1			70
							215	9									
04	3900	X	2081	-0-	-1819	-0-	86	1	1828	2	Y	152	152	1			70
							167	9									
05	4030	X	2678	-0-	-1352	-0-	97	1	2381	2	Y	182	180	1			72
							200	9									
06	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	98	1	2321	2	Y	196	197	1			71
							216	9									
07	3162	X	2626	-0-	-536	-0-	93	1	2346	2	Y	170	167	1			74
							187	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5152	X	4767	-0-	-385	-0-	205	1	4201	2	Y	328	304	1			83
							361	9									
03	6231	X	5038	-0-	-1193	-0-	143	1	4528	2	Y	334	344	1			73
							367	9									
04	6030	X	4743	-0-	-1287	-0-	195	1	4166	2	Y	347	346	1			74
							382	9									
05	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	198	1	4854	2	Y	370	367	1			77
							407	9									
06	5100	X	4689	-0-	-411	-0-	175	1	4130	2	Y	349	350	1			76
							384	9									
07	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	157	1	3961	2	Y	287	282	1			81
							316	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	15876	X	14437	-0-	-1439	-0-	628 946	1 9	12863	2	Y	860	798	1			261
03	17267	X	11516	-0-	-5751	-0-	332 670	1 9	10514	2	Y	609	628	1			242
04	16710	X	14826	-0-	-1884	-0-	622 938	1 9	13266	2	Y	853	850	1			245
05	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	680 971	1 9	16704	2	Y	883	875	1			253
06	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	733 799	1 9	17315	2	Y	726	728	1	1	8	250
*07	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	715 773	1 9	18026	2	Y	703	689	1			264

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					30
03	T. A.		223	-0-	223	320	6 13	1 9	204	2	Y	12	12	1			30
04	T. A.		294	-0-	294	614	12 19	1 9	263	2	Y	17	17	1			30
05	663	X	49	-0-	-614	-0-	2 2	1 9	45	2	Y	2	2	1			30
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	40	2	Y	2	2	1			30
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	4 4	1 9	101	2	Y	4	4	1			30

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

02	1148	#	620	-0-	-528	-0-	590	2	30	9	N	27					51
03	1271	#	885	-0-	-386	-0-	830	2	55	9	N	50					101
04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1079	2	51	9	N	46					147
05	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	977	2	45	9	N	41	157	1			31
*06	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1099	2	47	9	N	43					74
07	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					74

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7750		7829	-0-	79	79	675	1	7037	2	N	106					106
							117	9									
04	7500		26102	-0-	18602	18681	2250	1	23606	2	N	224					330
							246	9									
05	7750		23811	-0-	16061	34742	2025	1	21559	2	N	206	353	1	1	8	182
							227	9									
*06	7500		26462	-0-	18962	53704	2250	1	23978	2	N	213	180	1	1	8	214
							234	9									
07	7750		20702	-0-	12952	66656	2280	1	18260	2	N	147	179	1			182
							162	9									

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					35
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					35
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

02	2352	X	2168	-0-	-184	-0-	2107	2	61	9	N	55	170	1			20
03	2945	X	1280	-0-	-1665	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			20
04	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2591	2	91	9	N	83	3	8			100
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	2118	2	61	9	N	55	6	8			149
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2974	2	31	9	N	28					177
07	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2662	2	46	9	N	42	159	1			60

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					80
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			17

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CARLILE WELL #: 1 RRCID -> 213618 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 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
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	8	-0-	-860	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 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
02	2352	N	1905	-0-	-447	-0-	116	1	1457	2	N	-0-					40
							332	3									
03	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	132	1	1579	2	N	5					45
							358	3	6	9							
04	2370	N	1819	-0-	-551	-0-	160	1	1350	2	N	3					48
							306	3	3	9							
05	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	133	1	1347	2	N	4					52
							305	3	4	9							
06	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	158	1	1428	2	N	6					58
							324	3	7	9							
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	164	1	1516	2	N	4					62
							344	3	4	9							

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
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	101	2	N	6					78
							23	3	7	9							
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	7					85
							22	3	8	9							
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	11	1	94	2	N	8					93
							21	3	9	9							
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	70	2	N	4					97
							16	3	4	9							
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	10					107
							22	3	11	9							
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	103	2	N	8					115
							24	3	9	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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	3	N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	756	N	273	-0-	-483	-0-	16	1	196	2	N	21					163
							38	3	23	9							
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	-0-					163
							61	3									
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	19	1	158	2	N	5					168
							30	3	6	9							
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	15	1	149	2	N	14					182
							29	3	15	9							
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	26	1	239	2	N	16					198
							46	3	18	9							
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-	165	1			33
							35	3									

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	97	1	1176	2	N	2					97
							225	3	2	9							
03	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	116	1	1280	2	N	1					98
							245	3	1	9							
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	205	1	1699	2	N	-0-					98
							326	3									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	170	1	1671	2	N	-0-					98
							320	3									
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	193	1	1767	2	N	-0-					98
							338	3									
07	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	173	1	1644	2	N	-0-					98
							314	3									

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

02	644	N	637	-0-	-7	-0-	40	1	493	2	N	8					30
							95	3	9	9							
03	775	N	426	-0-	-349	-0-	30	1	331	2	N	2					32
							63	3	2	9							
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					32
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	52	1	516	2	N	-0-					32
							99	3									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	1					33
							97	3	1	9							
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	88	1	839	2	N	7					40
							161	3	8	9							

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	25					98
							17	3	28	9							
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	68	2	N	-0-					98
							13	3									
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					98
							3	3									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					98
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					98
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	5					103
							20	3	6	9							

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	N	5					85
							10	3	6	9							
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	77	2	N	5					90
							17	3	6	9							
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					90
							24	3									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	5					95
							25	3	6	9							
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	48	2	N	7					102
							10	3	8	9							
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	78	2	N	3					105
							17	3	3	9							

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	5					85
							22	3	6	9							
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	5	1	61	2	N	12					97
							12	3	13	9							
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	60	2	N	1					98
							12	3	1	9							
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	17					115
							26	3	19	9							
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	5					120
							35	3	6	9							
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					120
							18	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	566	-0-	-330	-0-	36	1	437	2	N	8					125
							84	3	9	9							
03	1488	N	764	-0-	-724	-0-	53	1	596	2	N	-0-					125
							115	3									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	147	1	1215	2	N	13					138
							232	3	14	9							
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	207	1	2028	2	N	29					167
							388	3	32	9							
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	137	1	1249	2	N	5					172
							239	3	6	9							
*07	3100	N	3770	-0-	670	670	304	1	2897	2	N	13					185
							555	3	14	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	672	N	37	-0-	-635	-0-	2	1	18	2	N	13					60
							3	3	14	9							
03	1798	N	27	-0-	-1771	-0-	2	1	21	2	N	-0-					60
							4	3									
04	360	N	24	-0-	-336	-0-	2	1	16	2	N	3					63
							3	3	3	9							
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					63
							7	3									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					63
							7	3									
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-					63
							26	3									

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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	10					133
							28	3	11	9							
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	5					138
							18	3	6	9							

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
02	1764	N	1090	-0-	-674	-0-	70	1	841	2	N	16					183
							161	3	18	9							
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	63	1	697	2	N	5					188
							133	3	6	9							
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	117	1	969	2	N	-0-					188
							185	3									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1	936	2	N	28	178	1			38
							179	3	31	9							
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	139	1	1275	2	N	7					45
							244	3	8	9							
07	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	101	1	965	2	N	3					48
							185	3	3	9							

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
02	1988	N	1704	-0-	-284	-0-	109	1	1315	2	N	25					110
							252	3	28	9							
03	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	106	1	1177	2	N	3					113
							226	3	3	9							
04	3000	N	3252	-0-	252	252	299	1	2472	2	N	7					120
							473	3	8	9							
05	2442	N	2190	-0-	-252	-0-	171	1	1680	2	N	15					135
							322	3	17	9							
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	230	1	2110	2	N	10					145
							405	3	11	9							
07	2914	X	1974	-0-	-940	-0-	159	1	1520	2	N	3					148
							292	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. 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
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	5	1	57	2	N	8					125
							10	3	9	9							
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	7	1	71	2	N	8					133
							13	3	9	9							
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	84	2	N	-0-					133
							16	3									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	15					148
							15	3	17	9							
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	2					150
							27	3	2	9							
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					150
							23	3									

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					70
							30	3									
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	112	2	N	-0-					70
							21	3									
04	360	N	55	-0-	-305	-0-	5	1	42	2	N	-0-					70
							8	3									
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	7	1	67	2	N	-0-					70
							13	3									
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-					70
							29	3									
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-					70
							31	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	N	10					193
							105	3	11	9							
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	680	2	N	-0-	161	1			32
							131	3									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	871	2	N	3					35
							167	3	3	9							
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1019	2	N	13					48
							195	3	14	9							
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	62	1	567	2	N	5					53
							109	3	6	9							
07	1178	N	919	-0-	-259	-0-	73	1	697	2	N	14					67
							134	3	15	9							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

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
02	1204	N	968	-0-	-236	-0-	59	1	733	2	N	9					177
							166	3	10	9							
03	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	71	1	850	2	N	6					183
							193	3	7	9							
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	109	1	916	2	N	10					193
							207	3	11	9							
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	91	1	928	2	N	7	165	1			35
							211	3	8	9							
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	108	1	979	2	N	15					50
							222	3	17	9							
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	115	1	1062	2	N	10					60
							241	3	11	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1601	-0-	-275	-0-	97	1	1212	2	N	15					37
							275	3	17	9							
03	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	142	1	1708	2	N	20					57
							388	3	22	9							
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	153	1	1298	2	N	23					80
							295	3	25	9							
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	198	1	2009	2	N	33					113
							455	3	36	9							
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	185	1	1666	2	N	29					142
							377	3	32	9							
07	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	146	1	1348	2	N	15					157
							306	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	113	1	1403	2	N	15					130
							318	3	17	9							
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1246	2	N	15					145
							282	3	17	9							
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	167	1	1417	2	N	20					165
							322	3	22	9							
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1531	2	N	18					183
							347	3	20	9							
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	140	1	1269	2	N	12	172	1			23
							288	3	13	9							
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	151	1	1398	2	N	14					37
							317	3	15	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 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
02	2744	X	1327	-0-	-1417	-0-	82	1	1014	2	N	2					135
							229	3	2	9							
03	3038	X	1534	-0-	-1504	-0-	97	1	1165	2	N	7					142
							264	3	8	9							
04	2940	X	1359	-0-	-1581	-0-	119	1	1004	2	N	8					150
							227	3	9	9							
05	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	98	1	998	2	N	7					157
							227	3	8	9							
06	2940	X	1257	-0-	-1683	-0-	103	1	933	2	N	8					165
							212	3	9	9							
07	1519	X	1195	-0-	-324	-0-	97	1	893	2	N	3					168
							202	3	3	9							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	2	N	10					133
							288	3	11	9							
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	125	1	1509	2	N	20					153
							343	3	22	9							
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	164	1	1392	2	N	20					173
							316	3	22	9							
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	156	1	1589	2	N	29	173	1			29
							361	3	32	9							
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	165	1	1487	2	N	16					45
							337	3	18	9							
07	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	153	1	1417	2	N	25					70
							322	3	28	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	951	-0-	-225	-0-	58	1	723	2	N	5					58
							164	3	6	9							
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	69	1	838	2	N	9					67
							191	3	10	9							
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	6					73
							208	3	7	9							
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	N	7					80
							213	3	8	9							
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	94	1	848	2	N	5					85
							192	3	6	9							
07	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	88	1	821	2	N	7					92
							187	3	8	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	18					103
							9	3	20	9							
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	3	N	-0-					103
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					103
							12	3									
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	14	2	N	2					105
							3	3	2	9							
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					105
							9	3									
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					105
							2	3									

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	16	1	201	2	N	5					75
							46	3	6	9							
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	3					78
							44	3	3	9							
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	5					83
							59	3	6	9							
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	18	1	192	2	N	-0-					83
							44	3									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	185	2	N	5					88
							42	3	6	9							
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	21	1	188	2	N	4					92
							42	3	4	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2923	-0-	123	123	188	1	2275	2	N	22					122
							436	3	24	9							
03	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	168	1	1862	2	N	-0-					122
							357	3									
04	2640	N	2131	-0-	-509	-0-	196	1	1624	2	N	-0-					122
							311	3									
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	244	1	2401	2	N	20					142
							461	3	22	9							
06	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	197	1	1800	2	N	-0-					142
							344	3									
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	223	1	2127	2	N	3					145
							408	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1174	2	N	6					93
							266	3	7	9							
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	94	1	1128	2	N	9					102
							256	3	10	9							
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	116	1	984	2	N	8					110
							224	3	9	9							
05	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	113	1	1153	2	N	8					118
							262	3	9	9							
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	118	1	1068	2	N	9					127
							243	3	10	9							
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	104	1	970	2	N	6					133
							221	3	7	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	119	1	1484	2	N	13					160
							337	3	14	9							
03	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	131	1	1574	2	N	18					178
							357	3	20	9							
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	175	1	1479	2	N	39	175	1			42
							335	3	43	9							
05	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	147	1	1495	2	N	20					62
							339	3	22	9							
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	163	1	1474	2	N	21					83
							335	3	23	9							
07	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	162	1	1498	2	N	20					103
							340	3	22	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1238	-0-	-750	-0-	80	1	969	2	N	3					148
							186	3	3	9							
03	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	116	1	1287	2	N	4					152
							246	3	4	9							
04	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	152	1	1263	2	N	13					165
							242	3	14	9							
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	148	1	1457	2	N	18					183
							279	3	20	9							
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	230	1	2110	2	N	14	171	1			26
							405	3	15	9							
07	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	130	1	1231	2	N	6					32
							235	3	7	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	153	1	1849	2	N	27					130
							354	3	30	9							
03	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	138	1	1531	2	N	35					165
							293	3	39	9							
04	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	230	1	1908	2	N	17					182
							366	3	19	9							
05	2666	X	2354	-0-	-312	-0-	184	1	1800	2	N	24	171	1			35
							344	3	26	9							
06	2550	X	2233	-0-	-317	-0-	185	1	1690	2	N	32					67
							323	3	35	9							
07	2635	X	1892	-0-	-743	-0-	148	1	1408	2	N	60					127
							270	3	66	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	238	1	2883	2	N	22					175
							553	3	24	9							
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	261	1	2887	2	N	12					187
							552	3	13	9							
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	374	1	3104	2	N	18	167	1			38
							595	3	20	9							
05	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	298	1	2930	2	N	24					62
							562	3	26	9							
06	3960	X	3041	-0-	-919	-0-	254	1	2327	2	N	13					75
							446	3	14	9							
07	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	332	1	3161	2	N	7					82
							605	3	8	9							

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
02	1540	N	1294	-0-	-246	-0-	79	1	981	2	N	11					93
							222	3	12	9							
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	132	1	1588	2	N	22					115
							361	3	24	9							
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	158	1	1334	2	N	12					127
							302	3	13	9							
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	123	1	1258	2	N	15					142
							286	3	17	9							
06	2040	N	1577	-0-	-463	-0-	129	1	1166	2	N	15					157
							265	3	17	9							
07	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	112	1	1035	2	N	20					177
							235	3	22	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 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
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	11	1	132	2	N	4					77
							30	3	4	9							
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	157	2	N	5					82
							36	3	6	9							
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	1					83
							38	3	1	9							
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	4					87
							37	3	4	9							
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	14	1	129	2	N	5					92
							30	3	6	9							
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	15	1	135	2	N	5					97
							30	3	6	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
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-					122
							100	3									
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	49	1	540	2	N	-0-					122
							103	3									
04	1110	N	635	-0-	-475	-0-	58	1	484	2	N	-0-					122
							93	3									
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	54	1	533	2	N	3					125
							102	3	3	9							
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	124	1	1135	2	N	-0-					125
							217	3									
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	75	1	712	2	N	5					130
							136	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1540	N	1328	-0-	-212	-0-	80	1	1002	2	N	16	156	1			25
							228	3	18	9							
03	1860	N	1173	-0-	-687	-0-	74	1	888	2	N	8					33
							202	3	9	9							
04	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	96	1	813	2	N	15					48
							185	3	17	9							
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	113	1	1154	2	N	40					88
							262	3	44	9							
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	125	1	1127	2	N	29					117
							255	3	32	9							
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	N	13					130
							199	3	14	9							

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
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	9	1	100	2	N	8					123
							19	3	9	9							
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	11	1	122	2	N	4					127
							23	3	4	9							
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	18	1	144	2	N	-0-					127
							27	3									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	11					138
							24	3	12	9							
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	N	4					142
							37	3	4	9							
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	N	1					143
							41	3	1	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

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
02	2352	N	2027	-0-		-325		-0-	36	1	1955	2	Y	33	1	8			150
									36	9									
03	2604	N	2178	-0-		-426		-0-	41	1	2095	2	Y	38	78	1	2	8	108
									42	9									
04	2490	N	2099	-0-		-391		-0-	41	1	2023	2	Y	32	2	8			138
									35	9									
05	2300	N	2300	-0-		-0-		-0-	41	1	2222	2	Y	34	1	8			171
									37	9									
06	2355	N	2355	-0-		-0-		-0-	44	1	2278	2	Y	30	90	1	4	8	107
									33	9									
07	2170	N	759	-0-		-1411		-0-	14	1	724	2	Y	19	1	8			125
									21	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

02	2351	N	2351	-0-		-0-		-0-	43	1	2308	2	Y	-0-					64
03	2499	N	2499	-0-		-0-		-0-	48	1	2451	2	Y	-0-	33	1			31
04	2532	N	2532	-0-		-0-		-0-	51	1	2481	2	Y	-0-					31
05	2414	N	2414	-0-		-0-		-0-	44	1	2370	2	Y	-0-					31
06	2371	N	2371	-0-		-0-		-0-	45	1	2326	2	Y	-0-	16	1			15
07	2387	N	2193	-0-		-194		-0-	40	1	2153	2	Y	-0-					15

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

02	3360	X	2938	-0-		-422		-0-	53	1	2854	2	Y	28	1	8			94
									31	9									
03	3410	X	3375	-0-		-35		-0-	64	1	3272	2	Y	35	49	1	1	8	79
									39	9									
04	3300	X	2550	-0-		-750		-0-	50	1	2475	2	Y	23	1	8			101
									25	9									
05	3255	X	3152	-0-		-103		-0-	57	1	3065	2	Y	27					128
									30	9									
06	3270	X	2897	-0-		-373		-0-	55	1	2819	2	Y	21	67	1	3	8	79
									23	9									
07	3379	X	645	-0-		-2734		-0-	12	1	622	2	Y	10	1	8			88
									11	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

02	2660	X	2470	-0-		-190		-0-	45	1	2425	2	Y	-0-					51
03	2945	X	2589	-0-		-356		-0-	50	1	2539	2	Y	-0-	27	1			24
04	3018	X	3018	-0-		-0-		-0-	60	1	2958	2	Y	-0-					24
05	2945	X	2860	-0-		-85		-0-	52	1	2808	2	Y	-0-					24
06	2760	X	2639	-0-		-121		-0-	50	1	2589	2	Y	-0-	13	1			11
07	2945	X	2491	-0-		-454		-0-	46	1	2445	2	Y	-0-					11

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

02	1730	X	1730	-0-		-0-		-0-	353	1	1377	2	N	-0-					60
03	1891	X	1631	-0-		-260		-0-	415	1	1216	2	N	-0-					60
04	1830	X	1442	-0-		-388		-0-	395	1	1047	2	N	-0-					60
05	1922	X	1699	-0-		-223		-0-	430	1	1269	2	N	-0-					60
06	1860	X	1646	-0-		-214		-0-	450	1	1196	2	N	-0-					60
07	1846	X	1436	-0-		-410		-0-	413	1	1022	2	N	1	1	8			60
									1	9									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	347	1	1355	2	N	-0-					28
03	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	360	1	1057	2	N	-0-					28
04	2010	N	1022	-0-	-988	-0-	280	1	742	2	N	-0-					28
05	1891	N	1362	-0-	-529	-0-	345	1	1017	2	N	-0-					28
06	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	300	1	798	2	N	-0-					28
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	362	1	896	2	N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	70	1	2283	2	N	7					20
							8	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	78	1	2142	2	N	14					34
							15	9									
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	75	1	2738	2	N	12					46
							13	9									
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2186	2	N	8					54
							9	9									
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	75	1	2647	2	N	10					64
							11	9									
*07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	78	1	2514	2	N	10					74
							11	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2461	2	N	9					67
							10	9									
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	140	1	2814	2	N	11					78
							12	9									
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	135	1	2667	2	N	8					86
							9	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	140	1	2803	2	N	10					96
							11	9									
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	135	1	2399	2	N	2					98
							2	9									
07	2914	N	2685	-0-	-229	-0-	122	1	2563	2	N	-0-					98

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	14	1	965	2	N	35	87	1			51
							39	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	N	47					98
							52	9									
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	15	1	1033	2	N	35					133
							39	9									
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	16	1	1063	2	N	16	115	1			34
							18	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	31					65
							34	9									
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	16	1	1114	2	N	37					102
							41	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	14	1	3756	2	N	7					80
							8	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	16	1	4015	2	N	-0-					80
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	15	1	3889	2	N	20					100
							22	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	16	1	4299	2	N	-0-					100
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	15	1	3995	2	N	35					135
							39	9									
*07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16	1	4140	2	N	-0-					135

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	2	N	-0-					6
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	140	1	1576	2	N	3					9
							3	9									
04	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	135	1	1327	2	N	49					58
							54	9									
05	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	140	1	1556	2	N	53					111
							58	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	135	1	1521	2	N	12					123
							13	9									
07	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	140	1	1155	2	N	-0-					123

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	112	1	1118	2	N	-0-					99
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	120	1	1243	2	N	7	91	1			15
							8	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	120	1	1727	2	N	4					19
							4	9									
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	N	-0-					19
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	120	1	2143	2	N	60					79
							66	9									
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	124	1	2092	2	N	26					105
							29	9									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	1296	-0-	1296	1296	1296	2			N	-0-					162
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1296					N	NO RPT					162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					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

02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	14	1	1381	2	N	-0-					83
03	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					83
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					83
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	16	1	1546	2	N	-0-					83
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	15	1	1496	2	N	29					112
							32	9									
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	6					118
							7	9									

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
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	14	1	421	2	N	-0-					15
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	157					172
							173	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	N	24	168	1			28
							26	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	112					140
							123	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	N	8					148
							9	9									
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	16	1	591	2	N	48					196
							53	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
02	2240	N	2082	-0-	-158	-0-	14	1	2068	2	N	-0-					62
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	16	1	2246	2	N	-0-					62
04	2400	N	2143	-0-	-257	-0-	15	1	2128	2	N	-0-					62
05	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	16	1	2127	2	N	6					68
							7	9									
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	15	1	2030	2	N	-0-					68
07	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	16	1	2071	2	N	-0-					68

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
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	14	1	311	2	N	-0-					39
03	527	N	326	-0-	-201	-0-	16	1	310	2	N	-0-					39
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					39
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	N	-0-					39
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-					39
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-					39

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
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	14	1	260	2	N	-0-					192
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					192
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					192
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					192
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-					192
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	N	-0-					192

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
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	14	1	2265	2	N	-0-					1
03	2201	X	1504	-0-	-697	-0-	13	1	1491	2	N	-0-					1
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					1
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					1
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	2	N	-0-					1
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	12	1	2557	2	N	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	14	1	1208	2	N	-0-					55
03	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	16	1	1297	2	N	2					57
							2	9									
04	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	15	1	1207	2	N	-0-					57
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	16	1	1320	2	N	13					70
							14	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1315	2	N	-0-					70
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	16	1	1382	2	N	5					75
							6	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	14	1	2257	2	N	14					26
							15	9									
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	2	N	25					51
							28	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	25					76
							28	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	16	1	2270	2	N	13					89
							14	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	15	1	2365	2	N	-0-					89
*07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	16	1	2842	2	N	-0-					89

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	14	1	768	2	N	-0-					9
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	N	-0-					9
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	-0-					9
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	16	1	734	2	N	-0-					9
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-					9
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	16	1	667	2	N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

02	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	14	1	2552	2	N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	15	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	2	N	93					93
							102	9									
05	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	16	1	2697	2	N	4					97
							4	9									
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15	1	2602	2	N	5					102
							6	9									
07	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	16	1	2810	2	N	1					103
							1	9									

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

02	2380	N	2301	-0-	-79	-0-	14	1	2254	2	N	30					51
							33	9									
03	2666	N	2217	-0-	-449	-0-	16	1	2201	2	N	-0-					51
04	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	15	1	2389	2	N	-0-					51
05	2542	N	2121	-0-	-421	-0-	16	1	2105	2	N	-0-					51
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	1880	2	N	-0-					51
07	2480	N	1843	-0-	-637	-0-	16	1	1827	2	N	-0-					51

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

02	700	N	551	-0-	-149	-0-	14	1	537	2	N	-0-					62
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	16	1	626	2	N	-0-					62
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	N	-0-					62
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	607	2	N	1					63
							1	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	526	2	N	2					65
							2	9									
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	647	2	N	3					68
							3	9									

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1421	2	N	2					38
							2	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	2	N	6					44
							7	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	15	1	1394	2	N	33					77
							36	9									
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	16	1	1527	2	N	-0-					77
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	15	1	1701	2	N	-0-					77
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	16	1	1772	2	N	-0-					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

02	2128	N	1944	-0-	-184	-0-	14	1	1930	2	N	-0-					29
03	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	16	1	2099	2	N	-0-					29
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	15	1	2149	2	N	5					34
							6	9									
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	16	1	2353	2	N	34					68
							37	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	15	1	2215	2	N	-0-					68
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	16	1	2296	2	N	16					84
							18	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	14	1	1067	2	N	-0-					68
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	16	1	1205	2	N	7	61	1			14
							8	9									
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	15	1	1164	2	N	-0-					14
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					14
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	15	1	1098	2	N	9					23
							10	9									
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	16	1	1245	2	N	7					30
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	N	-0-					12
03	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	139	1	2163	2	N	43					55
							47	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	135	1	2266	2	N	-0-					55
05	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	139	1	2002	2	N	26					81
							29	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	135	1	1924	2	N	40	109	1			12
							44	9									
*07	2480	N	1772	-0-	-708	-0-	138	1	1595	2	N	35					47
							39	9									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	14	1	967	2	N	-0-					8
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	16	1	1056	2	N	27					35
							30	9									
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	15	1	1049	2	N	-0-					35
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	1078	2	N	-0-					35
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	15	1	1003	2	N	77					112
							85	9									
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	16	1	1129	2	N	4					116
							4	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4283	-0-	4283	4283	4283	2			N	-0-					-0-
05	6647	X	2364	-0-	-4283	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	14	1	3660	2	N	50					150
							55	9									
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	16	1	3955	2	N	65	173	1			42
							72	9									
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	15	1	3810	2	N	28					70
							31	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	16	1	3640	2	N	102					172
							112	9									
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	15	1	3770	2	N	92	179	1			85
							101	9									
*07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	16	1	3632	2	N	63					148
							69	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3147	-0-	-213	-0-		14 1 18 9	3115	2	N	16					83
03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-		16 1 32 9	3569	2	N	29					112
04	3600	X	3568	-0-	-32	-0-		15 1 58 9	3495	2	N	53					165
05	3720	X	3675	-0-	-45	-0-		16 1 33 9	3626	2	N	30	167	1			28
06	DLQ G-10		3455	-0-	3455	3455		15 1	3440	2	N	-0-					28
07	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7024		16 1 57 9	3496	2	N	52					80

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		14 1 45 9	1649	2	N	41					168
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		16 1 43 9	1796	2	N	39	184	1			23
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		15 1	1710	2	N	-0-					23
05	1891	N	1864	-0-	-27	-0-		16 1 96 9	1752	2	N	87					110
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		15 1	1677	2	N	-0-					110
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	1766	2	N	15					125

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2260	-0-	-92	-0-		14 1	2246	2	N	-0-					92
03	2635	N	2154	-0-	-481	-0-		16 1	2138	2	N	-0-					92
04	2400	N	2292	-0-	-108	-0-		15 1 28 9	2249	2	N	25					117
05	2511	N	2098	-0-	-413	-0-		16 1	2082	2	N	-0-					117
06	3000	N	3013	-0-	13	13		15 1 77 9	2921	2	N	70	172	1			15
*07	2749	N	2736	-0-	-13	-0-		16 1	2720	2	N	-0-					15

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-		14 1 28 9	2437	2	N	25	184	1			38
03	2697	N	2633	-0-	-64	-0-		16 1	2617	2	N	-0-					38
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-		15 1 50 9	2593	2	N	45					83
05	2759	N	2712	-0-	-47	-0-		16 1 109 9	2587	2	N	99					182
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-		15 1 1 9	2486	2	N	1	175	1			8
07	2759	N	2582	-0-	-177	-0-		16 1 30 9	2536	2	N	27					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	1960	N	1847	-0-	-113	-0-	14	1	1833	2	N	-0-					75
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	16	1	2018	2	N	-0-					75
04	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	15	1	1938	2	N	-0-					75
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	16	1	1937	2	N	-0-					75
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	15	1	1924	2	N	20					95
							22	9									
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	16	1	1985	2	N	12					107
							13	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
02	2576	N	2468	-0-	-108	-0-	14	1	2421	2	N	30					165
							33	9									
03	2883	N	2661	-0-	-222	-0-	16	1	2579	2	N	60	180	1			45
							66	9									
04	2670	N	2596	-0-	-74	-0-	13	1	2493	2	N	82					127
							90	9									
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	88	177	1			38
							97	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	15	1	2437	2	N	59					97
							65	9									
07	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	16	1	2567	2	N	80					177
							88	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
02	2856	X	2738	-0-	-118	-0-	14	1	2724	2	N	-0-					50
03	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	16	1	3002	2	N	-0-					50
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	15	1	2893	2	N	-0-					50
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	16	1	2961	2	N	-0-					50
06	DLQ G-10		2861	-0-	2861	2861	15	1	2846	2	N	-0-					50
07	DLQ G-10		3036	-0-	3036	5897	16	1	2945	2	N	68					118
							75	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
02	2184	N	35	-0-	-2149	-0-	2	1	33	2	N	-0-					20
03	3100	N	3677	-0-	577	577	14	1	3663	2	N	-0-					20
04	3000	N	2657	-0-	-343	234	15	1	2642	2	N	-0-					20
05	2741	N	2507	-0-	-234	-0-	16	1	2491	2	N	-0-					20
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	15	1	2412	2	N	3					23
							3	9									
07	2821	X	2445	-0-	-376	-0-	16	1	2418	2	N	10					33
							11	9									

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
02	4144	X	3239	-0-	-905	-0-	126	1	3112	2	N	1	82	1			27
							1	9									
03	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	135	1	3553	2	N	-0-					27
04	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	131	1	3584	2	N	-0-					27
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	140	1	3964	2	N	-0-					27
06	DLQ G-10		4921	-0-	4921	4921	135	1	4786	2	N	-0-					27
07	DLQ G-10		4154	-0-	4154	9075	140	1	4003	2	N	10					37
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2221	-0-	-103	-0-	14	1	2207	2	N	-0-					9
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	16	1	2447	2	N	-0-					9
04	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	15	1	2353	2	N	-0-					9
05	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	16	1	2318	2	N	-0-					9
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	15	1	2337	2	N	58					67
							64	9									
07	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	16	1	2356	2	N	-0-					67

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	14	1	975	2	N	8	117	1			33
							9	9									
03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	16	1	970	2	N	-0-					33
04	1200	N	929	-0-	-271	-0-	15	1	914	2	N	-0-					33
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	16	1	917	2	N	-0-					33
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	13	1	1069	2	N	-0-					33
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	15	1	1193	2	N	20					53
							22	9									

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	14	1	2196	2	N	-0-					15
03	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	16	1	2356	2	N	-0-					15
04	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	15	1	2288	2	N	-0-					15
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	16	1	2337	2	N	-0-					15
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	15	1	2161	2	N	-0-					15
07	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	16	1	2330	2	N	5					20
							6	9									

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

02	1904	N	1797	-0-	-107	-0-	14	1	1693	2	N	82	162	1			22
							90	9									
03	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	16	1	1812	2	N	-0-					22
04	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	15	1	1815	2	N	3					25
							3	9									
05	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	14	1	1667	2	N	2					27
							2	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	15	1	1847	2	N	3					30
							3	9									
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	15	1	1934	2	N	3					33
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	3248	X	3033	-0-	-215	-0-	14	1	3019	2	N	-0-					42
03	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	16	1	3119	2	N	20					62
							22	9									
04	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	15	1	3317	2	N	-0-					62
05	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	16	1	3271	2	N	3					65
							3	9									
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	15	1	3217	2	N	2					67
							2	9									
*07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	16	1	3161	2	N	3					70
							3	9									

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

02	3416	X	3361	-0-	-55	-0-	14	1	3347	2	N	-0-					9
03	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	16	1	3681	2	N	-0-					9
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	15	1	3543	2	N	-0-					9
05	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	16	1	3646	2	N	-0-					9
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	15	1	3473	2	N	-0-					9
*07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	16	1	3614	2	N	16					25
							18	9									

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	14	1	2215	2	N	-0-					70
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	16	1	2439	2	N	-0-					70
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	15	1	2351	2	N	-0-					70
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	16	1	2361	2	N	68					138
							75	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	15	1	1965	2	N	12					150
							13	9									
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	16	1	2503	2	N	-0-					150

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	14	1	1368	2	N	-0-					3
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	16	1	1523	2	N	-0-					3
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	15	1	1482	2	N	-0-					3
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	16	1	1511	2	N	-0-					3
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	15	1	1448	2	N	2					5
							2	9									
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	16	1	1484	2	N	7					12
							8	9									

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	14	1	494	2	N	-0-					14
03	713	N	483	-0-	-230	-0-	16	1	467	2	N	-0-					14
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	15	1	469	2	N	-0-					14
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	16	1	416	2	N	-0-					14
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					14
*07	496	N	419	-0-	-77	-0-	16	1	403	2	N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	14	1	1817	2	N	-0-					10
03	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	16	1	1901	2	N	-0-					10
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	15	1	1742	2	N	-0-					10
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	16	1	1999	2	N	-0-					10
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	15	1	1934	2	N	12					22
							13	9									
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	16	1	1982	2	N	-0-					22

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
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	14	1	3717	2	N	-0-					17
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	16	1	4003	2	N	-0-					17
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	15	1	3984	2	N	-0-					17
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	16	1	3838	2	N	-0-					17
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	15	1	3763	2	N	-0-					17
*07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	16	1	3838	2	N	-0-					17

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
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	14	1	2609	2	N	-0-					17
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	2750	2	N	6					23
							7	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	15	1	2716	2	N	54					77
							59	9									
05	2914	N	2709	-0-	-205	-0-	16	1	2682	2	N	10					87
							11	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	15	1	2617	2	N	-0-					87
07	2883	N	2673	-0-	-210	-0-	16	1	2648	2	N	8					95
							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
02	3192	X	2990	-0-	-202	-0-	14	1	2976	2	N	-0-					49
03	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	16	1	3263	2	N	-0-					49
04	3390	X	3190	-0-	-200	-0-	15	1	3175	2	N	-0-					49
05	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	16	1	3261	2	N	-0-					49
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	15	1	3135	2	N	-0-					49
*07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	16	1	3226	2	N	-0-					49

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
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	14	1	5147	2	N	-0-					68
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	16	1	5623	2	N	-0-					68
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	15	1	5388	2	N	-0-					68
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	16	1	5476	2	N	44					112
							48	9									
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	15	1	5270	2	N	43					155
							47	9									
*07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	16	1	5401	2	N	25					180
							28	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	23					165
							132	3	25	9							
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	48	1	542	2	N	22					187
							120	3	24	9							
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	N	33	171	1			49
							131	3	36	9							
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	57	1	554	2	N	21					70
							122	3	23	9							
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	636	2	N	30					100
							141	3	33	9							
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	68	1	614	2	N	25					125
							136	3	28	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

02	980	N	538	-0-	-442	-0-	36	1	411	2	N	-0-					44
							91	3									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	622	2	N	-0-					44
							137	3									
04	780	N	395	-0-	-385	-0-	36	1	294	2	N	-0-					44
							65	3									
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	29	1	273	2	N	-0-					44
							59	3									
06	780	N	346	-0-	-434	-0-	30	1	259	2	N	-0-					44
							57	3									
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	25	1	219	2	N	-0-					44
							47	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	N	18					28
							106	3	20	9							
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	31	1	348	2	N	4					32
							77	3	4	9							
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	N	-0-					32
							138	3									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	704	2	N	-0-					32
							156	3									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	443	2	N	-0-					32
							97	3									
07	868	N	496	-0-	-372	-0-	41	1	373	2	N	-0-					32
							82	3									

BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5918	-0-	3118	3118	176	1	5685	2	N	52					88
							57	9									
03	3100	N	5124	-0-	2024	5142	153	1	4964	2	N	6	91	1			3
							7	9									
04	3000	N	7758	-0-	4758	9900	230	1	7452	2	N	69					72
							76	9									
05	16314	X	6414	-0-	-9900	-0-	190	1	6151	2	N	66					138
							73	9									
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	165	1	5331	2	N	35	128	1			45
							39	9									
*07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	177	1	5729	2	N	62					107
							68	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					60
							48	3									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	3					63
							50	3	3	9							
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	27	1	220	2	N	-0-					63
							49	3									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	2					65
							51	3	2	9							
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	26	1	224	2	N	-0-					65
							49	3									
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	-0-					65
							57	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	616	N	517	-0-	-99	-0-	35	1	393	2	N	3					83
							86	3	3	9							
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	669	2	N	5					88
							149	3	6	9							
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	66	1	543	2	N	-0-					88
							120	3									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	53	1	516	2	N	4					92
							114	3	4	9							
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	79	1	685	2	N	3					95
							151	3	3	9							
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	79	1	714	2	N	3					98
							158	3	3	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	184	1	87	2	N	-0-					67
							21	3									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	267	1	702	2	N	6					73
							167	3	7	9							
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	287	1	342	2	N	-0-					73
							82	3									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	243	1	184	2	N	-0-					73
							44	3									
06	1110	N	420	-0-	-690	-0-	220	1	161	2	N	-0-					73
							39	3									
07	744	N	330	-0-	-414	-0-	92	1	192	2	N	-0-					73
							46	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	103	1	1186	2	N	-0-					27
							262	3									
03	1767	N	860	-0-	-907	-0-	58	1	648	2	N	10					37
							143	3	11	9							
04	2010	N	1697	-0-	-313	-0-	154	1	1263	2	N	-0-					37
							280	3									
05	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	116	1	1132	2	N	-0-					37
							250	3									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	107	1	928	2	N	-0-					37
							205	3									
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	157	1	1423	2	N	6					43
							315	3	7	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	364	N	199	-0-	-165	-0-	13	1	152	2	N	-0-					165
							34	3									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	32					197
							50	3	35	9							
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	N	11	165	1			43
							72	3	12	9							
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	N	4					47
							87	3	4	9							
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-					47
							69	3									
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	374	2	N	-0-					47
							83	3									

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
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	N	-0-					65
							233	3									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	N	-0-					65
							104	3									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	182	1	1493	2	N	-0-					65
							331	3									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	152	1	1479	2	N	-0-					65
							327	3									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	145	1	1256	2	N	-0-					65
							277	3									
07	2077	N	1020	-0-	-1057	-0-	84	1	766	2	N	-0-					65
							170	3									

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
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	118	176	1			110
							215	3	130	9							
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	734	2	N	63					173
							214	3	69	9							
04	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	88	1	675	2	N	85	174	1			84
							197	3	94	9							
05	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	83	1	739	2	N	68					152
							217	3	75	9							
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	789	2	N	78					230
							230	3	86	9							
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	82	1	713	2	N	46	177	1			99
							208	3	51	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
02	1372	N	1316	-0-	-56	-0-	86	1	993	2	N	15					83
							220	3	17	9							
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	95	1	1061	2	N	4					87
							235	3	4	9							
04	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	108	1	881	2	N	5					92
							195	3	6	9							
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	127	1	1235	2	N	6					98
							273	3	7	9							
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	121	1	1055	2	N	9					107
							234	3	10	9							
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	2	N	-0-					107
							229	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	89	1	888	2	N	-0-					65
							81	3									
03	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	70	1	858	2	N	2					67
							79	3	2	9							
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	95	1	610	2	N	-0-					67
							56	3									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	132	1	1054	2	N	3					70
							96	3	3	9							
06	990	N	808	-0-	-182	-0-	97	1	649	2	N	2					72
							60	3	2	9							
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	84	1	851	2	N	-0-					72
							78	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
02	1568	N	1415	-0-	-153	-0-	94	1	1082	2	N	-0-					38
							239	3									
03	2077	N	1607	-0-	-470	-0-	109	1	1226	2	N	-0-					38
							272	3									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	155	1	1268	2	N	5					43
							280	3	6	9							
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	130	1	1268	2	N	10					53
							281	3	11	9							
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	147	1	1275	2	N	2					55
							282	3	2	9							
07	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	129	1	1167	2	N	3					58
							258	3	3	9							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	971	-0-	-401	-0-	64	1	742	2	N	3					65
							162	3	3	9							
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	143	1	1487	2	N	20					85
							325	3	22	9							
04	2070	N	982	-0-	-1088	-0-	99	1	718	2	N	7					92
							157	3	8	9							
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	170	1	1634	2	N	38					130
							357	3	42	9							
06	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	160	1	1419	2	N	7					137
							311	3	8	9							
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	171	1	1589	2	N	13					150
							348	3	14	9							

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	151	1	1762	2	N	25					228
							387	3	28	9							
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	164	1	1706	2	N	21	180	1			69
							373	3	23	9							
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	219	1	1587	2	N	9					78
							348	3	10	9							
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	173	1	1670	2	N	35					113
							366	3	39	9							
06	2160	X	2100	-0-	-60	-0-	176	1	1559	2	N	22					135
							341	3	24	9							
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	188	1	1749	2	N	32					167
							384	3	35	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	181	-0-	-519	-0-	12	1	138	2	N	-0-					93
							31	3									
03	1209	N	851	-0-	-358	-0-	58	1	649	2	N	-0-					93
							144	3									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-					93
							92	3									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	N	-0-					93
							103	3									
06	810	N	575	-0-	-235	-0-	49	1	430	2	N	-0-					93
							96	3									
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	645	2	N	12					105
							143	3	13	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. (I) GAS 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	2296	N	1787	-0-	-509	-0-	116	1	1292	2	N	1					73
							378	3	1	9							
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	137	1	1508	2	N	-0-					73
							440	3									
04	2220	N	1756	-0-	-464	-0-	161	1	1231	2	N	4					77
							360	3	4	9							
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	185	1	1632	2	N	1					78
							476	3	1	9							
06	2010	N	1648	-0-	-362	-0-	151	1	1159	2	N	-0-					78
							338	3									
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	191	1	1662	2	N	4					82
							486	3	4	9							

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
02	3864	X	3248	-0-	-616	-0-	215	1	2470	2	N	15					122
							546	3	17	9							
03	4278	X	3400	-0-	-878	-0-	230	1	2579	2	N	18					140
							571	3	20	9							
04	4140	X	2740	-0-	-1400	-0-	249	1	2037	2	N	3					143
							451	3	3	9							
05	4061	X	3861	-0-	-200	-0-	297	1	2901	2	N	19					162
							642	3	21	9							
06	3570	X	3061	-0-	-509	-0-	263	1	2282	2	N	11					173
							504	3	12	9							
*07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	323	1	2924	2	N	15					188
							647	3	17	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1498	-0-	-210	-0-	98	1	1082	2	N	3					73
							315	3	3	9							
03	2263	N	1194	-0-	-1069	-0-	78	1	864	2	N	-0-					73
							252	3									
04	1950	N	723	-0-	-1227	-0-	67	1	508	2	N	-0-					73
							148	3									
05	1674	N	282	-0-	-1392	-0-	23	1	201	2	N	-0-					73
							58	3									
06	1170	N	345	-0-	-825	-0-	31	1	240	2	N	4					77
							70	3	4	9							
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	819	2	N	-0-					97
							182	3									
03	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	69	1	781	2	N	-0-					97
							174	3									
04	1230	N	899	-0-	-331	-0-	82	1	669	2	N	-0-					97
							148	3									
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	78	1	760	2	N	-0-					97
							168	3									
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	82	1	718	2	N	-0-					97
							159	3									
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	75	1	680	2	N	3					100
							151	3	3	9							

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2949	-0-	149	149	245	1	2470	2	N	5					28
							228	3	6	9							
03	2262	N	2113	-0-	-149	-0-	148	1	1800	2	N	-0-					28
							165	3									
04	1290	N	984	-0-	-306	-0-	123	1	785	2	N	4					32
							72	3	4	9							
05	2759	X	825	-0-	-1934	-0-	84	1	678	2	N	-0-					32
							63	3									
06	2670	X	681	-0-	-1989	-0-	82	1	548	2	N	-0-					32
							51	3									
07	2759	X	580	-0-	-2179	-0-	47	1	487	2	N	-0-					32
							46	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	89	1	1028	2	N	-0-					50
							228	3									
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	100	1	1117	2	N	-0-					50
							247	3									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	126	1	1029	2	N	3					53
							227	3	3	9							
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	99	1	966	2	N	5					58
							214	3	6	9							
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	106	1	927	2	N	2					60
							206	3	2	9							
07	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	109	1	983	2	N	-0-					60
							217	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	N	-0-					38
							86	3									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	N	-0-					38
							83	3									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	498	2	N	-0-					38
							46	3									
05	1240	N	596	-0-	-644	-0-	61	1	490	2	N	-0-					38
							45	3									
06	1020	N	564	-0-	-456	-0-	68	1	454	2	N	-0-					38
							42	3									
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	49	1	494	2	N	-0-					38
							45	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

02	5992	X	5891	-0-	-101	-0-	391	1	4497	2	N	7					43
							995	3	8	9							
03	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	435	1	4868	2	N	12					55
							1077	3	13	9							
04	6600	X	5859	-0-	-741	-0-	533	1	4354	2	N	8					63
							963	3	9	9							
05	6820	X	5602	-0-	-1218	-0-	433	1	4223	2	N	10					73
							935	3	11	9							
06	6600	X	5325	-0-	-1275	-0-	457	1	3974	2	N	14					87
							879	3	15	9							
07	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	540	1	4880	2	N	6					93
							1079	3	7	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

02	1148	N	891	-0-	-257	-0-	59	1	681	2	N	-0-					37
							151	3									
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	72	1	800	2	N	5					42
							176	3	6	9							
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	734	2	N	-0-					42
							162	3									
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	10					52
							176	3	11	9							
06	1020	N	809	-0-	-211	-0-	69	1	605	2	N	-0-					52
							135	3									
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	73	1	660	2	N	-0-					52
							146	3									

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

02	336	N	270	-0-	-66	-0-	18	1	207	2	N	-0-					33
							45	3									
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	17	1	191	2	N	-0-					33
							43	3									
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	24	1	176	2	N	-0-					33
							39	3									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-					33
							57	3									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-					33
							62	3									
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	N	-0-					33
							57	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	N	-0-					77
							258	3									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	119	1	1323	2	N	5					82
							292	3	6	9							
04	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	111	1	904	2	N	-0-					82
							199	3									
05	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	118	1	1153	2	N	-0-					82
							255	3									
06	1680	N	1288	-0-	-392	-0-	111	1	964	2	N	-0-					82
							213	3									
07	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	83	1	756	2	N	1					83
							168	3	1	9							

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	6244	-0-	-308	-0-	413	1	4746	2	N	32					112
							1050	3	35	9							
03	7254	X	6515	-0-	-739	-0-	444	1	4966	2	N	6					118
							1098	3	7	9							
04	7020	X	6315	-0-	-705	-0-	574	1	4694	2	N	7					125
							1039	3	8	9							
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	499	1	4866	2	N	22					147
							1077	3	24	9							
06	6840	X	6217	-0-	-623	-0-	534	1	4639	2	N	16					163
							1026	3	18	9							
07	6913	X	6601	-0-	-312	-0-	547	1	4949	2	N	9					172
							1095	3	10	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. (I) GAS 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	7896	X	7840	-0-	-56	-0-	483	1	6109	2	N	49					148
							1194	3	54	9							
03	8742	X	8491	-0-	-251	-0-	545	1	6571	2	N	84					232
							1283	3	92	9							
04	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	717	1	6194	2	N	87	179	1			140
							1210	3	96	9							
05	8680	X	8420	-0-	-260	-0-	622	1	6458	2	N	72	179	1			33
							1261	3	79	9							
06	8250	X	7780	-0-	-470	-0-	647	1	5914	2	N	57					90
							1156	3	63	9							
07	8525	X	8310	-0-	-215	-0-	664	1	6343	2	N	58					148
							1239	3	64	9							

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
02	3500	X	2586	-0-	-914	-0-	214	1	2162	2	N	9					152
							200	3	10	9							
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	343	1	4178	2	N	13					165
							385	3	14	9							
04	3750	X	3532	-0-	-218	-0-	441	1	2825	2	N	5					170
							260	3	6	9							
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	462	1	3716	2	N	-0-					170
							342	3									
06	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	460	1	3064	2	N	17					187
							281	3	19	9							
07	4092	X	3660	-0-	-432	-0-	302	1	3067	2	N	8	165	1			30
							282	3	9	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	496	1	2825	2	N	20					43
							629	3	22	9							
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	549	1	3093	2	N	14					57
							671	3	15	9							
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	600	1	2811	2	N	23					80
							563	3	25	9							
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	576	1	3053	2	N	20					100
							612	3	22	9							
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	585	1	2860	2	N	18					118
							574	3	20	9							
*07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	567	1	2772	2	N	14					132
							557	3	15	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
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	418	1	4799	2	N	12					90
							1061	3	13	9							
03	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	392	1	4392	2	N	-0-					90
							972	3									
04	6630	X	6141	-0-	-489	-0-	558	1	4561	2	N	12					102
							1009	3	13	9							
05	6975	X	6385	-0-	-590	-0-	493	1	4810	2	N	15					117
							1065	3	17	9							
06	6480	X	5772	-0-	-708	-0-	495	1	4306	2	N	16					133
							953	3	18	9							
07	6696	X	5609	-0-	-1087	-0-	466	1	4209	2	N	4					137
							930	3	4	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
02	5712	X	4831	-0-	-881	-0-	185	1	3740	2	N	6	179	1			14
							899	3	7	9							
03	6293	X	653	-0-	-5640	-0-	25	1	499	2	N	8					22
							120	3	9	9							
04	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	375	1	4436	2	N	20					42
							1065	3	22	9							
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	324	1	4976	2	N	16					58
							1196	3	18	9							
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	352	1	4544	2	N	19					77
							1091	3	21	9							
07	5146	X	1683	-0-	-3463	-0-	94	1	1281	2	N	1					78
							307	3	1	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					14

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
02	2184	N	1885	-0-	-299	-0-	1885	2			N	-0-					2
03	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	2000	2	34	9	N	31					33
04	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	1983	2	120	9	N	109	129	1			13
05	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	2			N	-0-					13
06	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					13
07	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	1834	2			N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	3	1	104	2	Y	11	174	1			96
							12	9									
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					96
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	3	1	108	2	Y	64					160
							70	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	77					237
							85	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	27	157	1			107
							30	9									
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	61					168
							67	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

02	700	N	657	-0-	-43	-0-	19	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	22	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	18	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	17	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	17	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	18	1	692	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					153
03	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					153
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					153
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					153
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					153
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					153

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

02	1008	N	822	-0-	-186	-0-	271	1	519	2	N	29					133
							32	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	299	1	668	2	N	23	142	1			14
							25	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	290	1	653	2	N	28					42
							31	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	305	1	688	2	N	27					69
							30	9									
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	291	1	625	2	N	23					92
							25	9									
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	302	1	678	2	N	24					116
							26	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					57
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					57
04	1110	N	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-					57
05	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					57
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					57
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					57

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	239	1	3247	2	N	33	158	1			10
							36	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	260	1	3595	2	N	-0-					10
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	270	1	3493	2	N	35					45
							39	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	279	1	3579	2	N	23	58	1			10
							25	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	269	1	3425	2	N	-0-					10
*07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	276	1	3408	2	N	48					58
							53	9									

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					15
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					15
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					15
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					15
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15

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
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-					8
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					8
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					8
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8

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
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					15
03	2232	N	1537	-0-	-695	-0-	1537	2			N	-0-					15
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2108	2	4	9	N	4					19
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3082	2	11	9	N	10					29
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					29
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					29

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
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	50	1	1674	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	41	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	33	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	570	-0-	-1110	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	43	1	1660	2	Y	-0-					-0-

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
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-					-0-
05	992	N	913	-0-	-79	-0-	22	1	891	2	N	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	24	1	926	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	25	1	961	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		123	-0-	123	123	3	1	120	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 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
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	25	1	855	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	31	1	1036	2	N	-0-			-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1058	2	N	-0-			-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	1018	2	N	-0-			-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	27	1	1043	2	N	-0-			-0-
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	27	1	1065	2	N	-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
02	2800	N	4546	-0-	1746	1746	131	1	4415	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4503	-0-	1403	3149	130	1	4373	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3995	-0-	995	4144	100	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	8823	X	4679	-0-	-4144	-0-	114	1	4565	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4275	-0-	-585	-0-	109	1	4166	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	2480	-0-	-2542	-0-	62	1	2418	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 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
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	14	1	474	2	N	-0-			-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	15	1	499	2	N	-0-			-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	12	1	477	2	N	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	14	1	532	2	N	-0-			-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	N	-0-			65
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-			65
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	11	1	415	2	N	-0-			65
05	930	N	362	-0-	-568	-0-	9	1	353	2	N	-0-			65
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-			65
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-			65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	52	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	57	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	65	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	56	1	2155	2	N	-0-					-0-
*07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	74	1	2866	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	542	2	N	-0-					-0-
03	434	N	185	-0-	-249	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
04	420	N	106	-0-	-314	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
05	434	N	64	-0-	-370	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	19	1	641	2	N	-0-					-0-
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
04	510	N	310	-0-	-200	-0-	8	1	302	2	N	-0-					-0-
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

02	252	N	216	-0-	-36	-0-	6	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1345	2	29	9	N	26					26
05	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	2			N	-0-					26
06	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1468	2			N	-0-					26
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					26

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

02	980	N	899	-0-	-81	-0-	899	2			N	-0-					158
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					158
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	2			N	-0-					158
05	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2			N	-0-					158
06	960	N	672	-0-	-288	-0-	672	2			N	-0-					158
07	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			N	-0-					158

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					12
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2912	2	15	9	N	14					26
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2827	2	19	9	N	17					43
05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2855	2	135	9	N	123	156	1			10
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					10
*07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					10

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					27
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					27
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					27
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5290	2	9	9	N	8					20
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					20
04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6433	2	163	9	N	148	158	1			10
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					10
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					10
*07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					10

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					69
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1743	2	100	9	N	91	151	1			9
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					9
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					9
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					9
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					9

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					24
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					24
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					24
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					24
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					24
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					27
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	606	2	69	9	N	63					90
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					90
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16	84	1			22
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13					35
07	1116	N	600	-0-	-516	-0-	600	2			N	-0-					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	448	N	5	-0-	-443	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					10
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					10
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					10
05	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2409	2			N	-0-					10
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					10
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					10

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

02	2184	X	966	-0-	-1218	-0-	966	2			N	-0-					55
03	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	2066	2			N	-0-					55
04	2340	X	1646	-0-	-694	-0-	1646	2			N	-0-					55
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					55
06	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	2			N	-0-					55
*07	2892	N	2558	-0-	-334	-0-	2558	2			N	-0-					55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

02	756	N	609	-0-	-147	-0-	587	2	22	9	N	20					37
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	740	2	39	9	N	35					72
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	709	2	25	9	N	23					95
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15	98	1			12
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	738	2	31	9	N	28					40
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	800	2	28	9	N	25					65

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					152
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					152
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					152
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					152
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					152
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1002	2	56	9	N	51	183	1			20

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

02	560	N	534	-0-	-26	-0-	15	1	519	2	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	14	1	551	2	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1624	X	1277	-0-	-347	-0-	1277	2			Y	-0-					12
03	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			Y	-0-					12
04	1740	X	1555	-0-	-185	-0-	1555	2			Y	-0-					12
05	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	1429	2			Y	-0-					12
06	1620	N	1164	-0-	-456	-0-	1164	2			Y	-0-					12
07	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	1357	2			Y	-0-					12

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
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					67
03	2945	N	1744	-0-	-1201	-0-	1744	2			N	-0-					67
04	2850	N	1680	-0-	-1170	-0-	1680	2			N	-0-					67
05	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	1966	2	13	9	N	12					79
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					79
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					79

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
02	2436	N	2240	-0-	-196	-0-	2217	2	23	9	N	21					81
03	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2549	2	42	9	N	38					119
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2446	2	26	9	N	24					143
05	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2332	2	33	9	N	30					173
06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2425	2	47	9	N	43	159	1			57
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2494	2	52	9	N	47					104

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
02	2632	X	2274	-0-	-358	-0-	2274	2			N	-0-					23
03	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2319	2			N	-0-					23
04	2370	N	1963	-0-	-407	-0-	1863	2	100	9	N	91	50	1			64
05	2511	N	2019	-0-	-492	-0-	2019	2			N	-0-					64
06	2250	N	2133	-0-	-117	-0-	2133	2			N	-0-					64
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					64

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
02	2800	N	2148	-0-	-652	945	272	1	1868	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
03	3410	X	2465	-0-	-945	-0-	319	1	2135	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	322	1	2109	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	285	1	2096	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	455	1	6471	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
07	2511	X	1437	-0-	-1074	-0-	103	1	1317	2	Y	15					20
							17	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1947	-0-	-461	-0-	56	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	78	1	2614	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2201	-0-	-409	-0-	55	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	57	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	57	1	2199	2	N	-0-					-0-
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	62	1	2422	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1610	2	1	9	N	1					123
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1776	2	42	9	N	38					161
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					161
05	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					161
06	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	1616	2			N	-0-					161
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	1646	2			N	-0-					161

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1662	2	28	9	N	25					72
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					72
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1727	2	1	9	N	1	61	1			12
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					12
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					12
*07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	N	14					26

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1012	-0-	-388	-0-	962	2	50	9	N	45					57
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1059	2	109	9	N	99	143	1			13
04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1179	2	58	9	N	53					66
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	N	29					95
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1259	2	84	9	N	76	161	1			10
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1103	2	40	9	N	36					46

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 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
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	8	1	276	2	N	-0-					-0-
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	9	1	288	2	N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	8	1	291	2	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	15	1	499	2	N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	13	1	496	2	N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	12	1	486	2	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	12	1	475	2	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	13	1	491	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	32	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	35	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	30	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	722	-0-	-418	-0-	18	1	704	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	753	-0-	-456	-0-	19	1	734	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	N	-0-					12
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	72	1	2421	2	N	165	161	1			16
							182	9									
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	25	1	974	2	N	-0-					16
05	1054	N	757	-0-	-297	-0-	19	1	738	2	N	-0-					16
06	2580	N	712	-0-	-1868	-0-	18	1	694	2	N	-0-					16
07	1023	N	674	-0-	-349	-0-	17	1	657	2	N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

02	2576	X	2498	-0-	-78	-0-	312	1	2150	2	Y	33	31	1			21
							36	9									
03	4030	X	2619	-0-	-1411	-0-	337	1	2256	2	Y	24	32	1			13
							26	9									
04	3900	X	2270	-0-	-1630	-0-	297	1	1947	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
05	4030	X	1842	-0-	-2188	-0-	217	1	1601	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	336	1	4777	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
07	2759	X	53	-0-	-2706	-0-	1	1	19	2	Y	30					39
							33	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5644	2	63	9	N	57					129
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6438	2	4	9	N	4	116	1			17
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6218	2	13	9	N	12					29
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					29
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					29
*07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1119	-0-	-477	-0-	69	1	1050	3	N	-0-					54
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1706	3	N	146	178	1			22
							161	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	3	N	83					105
							91	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	92	1	1389	3	N	-0-					105
06	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	98	1	1467	3	N	55					160
							61	9									
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	85	1	1301	3	N	10					170
							11	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	120	1	4036	2	N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	124	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	109	1	4217	2	N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	103	1	4120	2	N	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	102	1	3901	2	N	-0-					-0-
*07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	108	1	4203	2	N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					74
03	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11480	2	34	9	N	31					105
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-	97	1			8
05	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10310	2	8	9	N	7					15
06	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					15
*07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					15

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
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					59
03	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2			N	-0-					59
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1590	2	81	9	N	74	84	1			49
05	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2			N	-0-					49
06	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			N	-0-					49
07	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					49

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
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4728	2	19	9	N	17					114
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					114
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	N	1	88	1			27
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					27
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					27
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					27

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
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	46	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	49	1	1641	2	N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	45	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	52	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	61	1	2326	2	N	-0-					-0-
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	63	1	2440	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1456	N	1355	-0-	-101	-0-	1355	2			N	-0-					47
03	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					47
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					47
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					47
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					47
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			N	-0-					47

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
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	86	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	106	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	95	1	3698	2	N	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	91	1	3632	2	N	-0-					-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	89	1	3407	2	N	-0-					-0-
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	88	1	3414	2	N	-0-					-0-

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
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	204	1	3134	3	N	-0-					40
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	284	1	4203	3	N	-0-					40
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	198	1	2985	3	N	-0-					40
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	217	1	3296	3	N	-0-					40
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	272	1	4092	3	N	-0-					40
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	251	1	3823	3	N	-0-					40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	6244	X	2846	-0-	-3398	-0-	174	1	2672	3	N	-0-					129
03	4123	X	3138	-0-	-985	-0-	193	1	2857	3	N	80					209
							88	9									
04	2700	X	2620	-0-	-80	-0-	152	1	2288	3	N	164	177	1			196
							180	9									
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	202	1	3050	3	N	131	177	1			150
							144	9									
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	182	1	2742	3	N	156	166	1			140
							172	9									
*07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	190	1	2897	3	N	52					192
							57	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	96	1	1477	3	N	-0-					167
03	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	116	1	1717	3	N	-0-					167
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	3	N	185	177	1			175
							204	9									
05	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	78	1	1181	3	N	75	176	1			74
							83	9									
06	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	85	1	1274	3	N	81					155
							89	9									
07	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	95	1	1455	3	N	44					199
							48	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					148
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					148
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					148
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					148
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					148
07	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	3449	2			N	-0-					148

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
02	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1656	1	11390	2	Y	36	57	1			23
							40	9									
03	14229	X	13971	-0-	-258	-0-	1811	1	12109	2	Y	46	43	1			26
							51	9									
04	13770	X	13384	-0-	-386	-0-	1768	1	11565	2	Y	46	49	1			23
							51	9									
05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	1775	1	13059	2	Y	69	58	1			34
							76	9									
06	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	1599	1	22749	2	Y	47	63	1			18
							52	9									
07	14477	X	5280	-0-	-9197	-0-	376	1	4839	2	Y	59					77
							65	9									

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
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	253	1	8540	2	N	-0-					-0-
03	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	284	1	9533	2	N	-0-					-0-
04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	243	1	9451	2	N	-0-					-0-
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	235	1	9385	2	N	-0-					-0-
06	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	238	1	9123	2	N	-0-					-0-
*07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	250	1	9680	2	N	-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
02	15568	X	15393	-0-	-175	-0-	443	1	14950	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16506	-0-	-730	-0-	478	1	16028	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	13008	-0-	-3672	-0-	326	1	12682	2	N	-0-					-0-
05	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	460	1	18359	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	15373	-0-	-47	-0-	391	1	14982	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	15898	-0-	-36	-0-	400	1	15498	2	N	-0-					-0-

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
02	10612	X	10607	-0-	-5	-0-	305	1	10302	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11590	-0-	-159	-0-	336	1	11254	2	N	-0-					-0-
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	288	1	11185	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10975	-0-	-774	-0-	268	1	10707	2	N	-0-					-0-
06	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	274	1	10511	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10925	-0-	-49	-0-	275	1	10650	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	16548	X	15725	-0-	-823	-0-	453	1	15272	2	N	-0-			-0-
03	17887	X	16945	-0-	-942	-0-	490	1	16455	2	N	-0-			-0-
04	17520	X	16273	-0-	-1247	-0-	409	1	15864	2	N	-0-			-0-
05	18104	X	16521	-0-	-1583	-0-	404	1	16117	2	N	-0-			-0-
06	16830	X	16088	-0-	-742	-0-	409	1	15679	2	N	-0-			-0-
07	17391	X	16406	-0-	-985	-0-	412	1	15994	2	N	-0-			-0-

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
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	79	1	2675	2	N	-0-			-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	87	1	2912	2	N	-0-			-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	73	1	2855	2	N	-0-			-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	67	1	2668	2	N	-0-			-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	68	1	2612	2	N	-0-			-0-
*07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	69	1	2672	2	N	-0-			-0-

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
02	392	N	221	-0-	-171	-0-	10	1	211	2	N	-0-			142
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			142
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-			142
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	56	1	134	2	N	-0-			142
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			142
07	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-			142

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
02	11508	X	10820	-0-	-688	-0-	311	1	10509	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	11607	-0-	-1134	-0-	336	1	11271	2	N	-0-			-0-
04	12330	X	11576	-0-	-754	-0-	290	1	11286	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	11295	-0-	-1446	-0-	276	1	11019	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	10996	-0-	-584	-0-	280	1	10716	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	11281	-0-	-685	-0-	284	1	10997	2	N	-0-			-0-

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
02	15344	X	13642	-0-	-1702	-0-	393	1	13249	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	14630	-0-	-1955	-0-	423	1	14207	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	14463	-0-	-1347	-0-	363	1	14100	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	14065	-0-	-2117	-0-	344	1	13721	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	13646	-0-	-64	-0-	348	1	13298	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	13911	-0-	-256	-0-	349	1	13562	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	336	1	11329	2	N	-0-			-0-
03	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	369	1	12394	2	N	-0-			-0-
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	316	1	12257	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	12295	-0-	-74	-0-	301	1	11994	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	12126	-0-	-384	-0-	309	1	11817	2	N	-0-			-0-
*07	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	333	1	12912	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	449	1	15155	2	N	-0-			-0-
03	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	623	1	20901	2	N	-0-			-0-
04	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	535	1	20797	2	N	-0-			-0-
05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	508	1	20268	2	N	-0-			-0-
06	20820	X	20236	-0-	-584	-0-	515	1	19721	2	N	-0-			-0-
07	21700	X	20809	-0-	-891	-0-	523	1	20286	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20636	X	19351	-0-	-1285	-0-	19319	2	32	9	N	29					52
03	22444	X	21033	-0-	-1411	-0-	21033	2			N	-0-					52
04	21450	X	20106	-0-	-1344	-0-	20082	2	24	9	N	22					74
05	21762	X	21086	-0-	-676	-0-	21086	2			N	-0-	62	1			12
06	20580	X	19752	-0-	-828	-0-	19711	2	41	9	N	37					49
07	21266	X	20007	-0-	-1259	-0-	20007	2			N	-0-					49

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

02	19516	X	18223	-0-	-1293	-0-	525	1	17698	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	19911	-0-	-1169	-0-	576	1	19335	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	19662	-0-	-438	-0-	494	1	19168	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	19136	-0-	-1510	-0-	468	1	18668	2	N	-0-					-0-
06	19590	X	18639	-0-	-951	-0-	474	1	18165	2	N	-0-					-0-
07	20243	X	19017	-0-	-1226	-0-	478	1	18539	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

02	25368	X	22534	-0-	-2834	-0-	649	1	21885	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	23865	-0-	-3477	-0-	690	1	23175	2	N	-0-					-0-
04	26040	X	23558	-0-	-2482	-0-	591	1	22967	2	N	-0-					-0-
05	26877	X	22822	-0-	-4055	-0-	558	1	22264	2	N	-0-					-0-
06	23460	X	22223	-0-	-1237	-0-	566	1	21657	2	N	-0-					-0-
07	24242	X	23003	-0-	-1239	-0-	578	1	22425	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

02	13972	X	12021	-0-	-1951	-0-	736	1	11285	3	N	-0-					122
03	14384	X	12961	-0-	-1423	-0-	821	1	12138	3	N	2					124
							2	9									
04	13920	X	13042	-0-	-878	-0-	813	1	12229	3	N	-0-					124
05	13857	X	13158	-0-	-699	-0-	815	1	12343	3	N	-0-					124
06	12870	X	11632	-0-	-1238	-0-	725	1	10907	3	N	-0-					124
07	13485	X	12947	-0-	-538	-0-	796	1	12151	3	N	-0-					124

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

02	21672	X	19757	-0-	-1915	-0-	19757	2			N	-0-					12
03	23591	X	21571	-0-	-2020	-0-	21540	2	31	9	N	28					40
04	22440	X	20589	-0-	-1851	-0-	20556	2	33	9	N	30					70
05	22785	X	21008	-0-	-1777	-0-	21007	2	1	9	N	1	54	1			17
06	20880	X	20191	-0-	-689	-0-	20152	2	39	9	N	35					52
07	21576	X	20569	-0-	-1007	-0-	20534	2	35	9	N	32					84

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

02	16688	X	15465	-0-	-1223	-0-	445	1	15020	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	16670	-0-	-1310	-0-	482	1	16188	2	N	-0-					-0-
04	17100	X	16468	-0-	-632	-0-	413	1	16055	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	16051	-0-	-1464	-0-	392	1	15659	2	N	-0-					-0-
06	16410	X	15630	-0-	-780	-0-	398	1	15232	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	16063	-0-	-894	-0-	404	1	15659	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29792	X	24283	-0-	-5509	-0-	1487	1	22796	3	N	-0-					102
03	31899	X	23538	-0-	-8361	-0-	1491	1	22047	3	N	-0-					102
04	30870	X	23581	-0-	-7289	-0-	1469	1	22112	3	N	-0-					102
05	29822	X	24829	-0-	-4993	-0-	1539	1	23290	3	N	-0-					102
06	26010	X	21709	-0-	-4301	-0-	1352	1	20357	3	N	-0-					102
07	26877	X	22658	-0-	-4219	-0-	1394	1	21264	3	N	-0-					102

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

02	27384	X	22596	-0-	-4788	-0-	650	1	21946	2	N	-0-					-0-
03	29419	X	23706	-0-	-5713	-0-	686	1	23020	2	N	-0-					-0-
04	27960	X	23396	-0-	-4564	-0-	587	1	22809	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	22722	-0-	-5798	-0-	555	1	22167	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	21941	-0-	-1069	-0-	559	1	21382	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	22496	-0-	-1281	-0-	565	1	21931	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

02	21140	X	19465	-0-	-1675	-0-	19434	2	31	9	N	28					162
03	23033	X	21278	-0-	-1755	-0-	21256	2	22	9	N	20	149	1			33
04	21990	X	20282	-0-	-1708	-0-	20282	2			N	-0-					33
05	21545	X	20778	-0-	-767	-0-	20735	2	43	9	N	39					72
06	20550	X	19854	-0-	-696	-0-	19834	2	20	9	N	18	70	1			20
07	21235	X	20266	-0-	-969	-0-	20238	2	28	9	N	25					45

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

02	20776	X	16983	-0-	-3793	-0-	1037	1	15907	3	N	35					92
							39	9									
03	21297	X	19686	-0-	-1611	-0-	1245	1	18398	3	N	39					131
							43	9									
04	20610	X	19331	-0-	-1279	-0-	1202	1	18085	3	N	40					171
							44	9									
05	19964	X	18745	-0-	-1219	-0-	1159	1	17544	3	N	38					209
							42	9									
06	19050	X	17533	-0-	-1517	-0-	1091	1	16409	3	N	30	175	1			64
							33	9									
07	19964	X	17659	-0-	-2305	-0-	1084	1	16533	3	N	38					102
							42	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

02	21728	X	14437	-0-	-7291	-0-	14350	2	87	9	Y	79	62	1			51
03	21948	X	15643	-0-	-6305	-0-	15531	2	112	9	Y	102	95	1			58
04	18000	X	14723	-0-	-3277	-0-	14642	2	81	9	Y	74	95	1			37
05	17856	X	8220	-0-	-9636	-0-	8175	2	45	9	Y	41	58	1			20
06	15330	X	105	-0-	-15225	-0-	3	1	43	2	Y	54	53	1			21
							59	9									
*07	27517	X	27517	-0-	-0-	-0-	1984	1	25498	2	Y	32					53
							35	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	17500	X	13547	-0-	-3953	-0-	827	1	12680	3	N	36					198
							40	9									
03	17825	X	14972	-0-	-2853	-0-	948	1	14003	3	N	19					217
							21	9									
04	17250	X	14853	-0-	-2397	-0-	924	1	13908	3	N	19	169	1			67
							21	9									
05	15655	X	14234	-0-	-1421	-0-	879	1	13313	3	N	38					105
							42	9									
06	14520	X	13116	-0-	-1404	-0-	815	1	12260	3	N	37					142
							41	9									
07	15345	X	13585	-0-	-1760	-0-	833	1	12710	3	N	38					180
							42	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

02	17304	X	15364	-0-	-1940	-0-	15336	2	28	9	N	25					70
03	18631	X	16719	-0-	-1912	-0-	16698	2	21	9	N	19					89
04	17610	X	15874	-0-	-1736	-0-	15849	2	25	9	N	23					112
05	17825	X	16053	-0-	-1772	-0-	16051	2	2	9	N	2	94	1			20
06	16200	X	15366	-0-	-834	-0-	15334	2	32	9	N	29					49
07	16740	X	15527	-0-	-1213	-0-	15527	2			N	-0-					49

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

02	23464	X	18461	-0-	-5003	-0-	1127	1	17292	3	N	38					133
							42	9									
03	23839	X	21371	-0-	-2468	-0-	1345	1	19877	3	N	135	175	1			93
							149	9									
04	22890	X	21012	-0-	-1878	-0-	1306	1	19662	3	N	40					133
							44	9									
05	22134	X	20336	-0-	-1798	-0-	1257	1	19031	3	N	44					177
							48	9									
06	20670	X	19195	-0-	-1475	-0-	1196	1	17993	3	N	5					182
							6	9									
07	21700	X	21006	-0-	-694	-0-	1290	1	19693	3	N	21	181	1			22
							23	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

02	22792	X	20023	-0-	-2769	-0-	2255	1	17596	3	N	156	188	1			188
							172	9									
03	25234	X	22164	-0-	-3070	-0-	2497	1	19479	3	N	171	187	1			172
							188	9									
04	24420	X	19954	-0-	-4466	-0-	2249	1	17547	3	N	144	190	1			126
							158	9									
05	24583	X	22162	-0-	-2421	-0-	2497	1	19479	3	N	169	190	1			105
							186	9									
06	DLQ G-10		20172	-0-	20172	20172	2251	1	17566	3	N	323	372	1			56
							355	9									
07	DLQ G-10		19766	-0-	19766	39938	2227	1	17375	3	N	149					205
							164	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS, INC. 255134
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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					13
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					13
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-					13
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					13
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					13
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 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
02	295	S	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-					-0-
03	171	S	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
04	90	S	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	182	S	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1641	-0-	-515	-0-	55	1	1586	2	N	-0-					164
03	2387	X	793	-0-	-1594	-0-	26	1	767	2	N	-0-					164
04	2310	X	453	-0-	-1857	-0-	15	1	438	2	N	-0-					164
05	2356	X	260	-0-	-2096	-0-	9	1	251	2	N	-0-					164
06	2280	X	92	-0-	-2188	-0-	3	1	89	2	N	-0-					164
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					164

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	4					204
							4	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	N	-0-					204
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	91	1	1250	2	N	2	2	8			204
							2	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	128					332
							141	9									
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	43	1	514	2	N	-0-					332
07	1395	N	557	-0-	-838	-0-	38	1	519	2	N	-0-					332

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	118	1	1890	2	N	10					150
							11	9									
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	121	1	1975	2	N	37					187
							41	9									
04	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	102	1	1398	2	N	3					190
							3	9									
05	2232	N	1505	-0-	-727	-0-	106	1	1390	2	N	8					198
							9	9									
06	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	111	1	1340	2	N	18	1	8			215
							20	9									
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	98	1	1332	2	N	1	164	1	1	8	51
							1	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 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
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	963	2	N	1					58
							1	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					58
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	908	2	N	-0-					58
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	77	1	1007	2	N	-0-					58
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	75	1	906	2	N	1	1	8			58
							1	9									
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	69	1	941	2	N	-0-					58

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	100	1	1598	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	113	1	1836	2	N	-0-					100
04	1650	N	1215	-0-	-435	-0-	83	1	1132	2	N	-0-					100
05	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	125	1	1640	2	N	-0-					100
06	1890	N	1522	-0-	-368	-0-	116	1	1393	2	N	12					112
							13	9									
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	114	1	1551	2	N	2	2	8			112
							2	9									

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
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	75	1	1205	2	N	-0-					85
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	4					89
							4	9									
04	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	85	1	1160	2	N	-0-					89
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1348	2	N	8					97
							9	9									
06	1560	N	1099	-0-	-461	-0-	84	1	1014	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1390	2	N	1	1	8			97
							1	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	20868	2	40	9	N	36	187	1	10	8	165
03	21855	X	20716	-0-	-1139	-0-	20664	2	52	9	N	47	5	8			207
04	21150	X	15733	-0-	-5417	-0-	15707	2	26	9	N	24	2	8			229
05	23157	X	15609	-0-	-7548	-0-	15573	2	36	9	N	33	1	8			261
06	18600	X	14829	-0-	-3771	-0-	14795	2	34	9	N	31	11	8			281
07	19220	X	14662	-0-	-4558	-0-	14623	2	39	9	N	35	10	8			306

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-	152	1			17
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	N	5					22
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1767	2	11	9	N	10					32
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1801	3	17	9	N	15					47
06	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	1713	3	1	9	N	1					48
07	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1767	3	6	9	N	5					53

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
02	3276	X	3189	-0-	-87	-0-	3189	3			N	-0-					63
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3515	3	1	9	N	1					64
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					64
05	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3267	3	11	9	N	10					74
*06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3367	3	4	9	N	4					78
*07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3369	3	2	9	N	2					80

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
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	1407	3	2	9	N	2					152
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1575	3	6	9	N	5					157
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	17	162	1			12
05	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1539	3	7	9	N	6					18
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1515	3	4	9	N	4					22
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	N	3					25

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
02	27664	X	24979	-0-	-2685	-0-	24973	3	6	9	N	5	3	8			170
03	30008	X	27096	-0-	-2912	-0-	27076	3	20	9	N	18					188
04	28290	X	25710	-0-	-2580	-0-	25656	2	54	9	N	49	155	1			82
05	28427	X	26094	-0-	-2333	-0-	26005	3	89	9	N	81	6	8			157
*06	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	24689	3	23	9	N	21					178
*07	25093	X	25093	-0-	-0-	-0-	25016	3	77	9	N	70	175	1			73

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
02	33656	X	29529	-0-	-4127	-0-	29475	3	54	9	N	49	3	8			93
03	36208	X	32028	-0-	-4180	-0-	31944	3	84	9	N	76	161	1			8
04	33780	X	30120	-0-	-3660	-0-	30074	2	46	9	N	42					50
05	33945	X	30425	-0-	-3520	-0-	30391	3	34	9	N	31	4	8			77
*06	28678	X	28678	-0-	-0-	-0-	28578	3	100	9	N	91					168
07	30721	X	29068	-0-	-1653	-0-	29029	3	39	9	N	35					203

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 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
02	1372	N	1241	-0-	-131	-0-	92	1	1146	2	Y	3					42
							3	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	2	Y	12					54
							13	9									
04	1740	N	1189	-0-	-551	-0-	91	1	1084	2	Y	13					67
							14	9									
05	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	99	1	1142	2	Y	53	76	1			44
							58	9									
06	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	102	1	1156	2	Y	12					56
							13	9									
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	127	1	1365	2	Y	12					68
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2156	X	1794	-0-	-362	-0-	133 2	1 9	1659	2	Y	2					62
03	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	166 23	1 9	2022	2	Y	21					83
04	2460	X	1603	-0-	-857	-0-	123 22	1 9	1458	2	Y	20					103
05	2542	X	1510	-0-	-1032	-0-	116 56	1 9	1338	2	Y	51	100	1			54
06	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	153 13	1 9	1728	2	Y	12					66
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	158 12	1 9	1703	2	Y	11					77

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
02	27020	X	23037	-0-	-3983	-0-	1811 21	1 9	21205	2	N	19	7	8			61
03	28334	X	26578	-0-	-1756	-0-	2128 19	1 9	24431	2	N	17	6	8			72
04	28860	X	25105	-0-	-3755	-0-	2052 74	1 9	22979	2	N	67	7	8			132
05	29822	X	26163	-0-	-3659	-0-	2203 33	1 9	23927	2	N	30	7	8			155
06	27450	X	24341	-0-	-3109	-0-	2085 51	1 9	22205	2	N	46	21	8			180
07	26567	X	22969	-0-	-3598	-0-	2059 65	1 9	20845	2	N	59	178	1	14	8	47

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					86
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					86
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

02	1428	N	1348	-0-	-80	-0-	67	1	1281	2	N	-0-					124
03	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	63	1	1203	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	1950	N	1299	-0-	-651	-0-	41	1	1257	2	N	1					125
							1	9									
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	52	1	1331	2	N	-0-					125
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	47	1	1171	2	N	-0-					125
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	53	1	1253	2	N	-0-					125

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1	1882	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	144	1	2042	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	126	1	1811	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	147	1	1853	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	143	1	1823	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	N	1					139
							1	9									
03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	105	1	2011	2	N	6	2	8			143
							7	9									
04	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	64	1	1958	2	N	1					144
							1	9									
05	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	77	1	1977	2	N	-0-					144
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	77	1	1912	2	N	2	2	8			144
							2	9									
07	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	84	1	1990	2	N	-0-					144

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	108	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	111	1	1689	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	107	1	1599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	112	1	1521	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	67	1	988	2	Y	28	35	1			7
							31	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	152	1	2162	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	173	1	2476	2	Y	41	44	1			6
							45	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	157	1	2169	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	157	1	1981	2	Y	37	34	1			8
							41	9									
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	147	1	1870	2	Y	40	37	1			11
							44	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5436	-0-	-920	-0-	319	1	5099	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
03	6572	X	6124	-0-	-448	-0-	376	1	5722	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
04	6360	X	6078	-0-	-282	-0-	367	1	5686	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	6572	X	6117	-0-	-455	-0-	384	1	5723	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	410	1	5553	2	Y	63	52	1			14
							69	9									
*07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	405	1	5514	2	Y	85	75	1			24
							94	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
02	3444	X	3122	-0-	-322	-0-	154	1	2968	2	N	-0-					107
03	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	170	1	3250	2	N	4	1	8			110
							4	9									
04	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	106	1	3247	2	N	4					114
							4	9									
05	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	128	1	3265	2	N	3					117
							3	9									
06	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	126	1	3127	2	N	16	3	8			130
							18	9									
07	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	137	1	3241	2	N	-0-					130

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
02	1512	N	1322	-0-	-190	-0-	78	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	91	1	1391	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	92	1	1423	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	94	1	1407	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	99	1	1337	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	98	1	1332	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					15
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					15
05	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			N	-0-					15
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	2			N	-0-					15
07	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					15

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

02	924	N	888	-0-	-36	-0-	56	1	829	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	92	1	1313	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	182	1	2520	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	134	1	1690	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	94	1	1193	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

02	1316	N	1041	-0-	-275	-0-	64	1	952	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	95	1	1343	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
04	1410	N	464	-0-	-946	-0-	30	1	426	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1577	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	117	1	1479	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	109	1	1390	2	Y	35	28	1			10
							39	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117	1	1739	2	Y	28	34	1			7
							31	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	151	1	2142	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	156	1	2233	2	Y	41	44	1			6
							45	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	161	1	2237	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	2250	X	2184	-0-	-66	-0-	157	1	1983	2	Y	40	36	1			9
							44	9									
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	162	1	2064	2	Y	46	42	1			13
							51	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2043	-0-	-309	-0-	118	1	1881	2	Y	40	49	1			10
							44	9									
03	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	137	1	2091	2	Y	57	55	1			12
							63	9									
04	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	140	1	2170	2	Y	58	62	1			8
							64	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	147	1	2187	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	156	1	2111	2	Y	54	50	1			12
							59	9									
07	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	156	1	2124	2	Y	60	55	1			17
							66	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2391	-0-	-45	-0-	2378	2	13	9	N	12	12	8			18
03	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2449	2	116	9	N	105	24	8			99
04	2550	X	2535	-0-	-15	-0-	2518	2	17	9	N	15	14	8			100
05	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2526	2	11	9	N	10	10	8			100
06	2550	X	2455	-0-	-95	-0-	2437	2	18	9	N	16	16	8			100
07	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	2515	2	14	9	N	13	13	8			100

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1636	-0-	-352	-0-	96	1	1537	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	113	1	1717	2	Y	56	45	1			12
							62	9									
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	110	1	1702	2	Y	57	61	1			8
							63	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	116	1	1729	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	114	1	1549	2	Y	36	35	1			8
							40	9									
07	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	114	1	1551	2	Y	35	33	1			10
							39	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	346	1	5125	2	Y	25	31	1			6
							28	9									
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	398	1	5647	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
04	4530	X	3951	-0-	-579	-0-	255	1	3651	2	Y	41	44	1			6
							45	9									
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	340	1	4711	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
06	5490	X	4987	-0-	-503	-0-	363	1	4585	2	Y	35	32	1			8
							39	9									
07	5673	X	5042	-0-	-631	-0-	365	1	4638	2	Y	35	33	1			10
							39	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
02	2688	X	2529	-0-	-159	-0-	146	1	2342	2	Y	37	46	1			9
							41	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	55	52	1			12
							61	9									
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	175	1	2704	2	Y	53	58	1			7
							58	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	218	1	3252	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	230	1	3115	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
*07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	234	1	3187	2	Y	50	46	1			14
							55	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1359	-0-	-125	-0-	79	1	1270	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	89	1	1352	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	88	1	1368	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	96	1	1433	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	115	1	1562	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

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
02	2800	N	3238	-0-	438	1087	203	1	3002	2	Y	30	37	1			7
							33	9									
03	3100	N	3488	-0-	388	1475	226	1	3214	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
04	4155	X	2680	-0-	-1475	-0-	172	1	2460	2	Y	44	47	1			6
							48	9									
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	141	1	1949	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
06	3150	X	1715	-0-	-1435	-0-	123	1	1548	2	Y	40	37	1			9
							44	9									
07	3255	X	1850	-0-	-1405	-0-	132	1	1676	2	Y	38	36	1			11
							42	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1358	-0-	-462	-0-	86	1	1269	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2015	X	1543	-0-	-472	-0-	101	1	1436	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1950	X	1475	-0-	-475	-0-	96	1	1371	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	100	1	1383	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	104	1	1310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	105	1	1335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1154	-0-	-134	-0-	72	1	1073	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	82	1	1166	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	1350	N	968	-0-	-382	-0-	62	1	895	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	69	1	963	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	77	1	976	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	2	Y	25	23	1			7
							28	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1032	-0-	-368	-0-	64	1	950	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	98	1	1392	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	97	1	1385	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1363	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	111	1	1405	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	100	1	1272	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	27	-0-	-477	-0-	1	1	26	2	N	-0-					76
03	341	N	28	-0-	-313	-0-	1	1	27	2	N	-0-					76
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	76	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	321	2	112	9	N	102	2	8			237
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	331	2	40	9	N	36	182	1	6	8	85
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	429	2	4	9	N	4	4	8			85
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	400	2	4	9	N	4	4	8			85
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	457	2	184	9	N	167	6	8			246
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	403	2	47	9	N	43	176	1	3	8	110

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	388	-0-	-312	-0-	23	1	362	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	682	X	635	-0-	-47	-0-	39	1	596	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	X	495	-0-	-165	-0-	30	1	464	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	X	514	-0-	-168	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 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
02	7168	X	4905	-0-	-2263	-0-	309	1	4578	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
03	7936	X	5440	-0-	-2496	-0-	356	1	5058	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
04	6930	X	4181	-0-	-2749	-0-	271	1	3885	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	5890	X	4464	-0-	-1426	-0-	300	1	4154	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	5550	X	4703	-0-	-847	-0-	343	1	4336	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
*07	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	552	1	7015	2	Y	25	23	1			7
							28	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2722	-0-	-498	-0-	134	1	2588	2	N	-0-					67
03	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	158	1	3011	2	N	1	1	8			67
							1	9									
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	97	1	2967	2	N	4	1	8			70
							4	9									
05	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	121	1	3086	2	N	-0-					70
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	119	1	2948	2	N	-0-					70
*07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	119	1	2826	2	N	-0-					70

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
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	210	1	3108	2	Y	32	40	1			8
							35	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	220	1	3122	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	178	1	2554	2	Y	47	51	1			6
							52	9									
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	176	1	2441	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
06	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	218	1	2750	2	Y	45	41	1			10
							50	9									
07	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	211	1	2685	2	Y	50	46	1			14
							55	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	181	1	2904	2	Y	49	60	1			12
							54	9									
03	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	214	1	3251	2	Y	69	66	1			15
							76	9									
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	207	1	3214	2	Y	67	73	1			9
							74	9									
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	216	1	3216	2	Y	26	26	1			9
							29	9									
06	3300	X	3098	-0-	-202	-0-	208	1	2821	2	Y	63	58	1			14
							69	9									
07	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	205	1	2793	2	Y	71	65	1			20
							78	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
02	1848	N	1644	-0-	-204	-0-	102	1	1509	2	Y	30	37	1			7
							33	9									
03	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	126	1	1792	2	Y	43	41	1			9
							47	9									
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	136	1	1952	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	147	1	2034	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	149	1	1882	2	Y	36	33	1			8
							40	9									
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	156	1	1981	2	Y	43	39	1			12
							47	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
02	3052	X	2608	-0-	-444	-0-	129	1	2479	2	N	-0-					163
03	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	140	1	2675	2	N	4	2	8			165
							4	9									
04	3150	X	2680	-0-	-470	-0-	85	1	2589	2	N	5					170
							6	9									
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	104	1	2653	2	N	-0-					170
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	103	1	2554	2	N	3	3	8			170
							3	9									
07	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	111	1	2644	2	N	-0-					170

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
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	126	1	1865	2	Y	77	94	1			19
							85	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	113	108	1			24
							124	9									
04	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	134	1	1922	2	Y	112	121	1			15
							123	9									
05	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	127	1	1762	2	Y	39	41	1			13
							43	9									
06	2100	N	1610	-0-	-490	-0-	112	1	1419	2	Y	72	69	1			16
							79	9									
07	2170	N	1662	-0-	-508	-0-	120	1	1522	2	Y	18	29	1			5
							20	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	6104	X	4875	-0-	-1229	-0-	308	1	4561	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	6262	X	5281	-0-	-981	-0-	347	1	4927	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	5730	X	3952	-0-	-1778	-0-	257	1	3687	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	5766	X	3810	-0-	-1956	-0-	256	1	3551	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	5040	X	3757	-0-	-1283	-0-	275	1	3478	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	5208	X	3987	-0-	-1221	-0-	291	1	3696	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	2800	N	2872	-0-	72	397	180	1	2659	2	Y	30	37	1			7
							33	9									
03	3409	X	3012	-0-	-397	-0-	195	1	2769	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	172	1	2460	2	Y	44	47	1			6
							48	9									
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	271	1	3758	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	3030	X	2253	-0-	-777	-0-	162	1	2049	2	Y	38	35	1			8
							42	9									
07	3131	X	2244	-0-	-887	-0-	160	1	2032	2	Y	47	42	1			13
							52	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
02	11816	X	9420	-0-	-2396	-0-	553	1	8849	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
03	13082	X	10431	-0-	-2651	-0-	641	1	9764	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
04	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	794	1	12297	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	844	1	12580	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	957	1	12955	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
*07	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	860	1	11706	2	Y	25	23	1			7
							28	9									

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
02	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	115	1	1839	2	Y	39	48	1			10
							43	9									
03	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	129	1	1963	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
04	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	125	1	1932	2	Y	97	103	1			13
							107	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	137	1	2037	2	Y	38	38	1			13
							42	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	142	1	1928	2	Y	81	76	1			18
							89	9									
07	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	139	1	1886	2	Y	85	79	1			24
							94	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1820	N	1684	-0-	-136	-0-	105	1	1551	2	Y	25	30	1			6
							28	9									
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	144	1	2043	2	Y	36	34	1			8
							40	9									
04	2580	N	2280	-0-	-300	-0-	146	1	2093	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2156	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	160	1	2022	2	Y	32	30	1			7
							35	9									
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	166	1	2114	2	Y	34	31	1			10
							37	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
02	1092	N	1086	-0-	-6	-0-	68	1	1004	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	86	1	1225	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1327	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	119	1	1508	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	2716	X	2208	-0-	-508	-0-	109	1	2099	2	N	-0-					85
03	2976	X	2275	-0-	-701	-0-	113	1	2155	2	N	6	2	8			89
							7	9									
04	2880	X	2146	-0-	-734	-0-	68	1	2077	2	N	1					90
							1	9									
05	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	84	1	2156	2	N	109					199
							120	9									
06	T. A.		2176	-0-	2176	2176	84	1	2086	2	N	5	183	1	1	8	20
							6	9									
07	T. A.		2243	-0-	2243	4419	91	1	2152	2	N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
02	2184	X	1883	-0-		-301	-0-	91	1	1762	2	N	27	167	1			7
								30	9									
03	2294	X	1965	-0-		-329	-0-	98	1	1866	2	N	1	1	8			7
								1	9									
04	2220	X	1582	-0-		-638	-0-	50	1	1526	2	N	5					12
								6	9									
05	2170	X	2152	-0-		-18	-0-	81	1	2071	2	N	-0-					12
06	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	77	1	1903	2	N	1	1	8			12
								1	9									
*07	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	76	1	1804	2	N	-0-					12

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. 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
02	15120	X	13561	-0-		-1559	-0-	669	1	12882	2	Y	9					137
								10	9									
03	16492	X	15186	-0-		-1306	-0-	752	1	14367	2	Y	61	6	8			192
								67	9									
04	15900	X	11017	-0-		-4883	-0-	347	1	10606	2	Y	58	173	1	1	8	76
								64	9									
05	16151	X	11960	-0-		-4191	-0-	449	1	11498	2	Y	12					88
								13	9									
06	15300	X	11549	-0-		-3751	-0-	447	1	11091	2	Y	10	9	8			89
								11	9									
07	15190	X	11866	-0-		-3324	-0-	479	1	11372	2	Y	14					103
								15	9									

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. 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
02	2268	X	2268	-0-		-0-	-0-	133	1	2132	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	2515	X	2515	-0-		-0-	-0-	155	1	2357	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	2522	X	2522	-0-		-0-	-0-	153	1	2366	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
05	2448	X	2448	-0-		-0-	-0-	154	1	2293	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	2345	X	2345	-0-		-0-	-0-	160	1	2164	2	Y	19	15	1			4
								21	9									
*07	2837	N	2837	-0-		-0-	-0-	191	1	2595	2	Y	46	37	1			13
								51	9									

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. 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
02	16184	X	13890	-0-		-2294	-0-	816	1	13062	2	Y	11	14	1			3
								12	9									
03	17546	X	15056	-0-		-2490	-0-	927	1	14110	2	Y	17	16	1			4
								19	9									
04	16530	X	14636	-0-		-1894	-0-	886	1	13732	2	Y	16	18	1			2
								18	9									
05	16647	X	14603	-0-		-2044	-0-	918	1	13677	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
06	14880	X	14266	-0-		-614	-0-	980	1	13269	2	Y	15	14	1			3
								17	9									
07	15376	X	14127	-0-		-1249	-0-	965	1	13145	2	Y	15	14	1			4
								17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19852	X	16315	-0-		-3537	-0-	30	1	16227	2	N	53	178	1	53	8	30
								58	9									
03	21173	X	17997	-0-		-3176	-0-	83	1	17746	2	N	153	138	8			45
								168	9									
04	19830	X	17489	-0-		-2341	-0-	36	1	17346	2	N	97	87	8			55
								107	9									
05	19189	X	18727	-0-		-462	-0-	1161	1	17486	2	N	73	68	8			60
								80	9									
06	17572	X	17572	-0-		-0-	-0-	1321	1	16137	2	N	104	100	8			64
								114	9									
07	18073	X	17465	-0-		-608	-0-	1434	1	15940	2	N	83	80	8			67
								91	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	10301	-0-		-1599	-0-	605	1	9682	2	Y	13	17	1			3
								14	9									
03	12989	X	11375	-0-		-1614	-0-	700	1	10653	2	Y	20	19	1			4
								22	9									
04	12270	X	11316	-0-		-954	-0-	685	1	10608	2	Y	21	22	1			3
								23	9									
05	12307	X	11250	-0-		-1057	-0-	707	1	10534	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
06	11001	X	11001	-0-		-0-	-0-	755	1	10226	2	Y	18	17	1			4
								20	9									
07	11253	X	10948	-0-		-305	-0-	747	1	10177	2	Y	22	20	1			6
								24	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1205	-0-		-167	-0-	71	1	1131	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	1457	N	1323	-0-		-134	-0-	81	1	1239	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	80	1	1236	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
05	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	85	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	103	1	1389	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
*07	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	98	1	1335	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16632	X	15973	-0-		-659	-0-	886	1	15018	2	Y	63					108
								69	9									
03	18414	X	17493	-0-		-921	-0-	1051	1	16355	2	Y	79	82	1			105
								87	9									
04	17820	X	16421	-0-		-1399	-0-	1052	1	15288	2	Y	74	88	1			91
								81	9									
05	18414	X	16463	-0-		-1951	-0-	1027	1	15373	2	Y	57	89	1			59
								63	9									
06	16320	X	15694	-0-		-626	-0-	1012	1	14620	2	Y	56	85	1			30
								62	9									
07	16864	X	15882	-0-		-982	-0-	1054	1	14818	2	Y	9					39
								10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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
02	33880	X	30028	-0-		-3852		-0-	1669	1	28289	2	Y	64					131
									70	9									
03	37076	X	32307	-0-		-4769		-0-	1945	1	30277	2	Y	77	100	1			108
									85	9									
04	35880	X	31222	-0-		-4658		-0-	2006	1	29137	2	Y	72	90	1			90
									79	9									
05	34658	X	31495	-0-		-3163		-0-	1969	1	29464	2	Y	56	88	1			58
									62	9									
06	32700	X	30412	-0-		-2288		-0-	1963	1	28347	2	Y	93	101	1			50
									102	9									
07	33232	X	30760	-0-		-2472		-0-	2042	1	28699	2	Y	17					67
									19	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	22191	X	22191	-0-		-0-		-0-	1095	1	21088	2	Y	7					65
									8	9									
03	28895	X	28895	-0-		-0-		-0-	1430	1	27316	2	Y	135	140	1	3	8	57
									149	9									
04	34649	X	34649	-0-		-0-		-0-	1096	1	33462	2	Y	83	133	1	1	8	6
									91	9									
05	32446	X	32446	-0-		-0-		-0-	1218	1	31170	2	Y	53	47	1			12
									58	9									
06	32280	X	31228	-0-		-1052		-0-	1204	1	29907	2	Y	106	83	1	15	8	20
									117	9									
07	35805	X	31173	-0-		-4632		-0-	1257	1	29830	2	Y	78	91	1			7
									86	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. 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
02	27664	X	22244	-0-		-5420		-0-	1307	1	20916	2	Y	19	23	1			5
									21	9									
03	29512	X	24545	-0-		-4967		-0-	1501	1	22859	2	Y	168	137	1			36
									185	9									
04	27420	X	23724	-0-		-3696		-0-	1427	1	22111	2	Y	169	182	1			23
									186	9									
05	27466	X	23592	-0-		-3874		-0-	1479	1	22041	2	Y	65	66	1			22
									72	9									
06	24090	X	23039	-0-		-1051		-0-	1581	1	21399	2	Y	54	64	1			12
									59	9									
07	24614	X	22734	-0-		-1880		-0-	1551	1	21118	2	Y	59	54	1			17
									65	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

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
02	19376	X	16974	-0-		-2402		-0-	835	1	16088	2	N	46					202
									51	9									
03	21452	X	17756	-0-		-3696		-0-	878	1	16764	2	N	104	181	1	6	8	119
									114	9									
04	20760	X	17104	-0-		-3656		-0-	541	1	16504	2	N	54	1	8			172
									59	9									
05	20708	X	16639	-0-		-4069		-0-	623	1	15953	2	N	57	180	1			49
									63	9									
06	19380	X	16544	-0-		-2836		-0-	640	1	15890	2	N	13	8	8			54
									14	9									
07	18786	X	16911	-0-		-1875		-0-	684	1	16227	2	N	-0-					54

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2660	X	2055	-0-	-605	-0-	130	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	141	1	1995	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2028	-0-	-312	-0-	132	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	134	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	139	1	1755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	135	1	1715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

02	2688	X	1933	-0-	-755	-0-	113	1	1806	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
03	2945	X	2043	-0-	-902	-0-	125	1	1896	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	2730	X	1968	-0-	-762	-0-	118	1	1827	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	2635	X	1852	-0-	-783	-0-	116	1	1727	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	2370	X	1763	-0-	-607	-0-	120	1	1623	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	2139	X	1617	-0-	-522	-0-	109	1	1484	2	Y	22	20	1			6
							24	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

02	7000	X	3541	-0-	-3459	-0-	218	1	3221	2	N	93	114	1			23
							102	9									
03	7409	X	4757	-0-	-2652	-0-	306	1	4339	2	N	102	103	1			22
							112	9									
04	5190	X	4830	-0-	-360	-0-	311	1	4457	2	N	56	70	1			8
							62	9									
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	326	1	4523	2	N	21	22	1			7
							23	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	342	1	4313	2	N	26	27	1			6
							29	9									
*07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	346	1	4395	2	N	20	20	1			6
							22	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	398	1	5895	2	N	9	11	1			2
							10	9									
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	454	1	6437	2	N	35	30	1			7
							39	9									
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	402	1	5751	2	N	65	63	1			9
							72	9									
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	412	1	5715	2	N	25	25	1			9
							28	9									
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	403	1	5090	2	N	54	51	1			12
							59	9									
*07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	443	1	5633	2	N	60	55	1			17
							66	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	95	1	1401	2	Y	89	112	1			22
							98	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	122	1	1736	2	Y	121	117	1			26
							133	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1735	2	Y	112	123	1			15
							123	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	135	1	1870	2	Y	44	44	1			15
							48	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1745	2	Y	41	47	1			9
							45	9									
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1817	2	Y	25	27	1			7
							28	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191156	X	92398	-0-	-98758	-0-	5840	1	86297	2	N	237	174	1			158
							261	9									
03	163835	X	92705	-0-	-71130	-0-	6158	1	86224	2	N	294	349	1			103
							323	9									
04	149280	X	83718	-0-	-65562	-0-	5512	1	77968	2	N	216	179	1			140
							238	9									
05	134726	X	79807	-0-	-54919	-0-	5158	1	74488	2	N	146	189	1			97
							161	9									
06	102030	X	74423	-0-	-27607	-0-	5105	1	69113	2	N	186	178	1			105
							205	9									
07	102300	X	70362	-0-	-31938	-0-	4801	1	65374	2	N	170	162	1			113
							187	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215012	X	68999	-0-	-146013	-0-	3388	1	65240	2	N	337	350	1			240
							371	9									
03	173693	X	65682	-0-	-108011	-0-	3252	1	62118	2	N	284	354	1			170
							312	9									
04	116040	X	58293	-0-	-57747	-0-	1841	1	56187	2	N	241	368	1			43
							265	9									
05	101339	X	58336	-0-	-43003	-0-	2186	1	55948	2	N	184					227
							202	9									
06	81870	X	51790	-0-	-30080	-0-	1999	1	49648	2	N	130	177	1			180
							143	9									
07	76384	X	48937	-0-	-27447	-0-	1972	1	46797	2	N	153	176	1			157
							168	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
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	237	1	4567	2	N	127	179	1			123
							140	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	211	1	4038	2	N	105	176	1			52
							116	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	116	1	3538	2	N	101					153
							111	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	140	1	3595	2	N	71	177	1			47
							78	9									
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	137	1	3414	2	N	46					93
							51	9									
*07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	143	1	3397	2	N	79					172
							87	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	231331	X	208617	-0-	-22714	-0-	124	1	207721	2	N	702	542	1			160
							772	9									
03	228129	X	204495	-0-	-23634	-0-	204060	2	435	9	N	395	365	1			190
04	220770	X	172950	-0-	-47820	-0-	172577	2	373	9	N	339	366	1			163
05	228129	X	158926	-0-	-69203	-0-	158629	2	297	9	N	270	180	1			253
06	220770	X	132404	-0-	-88366	-0-	132119	2	285	9	N	259	354	1			158
07	228129	X	115857	-0-	-112272	-0-	115689	2	168	9	N	153	166	1			145

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
02	SHUT IN		17725	-0-	17725	17725	228	1	17497	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		38240	-0-	38240	55965	37743	2	497	9	Y	452	214	1	75	8	163
04	160836	X	104871	-0-	-55965	-0-	3450	1	100182	2	Y	1126	1211	1	12	8	66
							1239	9									
05	97991	X	90217	-0-	-7774	-0-	3707	1	85370	2	Y	1036	923	1			179
							1140	9									
06	94830	X	72081	-0-	-22749	-0-	3101	1	68082	2	Y	816	807	1	57	8	131
							898	9									
07	97991	X	64925	-0-	-33066	-0-	2942	1	61155	2	Y	753	836	1			48
							828	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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					109
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					15
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					15
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8					23
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					23
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					23
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					23

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
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3240	2	32	9	N	29	178	1			70
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3527	2	33	9	N	30					100
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3299	2	25	9	N	23					123
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3082	2	22	9	N	20					143
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2809	2	12	9	N	11					154
07	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2850	2	18	9	N	16					170

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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 #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

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
02	3108	X	3004	-0-	-104	-0-	3004	2			N	-0-					136
03	3658	X	2982	-0-	-676	-0-	2981	2	1	9	N	1					137
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					137
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4034	2	24	9	N	22					159
06	T. A.		2817	-0-	2817	2817	2809	2	8	9	N	7					166
07	T. A.		4299	-0-	4299	7116	4284	2	15	9	N	14	151	1			29

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6151	2	124	9	N	113	184	1			123
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7038	2	128	9	N	116					239
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	6992	2	128	9	N	116	188	1			167
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7301	2	125	9	N	114	152	1			129
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7401	2	113	9	N	103					232
*07	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7739	2	109	9	N	99	172	1			159

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
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	N	11					118
03	2356	X	2295	-0-	-61	-0-	2282	2	13	9	N	12					130
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	N	11					141
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2511	2	11	9	N	10					151
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2760	2	13	9	N	12					163
*07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2814	2	17	9	N	15	150	1			28

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
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	935	2			N	-0-					49
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					49
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					49
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					49
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-					49
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					49

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
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					155
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					155
04	540	N	249	-0-	-291	-0-	249	2			N	-0-					155
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					155
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	N	15					170
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					170

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
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14	9	N	13					72
03	3100	N	3341	-0-	241	241	3328	2	13	9	N	12					84
04	3000	N	3783	-0-	783	1024	3774	2	9	9	N	8					92
05	3100	N	2763	-0-	-337	687	2746	2	17	9	N	15					107
06	3342	X	2655	-0-	-687	-0-	2642	2	13	9	N	12					119
07	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2717	2	14	9	N	13					132

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
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2131	2	33	9	N	30					98
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2439	2	30	9	N	27					125
04	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	2232	2	33	9	N	30					155
05	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	2324	2	29	9	N	26					181
06	2370	N	1919	-0-	-451	-0-	1905	2	14	9	N	13					194
07	2356	N	1400	-0-	-956	-0-	1375	2	25	9	N	23					217

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

02	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	4273	2	19	9	N	17					80
03	4805	X	4732	-0-	-73	-0-	4719	2	13	9	N	12					92
04	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	4498	2	7	9	N	6					98
05	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	4527	2	7	9	N	6					104
06	4440	X	4263	-0-	-177	-0-	4261	2	2	9	N	2					106
07	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	4396	2			N	-0-					106

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

02	5320	X	5147	-0-	-173	-0-	5136	2	11	9	N	10					193
03	5890	X	5644	-0-	-246	-0-	5635	2	9	9	N	8					201
04	5670	X	5467	-0-	-203	-0-	5454	2	13	9	N	12	182	1			31
05	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5708	2	9	9	N	8					39
06	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	5488	2	9	9	N	8					47
07	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5656	2	9	9	N	8					55

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	51	1	50	2	N	-0-					175
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	N	-0-					175
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	-0-					175
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	4	1	8	2	N	-0-					175
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					175
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

02	224	N	19	-0-	-205	-0-	19	2			N	-0-					14
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					14
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					14
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					14
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

02	140	N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	-0-					171
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					171
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					171
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					171
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					171
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
02	224	N	37	-0-	-187	-0-	5	1	32	2	N	-0-					128
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					128
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	50	1	10	2	N	-0-					128
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	182	1	38	2	N	-0-					128
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					128
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					159
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	N	-0-					159
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	143	1	572	2	N	-0-					159
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	131	1	526	2	N	-0-					159
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	355	1	410	2	N	-0-					88
03	961	N	709	-0-	-252	-0-	188	1	521	2	N	-0-					88
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	643	1	126	2	N	-0-					88
05	837	N	390	-0-	-447	-0-	327	1	63	2	N	-0-					88
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	288	1	937	2	N	-0-					88
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	314	1	479	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			N	-0-					127
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					127
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					127
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					127
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					127
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

02	364	N	226	-0-	-138	-0-	226	3			N	-0-					49
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					49
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					49
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					49
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					49
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					49

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

02	616	N	424	-0-	-192	-0-	424	2			N	-0-					129
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					133
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6					139
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2					141
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					141
07	775	N	269	-0-	-506	-0-	267	2	2	9	N	2					143

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	15	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	26	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	18	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	22	1	1342	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	7	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	7	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	7	1	448	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	214	-0-	-1662	-0-	3	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	2130	N	5	-0-	-2125	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	3	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	245	-0-	-313	-0-	4	1	241	2	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
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	32 111	1 9	2077	2	Y	101	145	1	13	8	75
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	32 118	1 9	2053	2	Y	107	2	8			180
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	44 11	1 9	2553	2	Y	10	180	1			10
05	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	36 12	1 9	2224	2	Y	11					21
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	2165	2	Y	12	23	1	3	8	7
07	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	33 12	1 9	2049	2	Y	11					18

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	60	1	3958	2	Y	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	55	1	3492	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	657	-0-	-2703	-0-	11	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	977	-0-	-2495	-0-	16	1	961	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	423	-0-	-4587	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	152	-0-	-4312	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	40					100
							44	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	25					125
							28	9									
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	10	1	312	2	N	27					152
							30	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	15					167
							17	9									
06	480	N	228	-0-	-252	-0-	6	1	204	2	N	16	158	1			25
							18	9									
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	27					52
							30	9									

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

02	896	X	641	-0-	-255	-0-	11	1	564	2	N	60					75
							66	9									
03	992	X	897	-0-	-95	-0-	14	1	787	2	N	87					162
							96	9									
04	960	X	157	-0-	-803	-0-	4	1	135	2	N	16	168	1			10
							18	9									
05	992	X	684	-0-	-308	-0-	16	1	589	2	N	72					82
							79	9									
06	930	X	648	-0-	-282	-0-	10	1	566	2	N	65					147
							72	9									
*07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	16	1	804	2	N	75	172	1			50
							83	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 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
02	364	X	321	-0-	-43	-0-	91	1	230	2	N	-0-					62
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	2	N	-0-					62
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	135	1	319	2	N	-0-					62
05	465	X	456	-0-	-9	-0-	140	1	316	2	N	-0-					62
06	450	X	434	-0-	-16	-0-	135	1	299	2	N	-0-					62
*07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	140	1	344	2	N	113	167	1			8
							124	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	179	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	246	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	240	1	1762	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	232	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	242	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	243	1	1738	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

02	2800	N	4472	-0-	1672	1672	438	1	4034	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	1764	387	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2918	-0-	-82	1682	351	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	4507	X	2825	-0-	-1682	-0-	365	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	344	1	2391	2	N	-0-					-0-
*07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	341	1	2439	2	N	-0-					-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
02	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	56	1	1823	2	N	9					118
							10	9									
03	2232	N	1475	-0-	-757	-0-	44	1	1416	2	N	14	85	1			47
							15	9									
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	N	10					57
							11	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	63	1	2047	2	N	10					67
							11	9									
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	65	1	2085	2	N	9	61	1			15
							10	9									
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	68	1	2193	2	N	8					23
							9	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-					12
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					12
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	2	N	-0-					12
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	2	N	-0-					12
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	174	169	1			17
							191	9									
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1	714	2	N	3					20
							3	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4049	-0-	-421	-0-	4008	2	41	9	Y	37					37
07	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	4096	2	1	9	Y	1	7	1			1

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	13	1	653	2	N	70	179	1			88
							77	9									
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	16	1	651	2	N	92	170	1			10
							101	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	185					195
							204	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15	1	866	2	N	90	170	1			115
							99	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	15	1	956	2	N	87					202
							96	9									
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	N	50	180	1			72
							55	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

02	1092	N	853	-0-	-239	-0-	821	2	32	9	N	29					234
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1312	2	46	9	N	42	171	1			105
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1533	2	56	9	N	51					156
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1614	2	67	9	N	61					217
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1714	2	46	9	N	42	162	1			97
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1785	2	55	9	N	50					147

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

02	2184	X	1780	-0-	-404	-0-	14	1	1734	2	N	29					121
							32	9									
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	16	1	2495	2	N	101					222
							111	9									
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	N	64					286
							70	9									
05	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	16	1	2209	2	N	71	184	1			173
							78	9									
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	15	1	2296	2	N	78					251
							86	9									
07	2635	X	1412	-0-	-1223	-0-	15	1	1376	2	N	19					270
							21	9									

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) //CONT.// 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	271	1	262	2	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	464	1	300	2	N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	400	1	279	2	N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	488	1	305	2	N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	444	1	273	2	N	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	545	1	301	2	N	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3210	-0-	-570	-0-	14 1 61 9		3135	2	N	55	111	1			42
03	4092	X	3488	-0-	-604	-0-	16 1 53 9		3419	2	N	48					90
04	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	15 1 44 9		3317	2	N	40	103	1			27
05	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	16 1 20 9		2984	2	N	18					45
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	15 1 41 9		3942	2	N	37					82
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	16 1 59 9		4154	2	N	54	96	1			40

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

02	2240	N	2136	-0-	-104	-0-	61	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	63	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	59	1	2297	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	52	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	55	1	2117	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	51	1	1985	2	N	-0-					-0-

ETOS, INC. 255134
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	1			N	-0-					47
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	1			N	-0-					47
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	1			N	-0-					47
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					47
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					47
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

02	3668	X	2941	-0-	-727	-0-	126	1	2791	2	N	22	147	1			6
							24	9									
03	4061	X	3530	-0-	-531	-0-	140	1	3338	2	N	47					53
							52	9									
04	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	135	1	3042	2	N	81					134
							89	9									
05	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	140	1	3717	2	N	36	145	1			25
							40	9									
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	135	1	3414	2	N	40					65
							44	9									
*07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	140	1	3644	2	N	48					113
							53	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	14	1	860	2	N	12					52
							13	9									
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	16	1	936	2	N	6					58
							7	9									
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	15	1	896	2	N	7					65
							8	9									
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	16	1	916	2	N	8					73
							9	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	N	10					83
							11	9									
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	15	1	912	2	N	14					97
							15	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	871	1	1633	2	Y	25					227
							28	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	883	1	1549	2	Y	41	179	1			89
							45	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	918	1	1319	2	Y	30					119
							33	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	872	1	1252	2	Y	25					144
							28	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	948	1	1277	2	Y	18					162
							20	9									
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	843	1	1332	2	Y	23					185
							25	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	196	1	1550	2	N	30					139
							33	9									
03	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	196	1	1643	2	N	39	135	1			43
							43	9									
04	1470	N	1117	-0-	-353	-0-	147	1	952	2	N	16					59
							18	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	217	1	2110	2	N	23					82
							25	9									
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	300	1	2119	2	N	32					114
							35	9									
*07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	310	1	2102	2	N	31					145
							34	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1606	2	6	9	N	5					76
03	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1828	2	13	9	N	12					88
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1855	2	6	9	N	5					93
05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					93
06	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1679	2	3	9	N	3					96
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	1697	2	6	9	N	5					101

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 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
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	N	-0-					19
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	30	1	954	2	N	-0-					19
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-					19
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	-0-					19
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	30	1	860	2	N	-0-					19
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	79	-0-	-5	-0-	29	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	X	87	-0-	-6	-0-	33	1	54	2	N	-0-					-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	32	1	60	2	N	-0-					-0-
05	93	X	82	-0-	-11	-0-	32	1	50	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	32	1	29	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	95	1			12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4177	2	3	9	N	3					17
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					17
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					17
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					17
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					17
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					17

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	4	1	67	2	N	-0-					140
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					140
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					140
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					140
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					140
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					131
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					131
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					131
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					131
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					131
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					131

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					175
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					175
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					175
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					175
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-	138	1			37
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

02	3556	X	2790	-0-	-766	-0-	2751	2	39	9	N	35					174
03	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3110	2	43	9	N	39					213
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	3010	2	36	9	N	33	177	1			69
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	28					96
06	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	2779	2	31	9	N	28					124
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	28					152

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15431 11/05/2013

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					15
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9440	2	9	9	N	8					23
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9079	2	32	9	N	29					52
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9462	2	120	9	N	109					161
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					161
*07	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9348	2	17	9	N	15	162	1			14

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	933	2			N	-0-					15
03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					15
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			N	-0-					15
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					15
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-					15
07	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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

02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					61
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					61
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					61
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					61
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	439	2	35	9	N	32					111
03	496	N	308	-0-	-188	-0-	257	2	51	9	N	46					157
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	450	2	30	9	N	27	140	1			44
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	508	2	144	9	N	131					175
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	494	2	86	9	N	78	142	1			111
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	495	2	56	9	N	51					162

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

02	3192	X	2582	-0-	-610	-0-	2579	2	3	9	N	3					22
03	3534	X	2263	-0-	-1271	-0-	2259	2	4	9	N	4					26
04	3420	X	1743	-0-	-1677	-0-	1588	2	155	9	N	141	89	1			78
05	3224	X	1684	-0-	-1540	-0-	1684	2			N	-0-					78
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					78
*07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					78

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

02	3332	X	3090	-0-	-242	-0-	3087	2	3	9	Y	3					45
03	4030	X	3603	-0-	-427	-0-	3564	2	39	9	Y	35	38	1			42
04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3339	2			Y	-0-					42
05	4030	X	1580	-0-	-2450	-0-	1580	2			Y	-0-					42
*06	3480	X	7	-0-	-3473	-0-	5	2	2	9	Y	2					44
07	3596	X	163	-0-	-3433	-0-	163	2			Y	-0-					7

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

02	616	X	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					50
03	682	X	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					50
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					50
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					50
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					50
*07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

02	168	N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					27
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	84	1	134	2	N	-0-					27
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	168	1	85	2	N	1					28
							1	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	72	1	76	2	N	-0-					28
06	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-					28
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	89	1	63	2	N	-0-					28

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

02	1204	X	1052	-0-	-152	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*07	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	268	1	3403	2	N	-0-					204
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	282	1	3653	2	N	-0-					204
04	3810	X	3374	-0-	-436	-0-	278	1	3096	2	N	-0-					204
05	3937	X	3315	-0-	-622	-0-	275	1	3040	2	N	-0-					204
06	3930	X	2863	-0-	-1067	-0-	271	1	2592	2	N	-0-					204
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					204

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1520	2	17	9	N	15					37
03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					37
04	1530	X	1133	-0-	-397	-0-	1133	2			N	-0-					37
05	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	1115	2			N	-0-					37
06	1650	X	885	-0-	-765	-0-	885	2			N	-0-					37
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					37

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3					13
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	36	2	39	9	Y	35	11	1			37
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	2	1			35
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					35
*06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					35
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					72

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

02	168	X	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					10
03	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					10
04	180	X	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					10
05	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					10
06	180	X	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					10
07	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					10

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					12
03	1953	N	1184	-0-	-769	-0-	1184	2			N	-0-					12
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					12
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	N	17					29
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12					41
07	2511	N	1680	-0-	-831	-0-	1680	2			N	-0-					41

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3849	-0-	-99	-0-	14	1	3835	2	N	-0-					23
03	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	16	1	4102	2	N	4					27
							4	9									
04	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	15	1	4133	2	N	2					29
							2	9									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	16	1	4329	2	N	3					32
							3	9									
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	15	1	4161	2	N	1					33
							1	9									
*07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	16	1	4145	2	N	-0-					33

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	336	1	1235	2	N	-0-			13
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	360	1	1297	2	N	-0-			13
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	228	1	1340	2	N	-0-			13
05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	48	1	1373	2	N	-0-			13
06	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	2			N	-0-			13
07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	1390	2			N	-0-			13

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			115
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-			115
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-			115
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-			115
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			115
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			115

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2280	2	19	9	N	17			27
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2466	2	14	9	N	13			40
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2305	2	13	9	N	12			52
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11			63
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2552	2	13	9	N	12			75
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2605	2	11	9	N	10			85

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	560	X	441	-0-	-119	-0-	25	1	416	2	N	-0-					19
03	620	X	328	-0-	-292	-0-	26	1	302	2	N	-0-					19
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	140	109	1			50
							154	9									
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	29	1	3623	2	N	122					172
							134	9									
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	30	1	3811	2	N	76	151	1			97
							84	9									
*07	3100	N	3972	-0-	872	872	31	1	3852	2	N	81					178
							89	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2948	-0-	148	148	445	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	3082	N	2934	-0-	-148	-0-	567	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	526	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	544	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2270	-0-	-10	-0-	526	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2342	-0-	-14	-0-	542	1	1800	2	N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2715	-0-	-365	-0-	362	1	2353	2	Y	-0-					24
03	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	442	1	2617	2	Y	-0-					24
04	3180	X	2853	-0-	-327	-0-	463	1	2390	2	Y	-0-					24
05	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	482	1	2309	2	Y	-0-					24
06	3030	X	2716	-0-	-314	-0-	417	1	2299	2	Y	-0-					24
07	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	458	1	2239	2	Y	-0-					23

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					55
03	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			N	-0-					55
04	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	2512	2			N	-0-					55
05	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	2623	2			N	-0-					55
06	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	2487	2			N	-0-					55
07	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	2443	2			N	-0-					55

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2100	N	1792	-0-	-308	-0-	1792	2			N	-0-					10
03	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2010	2	152	9	N	138	132	1			16
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			N	-0-					16
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					16
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					16
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					16

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
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	25	1	3699	2	N	-0-					29
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	31	1	4158	2	N	26					55
							29	9									
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	30	1	4792	2	N	-0-					55
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	31	1	6420	2	N	-0-					55
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	30	1	5914	2	N	-0-					55
*07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	31	1	5927	2	N	23					78
							25	9									

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					27
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					27
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					27
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					27
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1484	N	1456	-0-	-28	-0-	1456	2			N	-0-					47
03	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			N	-0-					47
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	2			N	-0-					47
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					47
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					47
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			N	-0-					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	131	1	3989	2	N	-0-					96
03	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	142	1	4306	2	N	-0-					96
04	4350	X	2517	-0-	-1833	-0-	80	1	2437	2	N	-0-					96
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	182	1	5537	2	N	14					110
							15	9									
*06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	206	1	6246	2	N	42					152
							46	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					152

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

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
02	1624	N	1484	-0-	-140	-0-	1467	2	17	9	N	15					142
03	2046	N	1781	-0-	-265	-0-	1759	2	22	9	N	20					162
04	1920	N	1573	-0-	-347	-0-	1543	2	30	9	N	27					189
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5					194
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					194
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					99
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					99
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					132
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					132
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					132
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					132
06	900	N	443	-0-	-457	-0-	443	2			N	-0-					132
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	729	2	2	9	N	2					134

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					86
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					86
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					86
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					86
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					86

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
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	2	34	9	N	31					185
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2555	2	47	9	N	43	173	1			55
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2565	2	40	9	N	36					91
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2458	2	34	9	N	31					122
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2601	2	30	9	N	27					149
07	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2315	2	30	9	N	27					176

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	639	2			N	-0-					34
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					34
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					34
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					34
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					34
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

02	1484	N	1478	-0-	-6	-0-	1477	2	1	9	N	1					125
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1547	2	3	9	N	3					128
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1441	2	1	9	N	1					129
05	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	1248	2			N	-0-					129
06	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					129
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					129

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

02	2800	N	3703	-0-	903	903	3651	2	52	9	N	47					86
03	3100	N	3256	-0-	156	1059	3247	2	9	9	N	8					94
04	3000	N	3162	-0-	162	1221	3120	2	42	9	N	38					132
05	4366	X	3145	-0-	-1221	-0-	3112	2	33	9	N	30					162
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2711	2	22	9	N	20					182
*07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2536	2	17	9	N	15					197

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

02	1792	N	1726	-0-	-66	-0-	1706	2	20	9	N	18					177
03	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1865	2	28	9	N	25					202
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1829	2	21	9	N	19	178	1			43
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1805	2	18	9	N	16					59
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1881	2	20	9	N	18					77
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1962	2	18	9	N	16					93

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2747	2	80	9	N	73					141
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3148	2	83	9	N	75	166	1			50
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2865	2	76	9	N	69					119
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2637	2	64	9	N	58					177
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1791	2	69	9	N	63	169	1			71
*07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3015	2	78	9	N	71					142

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1580	2	77	9	N	70					187
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1690	2	95	9	N	86	185	1			88
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1669	2	64	9	N	58					146
05	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1622	2	62	9	N	56					202
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1681	2	64	9	N	58	168	1			92
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1731	2	75	9	N	68					160

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					102
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					102
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					102
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					102
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					102
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					102

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

02	1560	X	175	-0-	-1385	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	175	-0-	-1685	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	149	-0-	-1651	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	120	-0-	-1740	-0-	120	2			N	-0-					44
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					44
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					90
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	91	-0-	-21	-0-	14	1	77	2	N	-0-					40
03	124	X	64	-0-	-60	-0-	16	1	48	2	N	-0-					40
04	90	X	12	-0-	-78	-0-	12	1			N	-0-					40
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-					40
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-					40
*07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					40

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	14 1 14 9	4144	2	N	13						83
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	16 1 15 9	4434	2	N	14						97
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	15 1 9 9	3880	2	N	8						105
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	13 1 12 9	3459	2	N	11						116
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9	4753	2	N	5	94	1				27
*07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9	4926	2	N	13						40

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

02	56	X	15	-0-	-41	-0-	14 1	1	2	N	-0-						42
03	62	X	21	-0-	-41	-0-	16 1	5	2	N	-0-						42
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15 1			N	-0-						42
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						42
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						42
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	669	2	N	5						81
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9	752	2	N	13	81	1				13
04	720	X	695	-0-	-25	-0-	15 1 1 9	679	2	N	1						14
05	775	X	725	-0-	-50	-0-	16 1	709	2	N	-0-						14
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	15 1	725	2	N	-0-						14
*07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	16 1 9 9	766	2	N	8						22

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	14 1 18 9	2969	2	N	16						148
03	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	16 1 29 9	3078	2	N	26	151	1				23
04	3240	X	2859	-0-	-381	-0-	15 1 4 9	2840	2	N	4						27
05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	16 1 17 9	3012	2	N	15						42
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	15 1 20 9	3130	2	N	18						60
07	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	14 1 19 9	2850	2	N	17						77

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2669	-0-	-215	-0-	126	1	2521	2	N	20					67
							22	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	140	1	2854	2	N	88	151	1			4
							97	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2689	2	N	78					82
							86	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1	2768	2	N	83	151	1			14
							91	9									
06	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	135	1	2550	2	N	71					85
							78	9									
07	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	138	1	2576	2	N	66	123	1			28
							73	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3989	2	57	9	N	52					75
03	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	3806	2	3	9	N	3	65	1			13
04	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	3808	2			N	-0-					13
05	4495	X	3649	-0-	-846	-0-	3649	2			N	-0-					13
06	4350	X	3933	-0-	-417	-0-	3933	2			N	-0-					13
07	4495	X	4169	-0-	-326	-0-	4158	2	11	9	N	10					23

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1405	-0-	-639	-0-	1405	2			N	-0-					137
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2693	2	9	9	N	8					145
04	2190	X	1609	-0-	-581	-0-	1596	2	13	9	N	12					157
05	1984	X	1103	-0-	-881	-0-	1103	2			N	-0-					157
06	2610	X	1226	-0-	-1384	-0-	1226	2			N	-0-					157
07	2697	X	1433	-0-	-1264	-0-	1433	2			N	-0-					157

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4189	-0-	-627	-0-	14	1	4162	2	N	12					97
							13	9									
03	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	16	1	4927	2	N	6	89	1			14
							7	9									
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	15	1	4756	2	N	23					37
							25	9									
05	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	16	1	4627	2	N	-0-					37
06	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	15	1	4492	2	N	-0-					37
07	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	16	1	4689	2	N	9					46
							10	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2169	-0-	-155	-0-	406	1	1742	2	N	19	153	1			18
							21	9									
03	2573	X	1965	-0-	-608	-0-	351	1	1614	2	N	-0-					18
04	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	435	1	1863	2	N	-0-					18
05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	450	1	1641	2	N	-0-					18
06	2310	X	1815	-0-	-495	-0-	382	1	1433	2	N	-0-					18
07	2387	X	2218	-0-	-169	-0-	450	1	1768	2	N	-0-					18

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	664	N	664	-0-		-0-	-0-	11	1	638	2	N	14					47
								15	9									
03	794	N	794	-0-		-0-	-0-	14	1	780	2	N	-0-					47
04	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	15	1	1096	2	N	1					48
								1	9									
05	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	16	1	1244	2	N	4					52
								4	9									
06	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	15	1	1364	2	N	3					55
								3	9									
*07	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	16	1	1553	2	N	17					72
								19	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	160	-0-		-8	-0-	14	1	146	2	N	-0-					180
03	186	X	161	-0-		-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-					180
04	164	X	164	-0-		-0-	-0-	15	1	140	2	N	8	159	1			29
								9	9									
05	186	X	154	-0-		-32	-0-	16	1	138	2	N	-0-					29
06	180	X	163	-0-		-17	-0-	15	1	148	2	N	-0-					29
07	186	X	157	-0-		-29	-0-	16	1	141	2	N	-0-					29

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
02	1260	X	961	-0-		-299	-0-	14	1	905	2	N	38	181	1			30
								42	9									
03	1488	X	961	-0-		-527	-0-	16	1	821	2	N	113					143
								124	9									
04	1440	X	506	-0-		-934	-0-	12	1	448	2	N	42					185
								46	9									
05	1488	X	1306	-0-		-182	-0-	15	1	1149	2	N	129	177	1			137
								142	9									
06	1492	X	1492	-0-		-0-	-0-	15	1	1336	2	N	128	80	1			185
								141	9									
*07	1440	X	1440	-0-		-0-	-0-	16	1	1301	2	N	112	170	1			127
								123	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	3556	X	2521	-0-	-1035	-0-	2521	2			N	-0-					6
03	3906	X	2818	-0-	-1088	-0-	2818	2			N	-0-					6
04	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3151	2	25	9	N	23					29
05	3906	X	1161	-0-	-2745	-0-	1161	2			N	-0-					29
06	3150	X	1123	-0-	-2027	-0-	1123	2			N	-0-					29
07	3286	X	724	-0-	-2562	-0-	714	2	10	9	N	9					38

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

02	728	N	648	-0-	-80	-0-	200	1	448	2	N	-0-					47
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	248	1	506	2	N	-0-					47
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	240	1	519	2	N	-0-					47
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	221	1	466	2	N	41					88
							45	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	232	1	807	2	N	160	162	1			86
							176	9									
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	248	1	1493	2	N	163	142	1			107
							179	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1596	X	1259	-0-	-337	-0-	1259	2			N	-0-					9
03	1612	X	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					9
04	1560	X	1274	-0-	-286	-0-	1274	2			N	-0-					9
05	1581	X	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					9
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					9
*07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					9

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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					56
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					56
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					56
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					56
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					56

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	28	1	1752	2	N	2					13
							2	9									
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	2					15
							2	9									
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	1					16
							1	9									
05	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	31	1	1812	2	N	3					19
							3	9									
06	1920	X	1731	-0-	-189	-0-	30	1	1699	2	N	2					21
							2	9									
07	1984	X	1737	-0-	-247	-0-	31	1	1705	2	N	1					22
							1	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

02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	2	N	-0-					27
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	113	1	3546	2	N	-0-					27
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	162	1	5068	2	N	-0-					27
05	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	391	1	12239	2	N	2					29
							2	9									
*06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	235	1	7347	2	N	-0-					29
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					29

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	728	X	711	-0-	-17	-0-	711	2			N	-0-					54
03	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					54
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					54
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					54
06	2940	X	856	-0-	-2084	-0-	856	2			N	-0-					54
07	3038	X	855	-0-	-2183	-0-	855	2			N	-0-					54

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

02	2632 X	2539	-0-	-93	-0-	2539	2			N	-0-					144
03	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			N	-0-					144
04	2760 X	2520	-0-	-240	-0-	2520	2			N	-0-					144
05	2852 X	2785	-0-	-67	-0-	2785	2			N	-0-					144
06	2760 X	2697	-0-	-63	-0-	2697	2			N	-0-					144
07	2821 X	2192	-0-	-629	-0-	2192	2			N	-0-					144

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

02	4312 X	3776	-0-	-536	-0-	3770	2	6	9	N	5					170
03	4774 X	3945	-0-	-829	-0-	3931	2	14	9	N	13					183
04	4560 X	3267	-0-	-1293	-0-	3258	2	9	9	N	8					191
05	4495 X	3613	-0-	-882	-0-	3606	2	7	9	N	6					197
06	4350 X	3528	-0-	-822	-0-	3519	2	9	9	N	8					205
07	4185 X	3558	-0-	-627	-0-	3550	2	8	9	N	7	168	1			44

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

02	304 R	304	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					25
						52	3									
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					25
						46	3									
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-					25
						50	3									
05	341 #	230	-0-	-111	-0-	18	1	174	2	N	-0-					25
						38	3									
06	330 #	227	-0-	-103	-0-	20	1	170	2	N	-0-					25
						37	3									
07	341 #	220	-0-	-121	-0-	18	1	165	2	N	-0-					25
						37	3									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	336	1	11304	2	N	30					177
							33	9									
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	322	1	10291	2	N	41					218
							45	9									
04	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	360	1	9888	2	N	43					261
							47	9									
05	6603	X	5348	-0-	-1255	-0-	331	1	5014	2	N	3					264
							3	9									
06	6390	X	2211	-0-	-4179	-0-	142	1	2069	2	N	-0-					264
*07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	371	1	10906	2	N	19	180	1			103
							21	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

02	616	X	538	-0-	-78	-0-	538	2			N	-0-					17
03	775	X	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					17
04	780	X	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					17
05	806	X	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					17
*06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	768	2	42	9	N	38					55
*07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12	55	1			12

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	728	X	621	-0-	-107	-0-	14 58	1 9	607	2	N	-0-					80
03	806	X	716	-0-	-90	-0-	16 58	1 9	700	2	N	-0-					80
04	780	X	749	-0-	-31	-0-	15 58	1 9	676	2	N	53					133
05	806	X	724	-0-	-82	-0-	16 58	1 9	650	2	N	53	169	1			17
06	720	X	646	-0-	-74	-0-	15 58	1 9	573	2	N	53					70
07	775	X	625	-0-	-150	-0-	16 55	1 9	554	2	N	50					120

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
02	3220	X	3114	-0-	-106	-0-	250 33	1 9	2831	2	N	30					188
03	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	309 19	1 9	3071	2	N	17	158	1			47
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	300 1	1 9	2980	2	N	1					48
05	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	310	1	2866	2	N	-0-					48
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	300	1	2965	2	N	-0-					48
07	3441	X	2932	-0-	-509	-0-	310	1	2622	2	N	-0-					48

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
02	2492	X	1820	-0-	-672	-0-	319 121	1 9	1380	2	N	110	209	1			77
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	361 142	1 9	1606	2	N	129	161	1			45
04	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	301 141	1 9	1577	2	N	128	156	1			17
05	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	361 134	1 9	1524	2	N	122					139
06	2070	X	1861	-0-	-209	-0-	349 155	1 9	1357	2	N	141	148	1			132
07	2108	X	1900	-0-	-208	-0-	339 96	1 9	1465	2	N	87	159	1			60

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-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

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
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	75 129	1 9	2415	2	N	-0-	138	1			8
03	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	93	1	2459	2	N	-0-					8
04	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	90	1	2628	2	N	-0-					8
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	93 129	1 9	2682	2	N	117					125
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	90 111	1 9	2634	2	N	101	156	1			70
07	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	93 6	1 9	2698	2	N	5					75

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					56
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					56
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					56
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					56
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					56
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					56

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
02	1736	X	1643	-0-	-93	-0-	1624	2	19	9	N	17					107
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1873	2	70	9	N	64					171
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					171
*05	1922	X	1486	-0-	-436	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1460	-0-	-430	-0-	1443	2	17	9	N	15					186
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	9					195

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648		4335	-0-	-313	-0-	2158	1	2176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5146		5161	-0-	15	15	2454	1	2705	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	4980		18	-0-	-4962	-0-	7	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5146		-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
06	4980		-0-	-0-	-4980	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	4960	#	1	-0-	-4959	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	2	N	-0-					110
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	224	1	322	2	N	-0-					110
04	720	N	117	-0-	-603	-0-	117	2			N	-0-					110
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	282	1	526	2	N	2					112
							2	9									
06	540	N	307	-0-	-233	-0-	307	2			N	-0-					112
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	71	1	404	2	N	-0-					112

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

02	364	N	313	-0-	-51	-0-	20	1	289	2	N	4					167
							4	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	41					208
							45	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	7					215
							8	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	18					233
							20	9									
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	215	2	N	85					318
							94	9									
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	20	1	266	2	N	10	166	1			162
							11	9									

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	265	1	256	2	N	-0-					55
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	383	1	247	2	N	-0-					55
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	338	1	235	2	N	-0-					55
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	320	1	200	2	N	-0-					55
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	355	1	218	2	N	-0-					55
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	445	1	246	2	N	-0-					55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	50	1	49	2	N	-0-					23
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	66	1	43	2	N	-0-					23
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	35	2	N	-0-					23
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	61	1	39	2	N	-0-					23
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	63	1	39	2	N	-0-					23
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	53	1	30	2	N	-0-					23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	212	1	204	2	N	-0-					50
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	308	1	199	2	N	-0-					50
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	125	1	87	2	N	-0-					50
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	173	1	108	2	N	-0-					50
06	480	N	111	-0-	-369	-0-	69	1	42	2	N	-0-					50
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	167	1	92	2	N	-0-					50

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
02	1596	N	1052	-0-	-544	-0-	27	1	970	2	N	50					234
							55	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	23	156	1			101
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	18	1	643	2	N	27					128
							30	9									
05	1178	N	684	-0-	-494	-0-	18	1	633	2	N	30					158
							33	9									
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	22	1	772	2	N	5					163
							6	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					163

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
02	11256	X	10977	-0-	-279	-0-	163	1	10783	2	N	28	1	8			160
							31	9									
03	12276	X	11670	-0-	-606	-0-	167	1	11472	2	N	28					188
							31	9									
04	11880	X	9835	-0-	-2045	-0-	141	1	9665	2	N	26	154	1			60
							29	9									
05	12183	X	9668	-0-	-2515	-0-	139	1	9507	2	N	20					80
							22	9									
*06	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	210	1	14350	2	N	40					120
							44	9									
07	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					120

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
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
02	1204	N	969	-0-	-235	-0-	962	2	7	9	Y	6	3	8			50
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	991	2	11	9	Y	10	2	8			58
04	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1122	2	6	9	Y	5					63
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	Y	10	3	8			70
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1604	2	12	9	Y	11	3	8			78
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	Y	10	5	8			83

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	DLQ G-10		627	-0-	627	627	289	1	338	2	Y	-0-	70	7			95
03	DLQ G-10		1537	-0-	1537	2164	1535	2	2	9	Y	2					97
04	2300	N	947	-0-	-1353	811	938	2	9	9	Y	8					105
05	1070	N	259	-0-	-811	-0-	23	1	227	2	Y	8					113
							9	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	19					132
							21	9									
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	Y	-0-					132

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
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	516	1	4090	2	Y	6	1	8			234
							7	9									
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	761	1	4513	2	Y	16	190	1			60
							18	9									
04	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	692	1	3902	2	Y	35					95
							39	9									
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	465	1	4490	2	Y	15					110
							17	9									
06	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	352	1	4306	2	Y	49					159
							54	9									
07	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	361	1	3995	2	Y	13					172
							14	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	5824	X	5820	-0-	-4	-0-	649	1	5148	2	Y	21	194	1			84
							23	9									
03	6448	X	6352	-0-	-96	-0-	911	1	5399	2	Y	38					122
							42	9									
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	963	1	5431	2	Y	17					139
							19	9									
05	6448	X	5599	-0-	-849	-0-	522	1	5037	2	Y	36					175
							40	9									
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	388	1	4755	2	Y	31					206
							34	9									
*07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	464	1	5136	2	Y	81	192	1			95
							89	9									

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
02	5936	X	5194	-0-	-742	-0-	1080	1	4082	2	Y	29	189	1			74
							32	9									
03	6572	X	5420	-0-	-1152	-0-	1240	1	4156	2	Y	22					96
							24	9									
04	6090	X	5154	-0-	-936	-0-	1163	1	3981	2	Y	9					105
							10	9									
05	6293	X	5179	-0-	-1114	-0-	615	1	4525	2	Y	35					140
							39	9									
06	5287	X	5047	-0-	-240	-0-	380	1	4652	2	Y	14					154
							15	9									
07	5425	X	5067	-0-	-358	-0-	417	1	4614	2	Y	33					187
							36	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10332	X	10303	-0-	-29	-0-	712	1	9554	2	Y	34					199
							37	9									
03	11439	X	11366	-0-	-73	-0-	771	1	10569	2	Y	24					223
							26	9									
04	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	703	1	10465	2	Y	31					254
							34	9									
05	11439	X	11430	-0-	-9	-0-	744	1	10660	2	Y	24	191	1			87
							26	9									
06	11070	X	10876	-0-	-194	-0-	680	1	10165	2	Y	28					115
							31	9									
07	11563	X	10993	-0-	-570	-0-	725	1	10227	2	Y	37					152
							41	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4531	-0-	-5	-0-	505	1	4007	2	N	17	184	1			73
							19	9									
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	730	1	4331	2	N	25					98
							28	9									
04	4860	X	4591	-0-	-269	-0-	686	1	3868	2	N	34					132
							37	9									
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	485	1	4685	2	N	8					140
							9	9									
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	388	1	4752	2	N	13					153
							14	9									
07	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	412	1	4559	2	N	9					162
							10	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2996	X	276	-0-	-2720	-0-	244	2	32	9	N	29					244
03	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	33	1	2046	2	N	272	344	1			172
							299	9									
04	3030	X	1734	-0-	-1296	-0-	151	1	1503	2	N	73					245
							80	9									
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	265	1	2675	2	N	28	178	1			95
							31	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2807	2	230	9	N	209	182	1			122
*07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2743	2	320	9	N	291	291	1			122

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	860	2	N	14					47
							15	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	144	1	1111	2	N	1					48
							1	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	155	1	1041	2	N	27					75
							30	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	2	N	19					94
							21	9									
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1202	2	14	9	N	13					107
07	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1053	2	17	9	N	15					122

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1688	-0-	-1012	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	431	-0-	-1025	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	355	-0-	-1133	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	810	N	293	-0-	-517	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			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

02	SWR 10		1778	-0-	1778	174289	627	1	1141	2	N	9	9	1			3
							10	9									
03	SWR 10		1795	-0-	1795	176084	694	1	1092	2	N	8	8	1			3
							9	9									
04	SWR 10		1742	-0-	1742	177826	672	1	1060	2	N	9	10	1			2
							10	9									
05	SWR 10		1424	-0-	1424	179250	694	1	727	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	SWR 10		1035	-0-	1035	180285	672	1	357	2	N	5	7	1			1
							6	9									
07	SWR 10		1712	-0-	1712	181997	694	1	1012	2	N	5	5	1			1
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	783	-0-	-627	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	896	-0-	-2268	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2153	-0-	-1237	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2617	-0-	-793	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	2065	-0-	-7	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1355	-0-	-895	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2144	-0-	-181	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
05	837	X	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	3181	-0-	-1469	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

02	2828	X	2022	-0-	-806	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1481	-0-	-889	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1568	-0-	-850	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1865	-0-	-325	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			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
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	741	-0-	-747	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	723	-0-	-987	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - P/A 08/17/15

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	3570	-0-	-2646	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	4245	-0-	-2327	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	3135	-0-	-3225	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	4746	-0-	-1826	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
*07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2068	-0-	-567	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1928	-0-	-562	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2389	-0-	2389	2389	2389	3			N	-0-					-0-
*07	3000	N	2404	-0-	-596	1793	2404	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	240	-0-	-1244	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
*07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2109	-0-	-51	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2674	-0-	-612	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2621	-0-	-1099	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2870	-0-	-974	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			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
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
*07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	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
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3561	-0-	561	561	3561	3			N	-0-					-0-
*07	2478	N	1917	-0-	-561	-0-	1917	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
02	1932	N	1849	-0-	-83	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	1659	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			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
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	303	-0-	-201	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	540	N	162	-0-	-378	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			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
02	2688	X	2681	-0-	-7	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1692	-0-	-1188	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
*07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	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
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
*07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	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
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	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. 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
02	2800	N	4083	-0-	1283	1283	4083	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2372	-0-	-728	555	2372	3			N	-0-					-0-
04	2796	N	2241	-0-	-555	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2242	-0-	-428	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1066	-0-	-1693	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

02	1260	X	1098	-0-	-162	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

02	756	N	290	-0-	-466	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	570	N	182	-0-	-388	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2660	X	1937	-0-	-723	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	408	-0-	-1542	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2231	-0-	-1689	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	2416	-0-	-1784	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2963	-0-	-1346	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	325	-0-	-1265	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	560	-0-	-1083	-0-	560	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	614	-0-	-394	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	720	N	495	-0-	-225	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	764	-0-	-300	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	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
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	810	X	389	-0-	-421	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	664	-0-	-359	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			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
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	871	-0-	-338	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	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
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
*07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1512	N	1378	-0-	-134	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	6636	X	6548	-0-	-88	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	6994	-0-	-353	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	5885	-0-	-1225	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
*07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	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
02	2912	X	2075	-0-	-837	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1989	-0-	-561	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	3			N	-0-					-0-
*07	3062	N	2950	-0-	-112	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	254	-0-	-521	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	600	X	69	-0-	-531	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1843	-0-	-107	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2174	-0-	-709	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1626	-0-	-1164	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1874	-0-	-1350	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	1595	-0-	-1825	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1719	-0-	-1815	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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 #: 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
02	1568	N	1293	-0-	-275	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
03	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1157	-0-	-373	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
*07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	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
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
03	1922	N	1396	-0-	-526	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
04	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
05	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3282	-0-	482	1137	3282	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3265	-0-	165	1302	3265	3		N	-0-			-0-
04	3508	X	2206	-0-	-1302	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
05	2139	X	1049	-0-	-1090	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
06	1320	X	741	-0-	-579	-0-	741	3		N	-0-			-0-
07	1364	X	463	-0-	-901	-0-	463	3		N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3		N	-0-			-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		N	-0-			-0-
04	2940	X	2508	-0-	-432	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3082	3		N	-0-			-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	262	-0-	-1319	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

02	1820	N	1579	-0-	-241	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1557	-0-	-644	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1046	-0-	-659	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	1836	-0-	-3736	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5209	-0-	-960	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	3328	-0-	-2402	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	1218	-0-	-2292	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4294	-0-	1194	1194	4294	3			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
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			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	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			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
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	3359	3			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
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3			N	-0-					-0-
05	2473	N	2307	-0-	-166	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2714	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	99			19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					97
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					97
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					97
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					97
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					97
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					97

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
02	1512	N	934	-0-	-578	-0-	934	2			N	-0-					88
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					88
04	3000	N	3299	-0-	299	299	3299	2			N	-0-					88
05	3100	N	3493	-0-	393	692	3493	2			N	-0-					88
06	3000	N	3323	-0-	323	1015	3323	2			N	-0-					88
*07	4350	X	3335	-0-	-1015	-0-	3335	2			N	-0-					88

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	779	-0-	-1881	-0-	779	2			Y	-0-					141
03	2945	X	2047	-0-	-898	-0-	2047	2			Y	-0-					141
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					141
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					141
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					141
*07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					141

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

02	1708	N	429	-0-	-1279	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	N	808	-0-	-632	-0-	21	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	23	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	52	1	1784	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	13	13	1			11
04	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	41	1	1540	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
05	2046	N	1291	-0-	-755	-0-	46	1	1232	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			9
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

02	3052	X	2598	-0-	-454	-0-	70	1	2398	2	Y	118	108	1			78
							130	9									
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	102	97	1			83
04	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	52	1	1941	2	Y	92	103	1			72
							101	9									
05	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	65	1	1740	2	Y	91	102	1			61
							100	9									
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	86	79	1			68
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					68

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	52	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	53	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	824	-0-	-1024	-0-	23	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	4	-0-	-2042	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1470	X	1148	-0-	-322	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	733	-0-	-662	-0-	26	1	705	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	37	1	1276	2	Y	91	84	1			60
							100	9									
03	1519	N	91	-0-	-1428	-0-	4	4	87	9	Y	79	75	1			64
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	37	1	1399	2	Y	72	80	1			56
							79	9									
05	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	36	1	974	2	Y	71	79	1			48
							78	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	66	61	1			53
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					53

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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	40	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	56	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	511	-0-	-637	-0-	14	1	477	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
03	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	3	1	17	9	Y	15	14	1			13
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	1661	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	12	1			10
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	559	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	58	1	1970	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	49	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1535	-0-	-666	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1372	N	464	-0-	-908	-0-	11	1	389	2	Y	58	56	1			38
							64	9									
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	55	49	1			44
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	23	1	874	2	Y	52	57	1			39
							57	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	Y	50	58	1			31
							55	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	43	1			36
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
02	2380	N	1800	-0-	-580	-0-	51	1	1749	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	6	-0-	-1575	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	59	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	59	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	57	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	59	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	41	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	60	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	61	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1140	-0-	-260	-0-	32	1	1089	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
03	1550	N	5	-0-	-1545	-0-	5	1			Y	-0-	4	5			7
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	45	1	1683	2	Y	-0-					7
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	44	1	1197	2	Y	-0-					7
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					7
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	89	1	3023	2	Y	32	29	1			21
							35	9									
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	27	26	1			22
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	83	1	3118	2	Y	25	28	1			19
							28	9									
05	3255	X	2093	-0-	-1162	-0-	74	1	1991	2	Y	25	27	1			17
							28	9									
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	22	21	1			18
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	T. A.			43	-0-	43	208	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
04	T. A.			93	-0-	93	301	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.			56	-0-	56	357	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-					-0-
07		62	N	NO RPT	-0-	-62	295					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	T. A.		1067	-0-	1067	2249	29 35	1 9	1003	2	Y	32	29	1			21
03	T. A.		33	-0-	33	2282	3	1	30	9	Y	27	26	1			22
04	T. A.		1191	-0-	1191	3473	31	1	1160	2	Y	-0-					22
05	T. A.		836	-0-	836	4309	30	1	806	2	Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4309					Y	-0-					22
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	3255					Y	NO RPT					22

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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2672	-0-	2672	5544	76	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		346	-0-	346	5890	8	1	338	9	Y	307	294	1			13
04	T. A.		3170	-0-	3170	9060	75 309	1 9	2786	2	Y	281	294	1			-0-
05	T. A.		2524	-0-	2524	11584	80 305	1 9	2139	2	Y	277	277	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11584					Y	259	239	1			20
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	8639					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
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1960	N	1653	-0-	-307	-0-	46 25	1 9	1582	2	Y	23	21	1			15
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	20	19	1			16
04	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	44 20	1 9	1659	2	Y	18	20	1			14
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	73 19	1 9	1965	2	Y	17	20	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			13
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	T. A.		1583	-0-	1583	3467	45	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3467					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2095	-0-	2095	5562	53	1	1985	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	T. A.		1517	-0-	1517	7079	52	1	1412	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7079					Y	48	44	1			4
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	5188					Y	NO RPT					4

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
02	T. A.		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	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
02	2520	X	2458	-0-	-62	-0-	70	1	2388	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	7	-0-	-2783	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2488	-0-	-122	-0-	65	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	1588	-0-	-1140	-0-	57	1	1531	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	32	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	4	-0-	-1236	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	23	1	864	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	1240	N	625	-0-	-615	-0-	20	1	549	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	48	44	1			4
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	T. A.		1180	-0-	1180	2025	34	1	1145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	T. A.		6	-0-	6	2031	5	1	1	9	Y	1	1	1			1
04	T. A.		1798	-0-	1798	3829	46	1	1706	2	Y	42	43	1			-0-
							46	9									
05	T. A.		1309	-0-	1309	5138	45	1	1219	2	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5138					Y	38	35	1			3
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	3526					Y	NO RPT					3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 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
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	13	1	456	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	13	1	486	2	Y	-0-			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	336	N	126	-0-	-210	-0-	16	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	Y	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	1092	N	638	-0-	-454	-0-	83	1	555	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	63	-0-	-1022	-0-	63	1			Y	-0-			-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	Y	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	74	1	495	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	Y	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	21	1	794	2	Y	-0-			-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	963	2	Y	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	201	-0-	-202	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	784	N	614	-0-	-170	-0-	17	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	33	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	97	1	2609	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
03	1116	N	21	-0-	-1095	-0-	3	1	18	9	Y	16	15	1			13
04	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	27	1	1023	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
05	1178	N	833	-0-	-345	-0-	29	1	787	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	12	1			11
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
02	1428	N	1204	-0-	-224	-0-	34	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	38	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	757	-0-	-576	-0-	27	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					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
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	T. A.		62	-0-	62	183	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20	203	20	4			Y	-0-					-0-
04	T. A.		147	-0-	147	350	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		191	-0-	191	541	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	549	8	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	394					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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	99	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	104	1	1490	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	103	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2800	N	3092	-0-	292	359	84 140	1 9	2868	2	Y	127	116	1			84
03	2728	N	129	-0-	-2599	-0-	8	1	121	9	Y	110	105	1			89
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	80 111	1 9	2979	2	Y	101	112	1			78
05	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	83 108	1 9	2231	2	Y	98	110	1			66
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	92	85	1			73
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					73

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
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	47	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					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
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	29	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	4	-0-	-1918	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	50	1	1884	2	Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	68	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		19	-0-	19	36	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	44	8	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	49	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	42					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
02	T. A.		94	-0-	94	191	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
04	T. A.		97	-0-	97	288	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		54	-0-	54	342	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	249					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 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
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	108	1	3686	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	11	-0-	-4174	-0-	11	4			Y	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	108	1	4021	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3040	-0-	-1145	-0-	109	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	263	-0-	-547	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3136	X	2680	-0-	-456	-0-	72 152	1 9	2456	2	Y	138	126	1			91
03	3441	X	138	-0-	-3303	-0-	8	1	130	9	Y	118	113	1			96
04	3180	X	2740	-0-	-440	-0-	68 120	1 9	2552	2	Y	109	121	1			84
05	3162	X	2002	-0-	-1160	-0-	68 118	1 9	1816	2	Y	107	119	1			72
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	99	92	1			79
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					79

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
02	2352	X	2224	-0-	-128	-0-	61 95	1 9	2068	2	Y	86	79	1			57
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	74	71	1			60
04	2490	X	1737	-0-	-753	-0-	43 76	1 9	1618	2	Y	69	76	1			53
05	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	53 74	1 9	1427	2	Y	67	77	1			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	58	1			50
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	37	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	42	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	42	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	36	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	37	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	984	-0-	-411	-0-	35	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	306	-0-	-170	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	259	-0-	-251	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	46	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	49	1	1835	2	Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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 #: 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
02	1932	X	1490	-0-	-442	-0-	42	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040	X	1922	-0-	-118	-0-	50	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1306	-0-	-771	-0-	47	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	32	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	41	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	67	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	61	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49	1	1673	2	Y	243	200	1			161
							267	9									
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	6	4	219	9	Y	199	200	1			160
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1653	2	Y	192	214	1			138
							211	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	55	1	1470	2	Y	172	191	1			119
							189	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	161	149	1			131
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					131

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
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	24	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	10	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	5	3	4			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2028	-0-	2028	2033	53	1	1975	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		759	-0-	759	2792	27	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2792					Y	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	1304					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
02	T. A.		117	-0-	117	304	15	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	312	8	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		124	-0-	124	436	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		72	-0-	72	508	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	512	4	1			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	388					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
02	1204	N	890	-0-	-314	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	38	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	47 88	1 9	1619	2	Y	80	74	1			53
03	1488	N	82	-0-	-1406	-0-	5	4	77	9	Y	70	66	1			57
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	47 69	1 9	1741	2	Y	63	71	1			49
05	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	47 69	1 9	1275	2	Y	63	72	1			40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	61	54	1			47
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					47

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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
02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	33 36	1 9	1138	2	Y	33	30	1			22
03	806	X	35	-0-	-771	-0-	4	4	31	9	Y	28	27	1			23
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	1047	2	Y	26	29	1			20
05	806	X	787	-0-	-19	-0-	27 29	1 9	731	2	Y	26	29	1			17
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	24	22	1			19
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	6	-0-	-1482	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	56	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	61	1	1654	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	64 62	1 9	2184	2	Y	56	51	1			37
03	496	N	48	-0-	-448	-0-	7	4	41	9	Y	37	46	1			28
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	68 48	1 9	2558	2	Y	44	49	1			23
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70 47	1 9	1883	2	Y	43	48	1			18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	40	37	1			21
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	N	1539	-0-	-449	-0-	41	1	1403	2	Y	86	79	1			57
							95	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	73	70	1			60
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	52	1	1940	2	Y	68	76	1			52
							75	9									
05	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	49	1	1329	2	Y	68	77	1			43
							75	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	58	1			50
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					50

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1515	-0-	1515	4016	43	1	1472	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		66	-0-	66	4082	4	1	62	9	Y	56	54	1			2
04	T. A.		1669	-0-	1669	5751	42	1	1569	2	Y	53	55	1			-0-
							58	9									
05	T. A.		1033	-0-	1033	6784	35	1	942	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6784					Y	48	44	1			4
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	5482					Y	NO RPT					4

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	78	1	2669	2	Y	67	60	1			45
							74	9									
03	2015	X	72	-0-	-1943	-0-	8	1	64	9	Y	58	56	1			47
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	67	1	2516	2	Y	53	59	1			41
							58	9									
05	2015	X	1295	-0-	-720	-0-	44	1	1194	2	Y	52	58	1			35
							57	9									
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	49	45	1			39
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					39

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	54	1	1852	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	6	-0-	-1668	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	53	1	1985	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	57	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	42 100	1 9	1436	2	Y	91	84	1			60
03	1829	N	91	-0-	-1738	-0-	4	4	87	9	Y	79	75	1			64
04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	46 79	1 9	1704	2	Y	72	80	1			56
05	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	46 77	1 9	1232	2	Y	70	81	1			45
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	69	61	1			53
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					53

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
02	1176	N	874	-0-	-302	-0-	22 88	1 9	764	2	Y	80	73	1			53
03	1302	N	79	-0-	-1223	-0-	3	4	76	9	Y	69	66	1			56
04	840	N	728	-0-	-112	-0-	17 70	1 9	641	2	Y	64	71	1			49
05	961	N	412	-0-	-549	-0-	12 69	1 9	331	2	Y	63	72	1			40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	60	54	1			46
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					46

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
02	728	N	40	-0-	-688	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	23	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	121	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	121					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
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	54	1	1837	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	6	-0-	-2195	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	53	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1488	-0-	-620	-0-	53	1	1435	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	150	137	1			99
							165	9									
03	1829	N	145	-0-	-1684	-0-	5	4	140	9	Y	127	122	1			104
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	43	1	1589	2	Y	118	131	1			91
							130	9									
05	1829	N	1348	-0-	-481	-0-	44	1	1176	2	Y	116	129	1			78
							128	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	108	100	1			86
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					86

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	38	1	1284	2	Y	138	129	1			91
							152	9									
03	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	4	4	139	9	Y	126	118	1			99
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	37	1	1398	2	Y	113	126	1			86
							124	9									
05	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	38	1	1024	2	Y	112	124	1			74
							123	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	104	96	1			82
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					82

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	32	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	33	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1624	-0-	-28	-0-	46	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	43	1	1622	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	40	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		113	-0-	113	151	1 94	1 9	18	2	Y	85	42	1			56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	93	83	1			66
04	T. A.		1537	-0-	1537	1688	37 107	1 9	1393	2	Y	97	109	1			54
05	T. A.		1167	-0-	1167	2855	38 103	1 9	1026	2	Y	94	104	1			44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2855					Y	93	86	1			51
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	1460					Y	NO RPT					51

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
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	36	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	4	-0-	-1174	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	845	-0-	-333	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1428	N	1149	-0-	-279	-0-	33	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	37	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2016	N	1956	-0-	-60	-0-	54 53	1 9	1849	2	Y	48	44	1			31
03	2449	N	50	-0-	-2399	-0-	5	1	45	9	Y	41	39	1			33
04	2190	N	355	-0-	-1835	-0-	8 30	1 9	317	2	Y	27	30	1			30
05	2170	N	270	-0-	-1900	-0-	8 36	1 9	226	2	Y	33	36	1			27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	32	30	1			29
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					29

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
02	2212	N	1861	-0-	-351	-0-	53	1	1808	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	6	-0-	-2753	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2041	-0-	-389	-0-	53	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1485	-0-	-561	-0-	53	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	21	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	486	-0-	-234	-0-	13	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	445	-0-	-299	-0-	16	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	208	184	1			137
							229	9									
03	1581	N	196	-0-	-1385	-0-	3	1	193	9	Y	175	168	1			144
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	34	1	1254	2	Y	164	182	1			126
							180	9									
05	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	35	1	939	2	Y	161	185	1			102
							177	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	156	139	1			119
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					119

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
02	T. A.		1931	-0-	1931	4081	55	1	1876	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	4087	6	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1922	-0-	1922	6009	49	1	1844	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	T. A.		1281	-0-	1281	7290	45	1	1207	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7290					Y	24	22	1			2
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	5647					Y	NO RPT					2

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
02	1344	N	746	-0-	-598	-0-	87	1	584	2	Y	68					172
							75	9									
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	85	180	1			77
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	157	1	2251	2	Y	57					134
							63	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	148	1	1877	2	Y	109	179	1			64
							120	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	143	1	78	9	Y	71					135
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					135

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
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	47	1	1613	2	Y	95	87	1			63
							105	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	82	78	1			67
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	47	1	1752	2	Y	75	84	1			58
							83	9									
05	1953	N	1419	-0-	-534	-0-	48	1	1290	2	Y	74	82	1			50
							81	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	64	1			55
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					55

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
02	2632	N	1505	-0-	-1127	-0-	195	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	2976	N	231	-0-	-2745	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	146	1	2090	2	Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	148	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	44	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	42	1	1566	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2604	X	1313	-0-	-1291	-0-	37	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	5	-0-	-2723	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1922	-0-	-388	-0-	50	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1343	-0-	-672	-0-	48	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	59	1	2008	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	6	-0-	-1916	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	60	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1287	-0-	-197	-0-	36	1	1221	2	Y	27	22	1			18
							30	9									
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	24	23	1			19
04	2580	N	1357	-0-	-1223	-0-	35	1	1298	2	Y	22	24	1			17
							24	9									
05	1426	N	945	-0-	-481	-0-	33	1	889	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	19	1			16
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	476	N	340	-0-	-136	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	45	1	1546	2	Y	146	134	1			97
							161	9									
03	1705	N	145	-0-	-1560	-0-	5	1	140	9	Y	127	121	1			103
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	45	1	1689	2	Y	116	129	1			90
							128	9									
05	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	39	1	1055	2	Y	114	127	1			77
							125	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	106	98	1			85
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					85

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2070	-0-	2070	4152	56 105	1 9	1909	2	Y	95	87	1			63
03	T. A.		96	-0-	96	4248	6	1	90	9	Y	82	78	1			67
04	T. A.		2405	-0-	2405	6653	61 57	1 9	2287	2	Y	52	58	1			61
05	T. A.		1797	-0-	1797	8450	62 56	1 9	1679	2	Y	51	57	1			55
06	8450	X	-0-	-0-	-8450	-0-					Y	48	44	1			59
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					59

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
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	41	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	41	1	1538	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	42	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	55 90	1 9	1955	2	Y	82	75	1			54
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	52	59	1			47
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	45 70	1 9	1665	2	Y	64	72	1			39
05	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	42 70	1 9	1137	2	Y	64	71	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	54	1			36
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	1904	N	1381	-0-	-523	-0-	39	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	838	-0-	-681	-0-	30	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	22	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					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
02	1064	N	430	-0-	-634	-0-	12	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	17	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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 #: 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
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	39	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1461	2	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	32	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	36	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	37	1	1003	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1288	N	556	-0-	-732	-0-	11	1	385	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	133	124	1			105
04	1110	N	680	-0-	-430	-0-	14	1	536	2	Y	118	132	1			91
							130	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	117	130	1			78
							129	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	101	1			86
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					86

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
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	40	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1092	N	930	-0-	-162	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	47	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	49	1	1323	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 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
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	48	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	49	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	43	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	58 48	1 9	1976	2	Y	44	40	1			29
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	38	36	1			31
04	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	55 37	1 9	2068	2	Y	34	38	1			27
05	2294	N	1759	-0-	-535	-0-	62 37	1 9	1660	2	Y	34	38	1			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	29	1			25
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	66	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1419	-0-	-1030	-0-	51	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	29	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	48 72	1 9	1635	2	Y	65	59	1			43
03	1953	N	66	-0-	-1887	-0-	5	1	61	9	Y	55	53	1			45
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	51 57	1 9	1912	2	Y	52	57	1			40
05	1953	N	1332	-0-	-621	-0-	46 55	1 9	1231	2	Y	50	58	1			32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	48	43	1			37
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					37

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	256	1	1359	2	N	16	1	8			204
							18	9									
03	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	80	1	1416	2	N	20	177	1			47
							22	9									
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1736	2	23	9	N	21	1	8			67
05	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	57	1	1637	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	315	1	1160	2	N	5					72
							6	9									
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	422	1	1468	2	N	1					73
							1	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	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

02	1456	N	1178	-0-	-278	-0-	217	1	961	2	N	-0-					189
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	256	1	1359	2	N	12	158	1			43
							13	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	257	1	1269	2	N	19					62
							21	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	394	1	1568	2	N	4	1	8			65
							4	9									
06	1590	N	958	-0-	-632	-0-	170	1	782	2	N	5					70
							6	9									
07	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	153	1	924	2	N	2					72
							2	9									

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	444	3	41	9	N	37	3	8			275
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	416	3	47	9	N	43	1	8			317
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	451	3	41	9	N	37	3	8			351
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	397	3	41	9	N	37	181	1	2	8	205
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	399	3	36	9	N	33					238
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	380	3	35	9	N	32	1	8			269

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

02	196	N	136	-0-	-60	-0-	9	1	127	3	N	-0-					8
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					8
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					8
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					8
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	14	1	187	3	N	-0-					8
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	16	1	208	3	N	-0-					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

02	224	N	210	-0-	-14	-0-	14	1	196	3	N	-0-					5
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	195	3	N	1	1	8			5
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	2	2	8			5
							2	9									
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	15	1	192	3	N	2	2	8			5
							2	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	5	5	8			5
							6	9									
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	18	1	225	3	N	-0-					5

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					188
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					188
04	450	N	11	-0-	-439	-0-	11	2			N	-0-	28	7			160
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					160
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					160
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

02	280	N	81	-0-	-199	-0-	30	1	50	2	N	1	1	8			74
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	47	7			27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					34

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 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
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	84	1	116	2	N	-0-					20
03	620	N	140	-0-	-480	-0-	93	1	47	2	N	-0-					20
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	90	1	30	2	N	-0-					20
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	93	1	10	2	N	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	223	2	N	-0-					20

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
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					74
03	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					74
04	1020	N	681	-0-	-339	-0-	681	2			N	-0-					74
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					74
06	690	N	382	-0-	-308	-0-	382	2			N	-0-					74
07	713	N	341	-0-	-372	-0-	341	2			N	-0-					74

MARATHON OIL COMPANY 525380
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					5
03	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3157	2			N	-0-					5
04	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	3117	2			N	-0-					5
05	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3351	2			N	-0-					5
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	N	1					6
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3506	2	1	9	N	1					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	5	-0-	-443	-0-	5	3			N	-0-					60
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					60
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					60
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					60
06	2220	N	1705	-0-	-515	-0-	1705	3			N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9804	-0-	9804	9804	9798	2	6	9	Y	5	31	1			2
03	DLQ G-10		10731	-0-	10731	20535	10727	2	4	9	Y	4					6
04	DLQ G-10		10447	-0-	10447	30982	10444	2	3	9	Y	3					9
05	41797	X	10815	-0-	-30982	-0-	10813	2	2	9	Y	2					11
06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10578	2	4	9	Y	4					15
07	11346	X	11095	-0-	-251	-0-	11095	2			Y	-0-	14	1			1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	1206	-0-	-4954	-0-	94	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	1348	-0-	-5472	-0-	105	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	1225	-0-	-5375	-0-	1104	2	121	9	N	110					110
05	2201	X	1045	-0-	-1156	-0-	1045	2			N	-0-					110
06	1350	X	1156	-0-	-194	-0-	1156	2			N	-0-					110
07	1333	X	998	-0-	-335	-0-	998	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1084	-0-	-120	-0-	1083	2	1	9	N	1					104
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					105
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1281	2	6	9	N	5					110
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					115
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5					120
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1181	2	8	9	N	7					127

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1559	-0-	-571	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1624	-0-	-825	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1022	-0-	-714	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	2677	-0-	-6227	-0-	2655	3	22	9	N	20					153
03	9424	X	2441	-0-	-6983	-0-	2395	3	46	9	N	42					195
04	6990	X	4174	-0-	-2816	-0-	4151	3	23	9	N	21					216
05	6572	X	1816	-0-	-4756	-0-	1794	3	22	9	N	20					236
06	5490	X	5345	-0-	-145	-0-	5216	3	129	9	N	117	187	1			166
*07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5252	3	44	9	N	40					206

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 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
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					52
03	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					52
04	480	N	115	-0-	-365	-0-	115	2			N	-0-					52
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	2			N	-0-					52
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					52
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					45
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	741	2	25	9	N	23					68
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-					68
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					68
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					68
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					68

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	633	2	4	9	N	4					86
03	744	N	529	-0-	-215	-0-	523	2	6	9	N	5					91
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	469	2	1	9	N	1					92
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					92
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	389	2	2	9	N	2					94
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	482	2	6	9	N	5					99

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
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2033	-0-	-695	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	1033	-0-	-1607	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1069	-0-	-1597	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1046	-0-	-1534	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1097	-0-	-1569	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					15
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					19
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					19
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	728	2	3	9	N	3					22
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	732	2	1	9	N	1					23
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					23

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2015 - PLUGGED 05/30/15

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					7
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					7
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					7
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					7
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					7
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					8

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2					80
03	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2392	2	1	9	N	1					81
04	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2162	2	1	9	N	1					82
05	2449	N	2137	-0-	-312	-0-	2137	2			N	-0-					82
06	2310	N	1455	-0-	-855	-0-	1454	2	1	9	N	1					83
*07	2232	N	1549	-0-	-683	-0-	1549	2			N	-0-					83

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3371	2	2	9	Y	2	8	1			1
03	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3691	2			Y	-0-					1
04	3660	X	3594	-0-	-66	-0-	3593	2	1	9	Y	1					2
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3721	2	1	9	Y	1					3
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3639	2	1	9	Y	1					4
07	3906	X	3818	-0-	-88	-0-	3818	2			Y	-0-	4	1			-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

02	2212	N	2192	-0-	-20	-0-	2192	2			N	-0-					11
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	N	1					12
04	2580	N	2323	-0-	-257	-0-	2323	2			N	-0-					12
05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					12
06	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	2			N	-0-					12
07	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2481	2	1	9	N	1					13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					25
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					25
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					25
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					25
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					25
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					25

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2619	2	10	9	N	9					77
03	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	2589	2	6	9	N	5					82
04	2910	X	2160	-0-	-750	-0-	2158	2	2	9	N	2					84
05	3007	X	2294	-0-	-713	-0-	2287	2	7	9	N	6					90
06	2910	X	2318	-0-	-592	-0-	2314	2	4	9	N	4					94
*07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2895	2	7	9	N	6					100

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
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2015	2	2	9	Y	2					11
03	2914	X	2230	-0-	-684	-0-	2228	2	2	9	Y	2					13
04	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	2212	2			Y	-0-					13
05	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2106	2	2	9	Y	2					15
06	2190	X	1867	-0-	-323	-0-	1867	2			Y	-0-					15
07	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	2124	2	1	9	Y	1					16

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
02	14B2 EXT		642	-0-	642	7082	642	2			N	-0-					4
03	14B2 EXT		677	-0-	677	7759	677	2			N	-0-					4
04	14B2 EXT		521	-0-	521	8280	521	2			N	-0-					4
05	8836	X	556	-0-	-8280	-0-	556	2			N	-0-					4
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					4
07	713	X	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-					4

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
02	1876	N	1784	-0-	-92	-0-	1784	2			N	-0-					77
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1926	2	1	9	N	1	55	1			23
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1861	2	6	9	N	5					28
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1853	2	1	9	N	1					29
06	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					29
07	2015	N	1322	-0-	-693	-0-	1322	2			N	-0-					29

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	2	2	9	Y	2					72
03	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2715	2	4	9	Y	4					76
04	2730	X	2602	-0-	-128	-0-	2599	2	3	9	Y	3					79
05	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	2445	2	2	9	Y	2					81
06	2880	X	2412	-0-	-468	-0-	2410	2	2	9	Y	2					83
07	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2923	2	3	9	Y	3					86

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
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3698	2	11	9	Y	10	53	1			4
03	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	4048	2	7	9	Y	6					10
04	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	3942	2	6	9	Y	5					15
05	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4081	2	4	9	Y	4					19
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3992	2	7	9	Y	6					25
07	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4187	2			Y	-0-	24	1			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	Y	19					48
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1					49
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					49
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2			Y	-0-					49
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					49
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1353	2	9	9	Y	8					57

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
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					24
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					24
04	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					24
05	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					24
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					24
*07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			N	-0-					24

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					46
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					46
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2406	2	37	9	Y	34					80
05	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2426	2	1	9	Y	1					81
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2240	2			Y	-0-					81
07	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2369	2	1	9	Y	1					82

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3490	2	8	9	Y	7					37
03	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3447	2	7	9	Y	6					43
04	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	3402	2	6	9	Y	5					48
05	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3367	2	6	9	Y	5					53
06	3750	X	3400	-0-	-350	-0-	3396	2	4	9	Y	4					57
07	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3494	2	4	9	Y	4					61

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					21
03	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	2063	2	52	9	Y	47					68
04	2250	X	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			Y	-0-					68
05	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	1967	2			Y	-0-					68
06	2250	X	2105	-0-	-145	-0-	2105	2			Y	-0-					68
*07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	Y	1					69

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3543	2	11	9	Y	10	52	1			4
03	3968	X	3068	-0-	-900	-0-	3064	2	4	9	Y	4					8
04	3840	X	2042	-0-	-1798	-0-	2039	2	3	9	Y	3					11
05	3937	X	2112	-0-	-1825	-0-	2111	2	1	9	Y	1					12
06	3810	X	2068	-0-	-1742	-0-	2065	2	3	9	Y	3					15
07	3937	X	2167	-0-	-1770	-0-	2166	2	1	9	Y	1	15	1			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					46
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					48
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					48
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					50
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1					51
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					51

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	Y	4	23	1			2
03	744	X	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	Y	2					4
04	720	X	699	-0-	-21	-0-	696	2	3	9	Y	3					7
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	721	2	1	9	Y	1					8
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					11
07	775	X	740	-0-	-35	-0-	739	2	1	9	Y	1	11	1			1

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
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1903	2	14	9	N	13					139
03	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1821	2	14	9	N	13	137	1			15
04	1920	N	1595	-0-	-325	-0-	1587	2	8	9	N	7					22
05	2108	N	1571	-0-	-537	-0-	1564	2	7	9	N	6					28
06	1770	N	1256	-0-	-514	-0-	1253	2	3	9	N	3					31
07	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	1402	2	6	9	N	5					36

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
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					85
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					85
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					85
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					85
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					86
*07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					86

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
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					23
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					23
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					23
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					23
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	N	1					24
07	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2655	2	1	9	N	1					25

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
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					20
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-					20
04	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			N	-0-					20
05	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	1900	2			N	-0-					20
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1843	2			N	-0-					20
*07	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	1792	2			N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2227	2	65	9	N	59			124
03	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	2315	2	2	9	N	2			126
04	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-			126
05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2317	2	1	9	N	1			127
06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	2			N	-0-			127
07	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2333	2	1	9	N	1			128

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
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2277	2	19	9	Y	17			41
03	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2493	2	1	9	Y	1			42
04	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2427	2			Y	-0-			42
05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			Y	-0-			42
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-			42
07	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	2579	2	8	9	Y	7			49

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
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2177	2	21	9	Y	19			43
03	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2383	2	1	9	Y	1			44
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-			44
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	2			Y	-0-			44
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-			44
07	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2465	2	9	9	Y	8			52

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
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1			69
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1			70
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			70
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	824	2	1	9	Y	1			71
06	1110	N	559	-0-	-551	-0-	558	2	1	9	Y	1			72
07	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1012	2	1	9	Y	1			73

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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			1
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-			1
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-			1
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			1
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-			1
*07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2448	2	2	9	Y	2					14
03	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2757	2	3	9	Y	3					17
04	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	2579	2	1	9	Y	1					18
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2984	2	2	9	Y	2					20
06	2670	X	2580	-0-	-90	-0-	2578	2	2	9	Y	2					22
07	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	2171	2	1	9	Y	1					23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					11
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					11
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					11
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					11
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					11
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2710	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3815	2	18	9	Y	16					20
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4496	2	34	9	Y	31					51
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4655	2	29	9	Y	26					77
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4553	2	46	9	Y	42					119
*07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4776	2	3	9	Y	3	115	1			7

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	Y	2	10	1			1
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1311	2	1	9	Y	1					2
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1					3
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1321	2	1	9	Y	1					4
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	Y	1					5
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-	5	1			-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					12
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					12
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-					12
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					12
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			Y	-0-					12
*07	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			Y	-0-					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					76
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					76
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					76
05	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					76
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1935	2	1	9	N	1					77
*07	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			N	-0-					77

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	N	2					67
03	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3016	2	6	9	N	5					72
04	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	2807	2	2	9	N	2					74
05	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2788	2	4	9	N	4					78
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3304	2	3	9	N	3					81
07	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3012	2	4	9	N	4					85

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2015 - PLUGGED 05/17/15

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67	9	N	61					152
03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2051	2	3	9	N	3					155
04	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1975	2	1	9	N	1					156
05	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2005	2	2	9	N	2					158
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	N	1					159
*07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2039	2	1	9	N	1					160

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	2	2	9	N	2					88
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	N	3					91
04	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1596	2	1	9	N	1					92
05	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	1495	2	1	9	N	1					93
06	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	1457	2	1	9	N	1					94
07	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1504	2	2	9	N	2					96

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		43	-0-	43	43	25	1	18	2	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
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	58	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	38	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	62	1	44	2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1176	N	627	-0-	-549	-0-	82	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	95	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	913	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	786	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	744	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	889	1	632	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-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

02	896	N	460	-0-	-436	-0-	60	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	685	-0-	-307	-0-	65	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	379	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	440	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	468	1	621	2	Y	-0-					-0-
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	530	1	376	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

02	140	N	67	-0-	-73	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					44
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					44
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					44
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	270	1	414	2	Y	-0-					44
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	309	1	410	2	Y	-0-					44
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	89	1	63	2	Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

02	952	N	547	-0-	-405	-0-	71	1	476	2	Y	-0-					68
03	1023	N	805	-0-	-218	-0-	76	1	729	2	Y	-0-					68
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	609	1	574	2	Y	-0-	1	7			67
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	574	1	882	2	Y	-0-					67
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	472	1	627	2	Y	-0-					67
07	1209	N	877	-0-	-332	-0-	513	1	364	2	Y	-0-					67

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					9
03	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					9
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	2			N	-0-	1	7			8
05	1240	N	794	-0-	-446	-0-	794	2			N	-0-					8
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					8
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1355	-0-	-297	-0-	1355	2			N	-0-					44
03	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	1141	2			N	-0-					44
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			N	-0-					44
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					44
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					44
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					44

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 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
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2014

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1007	-0-	-309	-0-	1007	2			N	-0-					27
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					27
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					27
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					27
07	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1481	-0-	-339	-0-	119	1	1362	2	N	-0-					105
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	149	1	2011	2	N	84	188	1			1
							92	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					1
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1579	2	8	9	N	7					8
06	2190	N	1464	-0-	-726	-0-	1464	2			N	-0-					8
07	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	1125	2			N	-0-					97
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					97
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					97
05	1240	N	477	-0-	-763	-0-	477	2			N	-0-					97
06	1110	N	464	-0-	-646	-0-	464	2			N	-0-					97
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			N	-0-					17
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					17
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					17
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	2			N	-0-					17
06	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	2			N	-0-					17
07	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					17

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			N	-0-					16
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					16
04	540	N	137	-0-	-403	-0-	137	2			N	-0-					16
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					16
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					16
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			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

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

02	2716	X	2402	-0-	-314	-0-	88	1	2314	2	Y	-0-					25
03	3007	X	418	-0-	-2589	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					25
04	2910	X	2027	-0-	-883	-0-	1984	2	43	9	Y	39					64
05	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2586	2			Y	-0-					64
06	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2682	2			Y	-0-					64
*07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					64

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					60
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					60
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1218	2	42	9	Y	38					98
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					98
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					98
07	1085	N	651	-0-	-434	-0-	651	2			Y	-0-					98

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 #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	72	1	2162	2	Y	-0-			-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	128	1	2338	2	Y	-0-			-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	138	1	2273	2	Y	-0-			-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	132	1	2328	2	Y	-0-			-0-
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	88	1	2635	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	147	1	2673	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2429	-0-	-721	-0-	133	1	2296	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	150	1	2470	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	146	1	2573	2	Y	-0-			-0-
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	178	1	3191	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			9
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			9
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			9
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			9
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			9
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			9

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
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			14
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-			14
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			14
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-			14
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-			14
07	1240	N	906	-0-	-334	-0-	906	2			N	-0-			14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-			-0-
03	2139	N	1771	-0-	-368	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-			-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	120	1	2072	2	Y	-0-			-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	126	1	2076	2	Y	-0-			-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-			-0-
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	113	1	2035	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 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
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	2	Y	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	Y	-0-			-0-
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	74	1	1351	2	Y	-0-			-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	62	1	1095	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	63	1	1133	2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2015

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			207
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-			207
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			207
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-			207
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-			207
07	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-			207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-			5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			5
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			5
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-			5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	55	1	1648	2	Y	-0-					7
03	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	97	1	1762	2	Y	-0-					7
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	82	1	1413	2	Y	-0-					7
05	1891	N	1463	-0-	-428	-0-	84	1	1379	2	Y	-0-					7
06	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	89	1	1559	2	Y	-0-					7
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	Y	-0-	5	1			2

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					5
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					5
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					5
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2

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
02	1344	N	1239	-0-	-105	-0-	40	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	729	-0-	-759	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	910	-0-	-454	-0-	52	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	772	-0-	-716	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	979	2	Y	-0-					5
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					5
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	Y	-0-					5
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	Y	-0-					5
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	2	Y	-0-					5
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1350	2	Y	-0-					5

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1791	-0-	-421	-0-	58	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	144	1	2623	2	Y	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	130	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1634	-0-	-736	-0-	88	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	45	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	92	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	2	Y	-0-					-0-
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	97	1	1738	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	41	1	1238	2	Y	-0-					7
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	2	Y	-0-					7
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	-0-					7
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	85	1	1406	2	Y	-0-					7
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	73	1	1284	2	Y	-0-					7
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	50	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	155	1	2826	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3594	-0-	594	594	196	1	3398	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4277	-0-	1177	1771	245	1	4032	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3763	-0-	763	2534	203	1	3560	2	Y	-0-					-0-
*07	5510	X	2976	-0-	-2534	-0-	157	1	2819	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	72	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	129	1	2354	2	Y	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	149	1	2585	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	144	1	2367	2	Y	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	112	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	126	1	2260	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	76	1	2295	2	Y	-0-					103
03	2015	X	1770	-0-	-245	-0-	92	1	1678	2	Y	-0-					103
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	117	1	2019	2	Y	134					237
							147	9									
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	112	1	1845	2	Y	10					247
							11	9									
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	87	1	1528	2	Y	-0-					247
07	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	84	1	1508	2	Y	39	172	1			114
							43	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	94	1	2828	2	Y	-0-					1
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	160	1	2905	2	Y	-0-					1
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	191	1	3310	2	Y	-0-					1
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	200	1	3288	2	Y	-0-					1
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	156	1	2745	2	Y	-0-					1
*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	203	1	3640	2	Y	-0-					1

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	905	2	Y	-0-					1
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	52	1	950	2	Y	-0-					1
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	Y	-0-					1
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	2	Y	-0-					1
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	Y	-0-					1
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	98	1	1752	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

02	2268	X	504	-0-	-1764	-0-	16	1	488	2	Y	-0-					7
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	132	1	2396	2	Y	-0-					7
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	131	1	2262	2	Y	-0-					7
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	135	1	2218	2	Y	-0-					7
06	2430	N	2091	-0-	-339	-0-	113	1	1978	2	Y	-0-					7
07	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	116	1	2075	2	Y	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	30	1	905	2	Y	-0-					3
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	51	1	934	2	Y	-0-					3
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	51	1	881	2	Y	-0-					3
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	-0-					3
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	Y	-0-					3
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	115	1	2060	2	Y	-0-					3

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
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	2	Y	-0-					2
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	1027	2	Y	-0-					2
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	2	Y	-0-					2
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	-0-					2
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-					2
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	2	Y	-0-					2

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
02	1764	N	1727	-0-	-37	-0-	56	1	1671	2	Y	-0-					1
03	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	88	1	1603	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1406	-0-	-484	-0-	77	1	1329	2	Y	-0-					1
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	134	1	2203	2	Y	-0-					1
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2439	2	Y	-0-					1
*07	3100	N	3171	-0-	71	71	167	1	3004	2	Y	-0-					1

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
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	99	1	2967	2	Y	-0-					2
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	166	1	3030	2	Y	-0-					2
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	214	1	3707	2	Y	-0-					2
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	203	1	3341	2	Y	-0-					2
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	181	1	3173	2	Y	-0-					2
*07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	182	1	3265	2	Y	-0-					2

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
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	95	1	2841	2	Y	-0-					2
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	145	1	2642	2	Y	-0-					2
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	152	1	2626	2	Y	-0-					2
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	160	1	2637	2	Y	-0-					2
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	123	1	2159	2	Y	-0-					2
*07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	132	1	2365	2	Y	-0-					2

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
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	90	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	145	1	2643	2	Y	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	147	1	2543	2	Y	-0-					-0-
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	146	1	2402	2	Y	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2336	2	Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1850	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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1968	-0-	-104	-0-	63	1	1905	2	Y	-0-					3
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	149	1	2711	2	Y	-0-					3
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	169	1	2915	2	Y	-0-					3
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	282	1	4649	2	Y	-0-					3
06	3000	N	3539	-0-	539	539	191	1	3348	2	Y	-0-					3
*07	4735	X	4196	-0-	-539	-0-	221	1	3975	2	Y	-0-					3

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	2			Y	-0-					58
03	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			Y	-0-					58
04	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			Y	-0-					58
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					58
06	1140	N	901	-0-	-239	-0-	901	2			Y	-0-					58
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10					68

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
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					55
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					55
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					55
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					55
06	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	2			Y	-0-					55
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1746	2	33	9	Y	30					85

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

02	T. A.		677	-0-	677	2309	19	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2309					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2309					Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	2315	6	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2315					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2315					Y	NO RPT					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

02	T. A.		83	-0-	83	116	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	117	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	118	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	117					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 #: 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
02	1540	N	636	-0-	-904	-0-	18	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	2	-0-	-1176	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	840	N	644	-0-	-196	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	16	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	4	-0-	-1856	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1101	-0-	-849	-0-	29	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	996	-0-	-988	-0-	36	1	957	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1173	-0-	-367	-0-	33	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	57	1	2136	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1732	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	44	1			4
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	2212	N	2139	-0-	-73	-0-	61	1	2078	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	69	-0-	-2442	-0-	7	1	62	9	Y	56	54	1			2
04	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	60	1	2252	2	Y	53	55	1			-0-
							58	9									
05	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	61	1	1641	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	48	44	1			4
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	2800	N	3494	-0-	694	694	99	1	3395	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	70	1	2608	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	77	1	2058	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: 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
02	2800	N	2637	-0-	-163	255	68	1	2307	2	Y	238	218	1			157
							262	9									
03	2635	N	235	-0-	-2400	-0-	7	4	228	9	Y	207	196	1			168
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	62	1	2331	2	Y	187	209	1			146
							206	9									
05	2635	N	2085	-0-	-550	-0-	67	1	1814	2	Y	185	206	1			125
							204	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	170	157	1			138
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					138

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
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	48	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	52	1	1927	2	Y	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	57	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	728	N	561	-0-	-167	-0-	550	2	11	9	Y	10					55
03	1302	N	98	-0-	-1204	-0-	98	2			Y	-0-					55
04	1260	N	318	-0-	-942	-0-	318	2			Y	-0-					55
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1184	2	24	9	Y	22					77
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					77
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	792	2	28	9	Y	25	7	8			95

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 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
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					243
03	1612	N	869	-0-	-743	-0-	869	2			N	-0-					243
04	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1796	2			N	-0-					243
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					243
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					243
07	1860	N	1051	-0-	-809	-0-	1051	2			N	-0-					243

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	635	3	4	9	N	4					224
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					224
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	481	3	97	9	N	88	188	1			124
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	525	3	7	9	N	6					130
06	600	N	416	-0-	-184	-0-	414	3	2	9	N	2					132
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	N	5					137

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					81
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					81
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					81
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					81
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					81
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	80	-0-	-261	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2					64
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					65
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	424	2	2	9	N	2					67
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2					69
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					70
07	434	N	46	-0-	-388	-0-	44	2	2	9	N	2					72

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					90
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-					90
04	1560	N	212	-0-	-1348	-0-	212	2			N	-0-					90
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					90
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					90
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					90

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2187	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2			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
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	N	4	4	8			189
03	2480	N	1731	-0-	-749	-0-	1731	2			N	-0-					189
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					189
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					189
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	N	1	1	8			189
*07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	2	4	9	N	4	4	8			189

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
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1820	2	9	9	N	8					167
03	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					167
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	N	5					172
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2496	2	4	9	N	4					176
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2700	2	10	9	N	9	175	1			10
*07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2321	2	34	9	N	31					41

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
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	1550	2			N	-0-					72
03	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1447	2	19	9	N	17					89
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					89
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9					98
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1766	2	13	9	N	12					110
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1852	2	21	9	N	19					129

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
02	DLQ G-10		651	-0-	651	2603	640	2	11	9	N	10					35
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	5084	2470	2	11	9	N	10					45
04	7515	X	2431	-0-	-5084	-0-	2431	2			N	-0-					45
05	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1766	2			N	-0-					45
06	2400	X	1517	-0-	-883	-0-	1517	2			N	-0-					45
07	2511	X	1600	-0-	-911	-0-	1600	2			N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	159	1	840	2	N	6					20
							7	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	10					30
							11	9									
04	1140	N	781	-0-	-359	-0-	769	2	12	9	N	11	1	8			40
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	28	1	807	2	N	5					45
							6	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	278	1	1023	2	N	22					67
							24	9									
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	218	1	761	2	N	3					70
							3	9									

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 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
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	443	1	3102	2	N	16	2	8			124
							18	9									
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	105	1	2833	2	N	20					144
							22	9									
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	62	1	3307	2	N	16	1	8			159
							18	9									
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	94	1	3077	2	N	11	1	8			169
							12	9									
06	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	100	1	2459	2	N	10					179
							11	9									
07	2759	X	1942	-0-	-817	-0-	60	1	1876	2	N	5					184
							6	9									

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
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	255	1	1354	2	N	3	3	8			177
							3	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					177
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			177
05	1798	N	1251	-0-	-547	-0-	42	1	1208	2	N	1	1	8			177
							1	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	395	1	1459	2	N	-0-					177
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	343	1	1196	2	N	2	2	8			177
							2	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		16568	-0-	16568	35154	75	1	16285	2	N	189	187	1			186
							208	9									
03	DLQ G-10		17966	-0-	17966	53120	527	1	17223	2	N	196	191	1			191
							216	9									
04	69803	X	16683	-0-	-53120	-0-	510	1	15965	2	N	189	189	1			191
							208	9									
05	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	527	1	15865	2	N	203	189	1			205
							223	9									
06	18000	X	15819	-0-	-2181	-0-	510	1	15109	2	N	182	171	1			216
							200	9									
07	17391	X	16280	-0-	-1111	-0-	527	1	15564	2	N	172	185	1			203
							189	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337

DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1523	-0-	-325	-0-	1519	2	4	9	N	4					79
03	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1372	2	1	9	N	1					80
04	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1222	2	2	9	N	2					82
05	3100	N	3802	-0-	702	702	3802	2			N	-0-					82
06	2238	N	1536	-0-	-702	-0-	1533	2	3	9	N	3					85
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1250	2	4	9	N	4					89

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

02	700	N	632	-0-	-68	-0-	629	2	3	9	N	3					38
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	673	2	2	9	N	2					40
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2					42
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					42
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-					42
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					42

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					102
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	N	8					110
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9					119
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					119
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					119
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					127

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

02	2408	X	15	-0-	-2393	-0-	15	2			N	-0-					182
03	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	3	2			N	-0-					182
04	2580	X	236	-0-	-2344	-0-	236	2			N	-0-					182
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					182
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					182
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					182

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					190
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					190
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					190
05	1860	N	5	-0-	-1855	-0-	5	2			N	-0-					190
06	1020	N	5	-0-	-1015	-0-	5	2			N	-0-					190
07	620	N	9	-0-	-611	-0-	9	2			N	-0-					190

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					170
03	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					170
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5					175
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					180
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					180
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1667	2	10	9	N	9					189

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 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
02	1064	N	756	-0-	-308	-0-	717	2	39	9	N	35					210
03	1023	N	600	-0-	-423	-0-	598	2	2	9	N	2					212
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					215
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5					220
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2088	2	17	9	N	15					235
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2535	2	4	9	N	4					239

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					154
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					154
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					154
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					154
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					154
07	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					154

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
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					204
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					204
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					204
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					204
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					204
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					204

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					99
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
02	448	N	252	-0-	-196	-0-	252	2			N	-0-					65
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					65
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					65
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					65
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					65
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					65

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					48
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					48
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					48
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	48	5			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

02	896	N	674	-0-	-222	-0-	670	2	4	9	N	4					27
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					27
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	N	6					33
05	744	N	484	-0-	-260	-0-	478	2	6	9	N	5					38
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					43
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	492	2	4	9	N	4					47

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	2679	2			N	-0-					287
03	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2924	2	11	9	N	10					297
04	3480	X	3008	-0-	-472	-0-	2993	2	15	9	N	14					311
05	3596	X	2865	-0-	-731	-0-	2853	2	12	9	N	11					322
06	3480	X	2450	-0-	-1030	-0-	2440	2	10	9	N	9					331
07	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	2704	2	1	9	N	1	186	1			146

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

02	1596	N	1479	-0-	-117	-0-	299	1	1159	3	N	19	2	8					94
							21	9											
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	388	1	2333	3	N	18	7	8					105
							20	9											
04	2460	N	1943	-0-	-517	-0-	353	1	1554	3	N	33	6	8					132
							36	9											
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	370	1	1641	3	N	24	2	8					154
							26	9											
06	2640	N	1734	-0-	-906	-0-	337	1	1388	3	N	8	5	8					157
							9	9											
07	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	342	1	1438	3	N	18	147	1	1	8			27
							20	9											

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	240	1	1734	3	N	-0-					57
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	208	1	1548	3	N	12	4	8			65
							13	9									
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	208	1	1370	3	N	-0-					65
05	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	208	1	1535	3	N	16	2	8			79
							18	9									
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	208	1	1381	3	N	6					85
							7	9									
07	1643	N	951	-0-	-692	-0-	128	1	810	3	N	12	37	1	3	8	57
							13	9									

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
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1108	3	N	241	182	1			127
							265	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	82	1	1200	3	N	220					347
							242	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	3	N	165	364	1	1	8	147
							182	9									
05	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	93	1	1243	3	N	174	186	1			135
							191	9									
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	89	1	1156	3	N	182	180	1	5	8	132
							200	9									
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	91	1	1167	3	N	183	181	1			134
							201	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 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
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	166	1	2433	3	N	80	185	1	8	8	52
							88	9									
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	154	1	2401	3	N	96	4	8			144
							106	9									
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	267	1	2102	3	N	103	184	1	5	8	58
							113	9									
05	2976	N	2507	-0-	-469	-0-	161	1	2274	3	N	65	6	8			117
							72	9									
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	170	1	2364	3	N	61	11	8			167
							67	9									
*07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	185	1	2534	3	N	44	169	1	2	8	40
							48	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
02	2744	X	2477	-0-	-267	-0-	357	1	2106	3	N	13					207
							14	9									
03	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	328	1	2281	3	N	23	176	1	4	8	50
							25	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	443	1	2821	3	N	55	1	8			104
							61	9									
05	3038	X	2210	-0-	-828	-0-	381	1	1812	3	N	15	2	8			117
							17	9									
06	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	377	1	1843	3	N	8					125
							9	9									
07	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	437	1	2514	3	N	6	4	8			127
							7	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	161	-0-	-287	-0-	11	1	150	3	N	-0-					48
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	3	N	-0-					48
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-					48
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	N	-0-					48
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					48
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	3	3	8			48

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1824	-0-	-304	-0-	248	1	1567	3	N	8					58
							9	9									
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	310	1	2376	3	N	14	7	8			65
							15	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	316	1	2350	3	N	10	2	8			73
							11	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	293	1	1931	3	N	11	2	8			82
							12	9									
06	2550	N	1790	-0-	-760	-0-	260	1	1500	3	N	27	5	8			104
							30	9									
07	2635	N	1657	-0-	-978	-0-	258	1	1388	3	N	10	2	8			112
							11	9									

CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 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
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 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
02	1316	N	1146	-0-	-170	-0-	205	1	935	3	N	5					52
							6	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	289	1	2082	3	N	7	4	8			55
							8	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	242	1	1305	3	N	12	4	8			63
							13	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	229	1	1186	3	N	4	2	8			65
							4	9									
06	2310	N	1381	-0-	-929	-0-	232	1	1126	3	N	21	11	8			75
							23	9									
07	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	237	1	1115	3	N	16	1	8			90
							18	9									

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	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

02	DLQ G-10		3257	-0-	3257	7548	340	1	2896	3	N	19	6	8			70
							21	9									
03	11467	X	3919	-0-	-7548	-0-	383	1	3521	3	N	14					84
							15	9									
04	4290	X	3246	-0-	-1044	-0-	351	1	2861	3	N	31	6	8			109
							34	9									
05	4340	X	3149	-0-	-1191	-0-	351	1	2757	3	N	37	1	8			145
							41	9									
06	4140	X	3466	-0-	-674	-0-	373	1	3062	3	N	28	6	8			167
							31	9									
07	3906	X	1747	-0-	-2159	-0-	236	1	1504	3	N	6	1	8			172
							7	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1486	3	N	8					92
							9	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	102	1	1571	3	N	8					100
							9	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	112	1	1575	3	N	17	2	8			115
							19	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	119	1	1660	3	N	40					155
							44	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	114	1	1553	3	N	24	168	1	11	8	-0-
							26	9									
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	119	1	1598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	47	1	673	3	N	-0-					3
							48	1	739	3							
03	1302	N	787	-0-	-515	-0-					N	-0-					3
							54	1	760	3							
04	870	N	814	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
							62	1	858	3							
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
							105	1	1420	3							
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			3
							6	9									
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	57	1	767	3	N	1	1	8			3
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1294	-0-	-78	-0-	85	1	1206	3	N	3	2	8			8
							3	9									
03	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	87	1	1324	3	N	4	4	8			8
							4	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1385	3	N	6	2	8			12
							7	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1358	3	N	5	2	8			15
							6	9									
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	89	1	1202	3	N	2					17
							2	9									
07	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	89	1	1181	3	N	26					43
							29	9									

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - P/A 06/03/15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	70	1	1078	3	N	6	4	8			2
							7	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1039	3	N	17	2	8			17
							19	9									
05	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	74	1	1039	3	N	12	2	8			27
							13	9									
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	71	1	964	3	N	6	5	8			28
							7	9									
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1118	3	N	2					30
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	12	1	177	3	N	-0-					10
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					10
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					10
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	N	-0-					10
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	3	N	-0-					10
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	8	1	111	3	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	68	1	967	3	N	3	2	8			180
							3	9										
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	3	N	20					200
							22	9										
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	114	1	1591	3	N	20	182	1	3	8	35
							22	9										
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	126	1	1734	3	N	4	2	8			37
							4	9										
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	105	1	1420	3	N	5	5	8			37
							6	9										
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	132	1	1758	3	N	1	1	8			37
							1	9										

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

02	DLQ G-10		3240	-0-	3240	6688	200	1	3038	3	N	2	2	8			47
							2	9										
03	10262	X	3574	-0-	-6688	-0-	208	1	3365	3	N	1					48
							1	9										
04	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	222	1	3297	3	N	-0-					48
05	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	219	1	3208	3	N	-0-					48
06	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	224	1	3227	3	N	4					52
							4	9										
07	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	216	1	3070	3	N	4	1	8			55
							4	9										

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					3
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

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
02	1596	N	1324	-0-		-272	-0-	217	1	1101	3	N	5	2	8			100
								6	9									
03	1860	N	1463	-0-		-397	-0-	235	1	1221	3	N	6	4	8			102
								7	9									
04	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	231	1	1133	3	N	6	6	8			102
								7	9									
05	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	258	1	1428	3	N	16	3	8			115
								18	9									
06	1410	N	919	-0-		-491	-0-	201	1	703	3	N	14	5	8			124
								15	9									
07	1426	N	216	-0-		-1210	-0-	122	1	93	3	N	1	1	8			124
								1	9									

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

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
02	DLQ G-10		680	-0-		680	1246	46	1	632	3	Y	2	2	8			35
								2	9									
03	2077	N	831	-0-		-1246	-0-	53	1	774	3	Y	4	4	8			35
								4	9									
04	946	N	946	-0-		-0-	-0-	66	1	878	3	Y	2	2	8			35
								2	9									
05	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	92	1	1213	3	Y	3	3	8			35
								3	9									
06	961	N	961	-0-		-0-	-0-	68	1	887	3	Y	5	5	8			35
								6	9									
*07	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	92	1	1169	3	Y	-0-					35

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

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
02	1372	N	1280	-0-		-92	-0-	217	1	1044	3	N	17	4	8			85
								19	9									
03	1457	N	1225	-0-		-232	-0-	222	1	969	3	N	31	4	8			112
								34	9									
04	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	232	1	1092	3	N	23	5	8			130
								25	9									
05	1426	N	995	-0-		-431	-0-	210	1	729	3	N	51	171	1	7	8	3
								56	9									
06	1200	N	816	-0-		-384	-0-	197	1	613	3	N	5	5	8			3
								6	9									
07	1395	N	1098	-0-		-297	-0-	223	1	854	3	N	19	2	8			20
								21	9									

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

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
02	1400	N	1023	-0-		-377	-0-	275	1	742	3	N	5	2	8			107
								6	9									
03	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	323	1	1143	3	N	2					109
								2	9									
04	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	331	1	1287	3	N	13	5	8			117
								14	9									
05	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	326	1	1088	3	N	23	3	8			137
								25	9									
06	1410	N	1363	-0-		-47	-0-	316	1	1038	3	N	8	145	1			-0-
								9	9									
07	1674	N	782	-0-		-892	-0-	285	1	497	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		803	-0-	803	1486	54	1	749	3	Y	-0-					31
03	2339	N	853	-0-	-1486	-0-	55	1	798	3	Y	-0-					31
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	3	Y	-0-					31
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	55	1	726	3	Y	-0-					31
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	60	1	778	3	Y	-0-					31
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	66	1	856	3	Y	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					31
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

02	DLQ G-10		3501	-0-	3501	7401	350	1	3141	3	N	9	185	1	6	8	5
							10	9									
03	11323	X	3922	-0-	-7401	-0-	377	1	3534	3	N	10	3	8			12
							11	9									
04	3900	X	3193	-0-	-707	-0-	344	1	2838	3	N	10	4	8			18
							11	9									
05	3906	X	3905	-0-	-1	-0-	397	1	3494	3	N	13	3	8			28
							14	9									
06	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	385	1	3320	3	N	35	16	8			47
							39	9									
*07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	417	1	3661	3	N	4	3	8			48
							4	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	200	1	849	3	N	14	4	8			117
							15	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	235	1	1195	3	N	24	4	8			137
							26	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	239	1	1230	3	N	54	182	1	6	8	3
							59	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	246	1	1230	3	N	5	5	8			3
							6	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	237	1	1161	3	N	11	11	8			3
							12	9									
07	1581	N	760	-0-	-821	-0-	183	1	567	3	N	9	2	8			10
							10	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

02	420	N	370	-0-	-50	-0-	25	1	345	3	N	-0-					70
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	15	1	229	3	N	12					82
							13	9									
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	32	1	446	3	N	7					89
							8	9									
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	20	1	278	3	N	8	2	8			95
							9	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	2					97
							2	9									
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	N	14	1	8			110
							15	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	237	1	1398	3	N	17	4	8			55
							19	9									
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	256	1	1539	3	N	22	4	8			73
							24	9									
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	272	1	1722	3	N	14	3	8			84
							15	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	273	1	1645	3	N	31	3	8			112
							34	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	265	1	1576	3	N	33	16	8			129
							36	9									
07	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	281	1	1693	3	N	21	1	8			149
							23	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2014

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

02	1960	N	1889	-0-	-71	-0-	255	1	1621	3	N	12	2	8			27
							13	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	264	1	1631	3	N	15	4	8			38
							17	9									
04	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	268	1	1638	3	N	22	5	8			55
							24	9									
05	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	270	1	1577	3	N	38	6	8			87
							42	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	276	1	1688	3	N	26	11	8			102
							29	9									
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	301	1	1918	3	N	14	2	8			114
							15	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	16	1	233	3	N	-0-					37
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					37
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-					37
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-					37
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	15	1	201	3	N	1	1	8			37
							1	9									
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	3	3	8			37
							3	9									

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

02	1652	N	1546	-0-	-106	-0-	311	1	1235	3	N	-0-					27
03	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	351	1	1559	3	N	-0-					27
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	348	1	1503	3	N	-0-					27
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	352	1	1433	3	N	-0-					27
06	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	345	1	1412	3	N	-0-					27
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	356	1	1441	3	N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

02	DLQ G-10		2418	-0-	2418	4755	287	1	2121	3	N	9	4	8			68
							10	9									
03	3000	N	2631	-0-	-369	4386	305	1	2305	3	N	19	7	8			80
							21	9									
04	3000	N	2623	-0-	-377	4009	311	1	2278	3	N	31	1	8			110
							34	9									
05	3100	N	1941	-0-	-1159	2850	273	1	1640	3	N	25	8	8			127
							28	9									
06	3000	N	2468	-0-	-532	2318	306	1	2126	3	N	33	11	8			149
							36	9									
*07	4800	X	2482	-0-	-2318	-0-	315	1	2153	3	N	13	2	8			160
							14	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 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
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	270	1	1812	3	N	4	2	8			45
							4	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	299	1	2144	3	N	9	4	8			50
							10	9									
04	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	275	1	1710	3	N	15	3	8			62
							17	9									
05	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	279	1	1677	3	N	8	5	8			65
							9	9									
06	2370	N	1547	-0-	-823	-0-	247	1	1289	3	N	10	5	8			70
							11	9									
07	2077	N	584	-0-	-1493	-0-	185	1	397	3	N	2	2	8			70
							2	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 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
02	2044	N	1883	-0-	-161	-0-	256	1	1602	3	N	23	6	8			187
							25	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	287	1	1949	3	N	58	191	1	7	8	47
							64	9									
04	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	259	1	1480	3	N	59	6	8			100
							65	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	293	1	1844	3	N	58	6	8			152
							64	9									
06	2220	N	1762	-0-	-458	-0-	261	1	1461	3	N	36	11	8			177
							40	9									
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	285	1	1674	3	N	16	102	1	4	8	87
							18	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
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
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	755	2	1	9	Y	1					18
03	3100	N	4089	-0-	989	989	4089	2			Y	-0-					18
04	3000	N	5912	-0-	2912	3901	5904	2	8	9	Y	7	21	1			4
05	8566	X	4665	-0-	-3901	-0-	4646	2	19	9	Y	17					21
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4264	2	21	9	Y	19					40
07	6107	X	3595	-0-	-2512	-0-	3578	2	17	9	Y	15					55

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
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	2	2	9	Y	2					30
03	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			Y	-0-					30
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	Y	10	32	1			8
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	Y	16	10	8			14
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	2	15	9	Y	14	6	8			22
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1703	2	36	9	Y	33	24	8			31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
02	1876	N	1799	-0-	-77	-0-	1797	2	2	9	Y	2					39
03	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	1814	2			Y	-0-					39
04	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	1771	2	14	9	Y	13	40	1			12
05	1888	N	1669	-0-	-219	-0-	1659	2	10	9	Y	9					21
06	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1709	2	9	9	Y	8					29
07	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1669	2	10	9	Y	9					38

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	Y	2					39
03	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			Y	-0-					39
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1588	2	13	9	Y	12	38	1			13
05	1659	N	1598	-0-	-61	-0-	1591	2	7	9	Y	6					19
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					19
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1627	2	6	9	Y	5					24

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

02	812	N	542	-0-	-270	-0-	540	2	2	9	Y	2					29
03	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					29
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	12	37	1			4
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	493	2	1	9	Y	1					5
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	207	2	4	9	Y	4					9
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2					11

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					120
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	8			120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			120

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

02	1764	N	1140	-0-	-624	-0-	1100	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	1953	N	1188	-0-	-765	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	992	-0-	-388	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1249	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1074	-0-	-1726	17198	1052	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3100	N	554	-0-	-2546	14652	554	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1326	-0-	-1674	12978	1326	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1210	-0-	-1890	11088	1210	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1189	-0-	-1811	9277	1165	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*07	3100	N	1293	-0-	-1807	7470	1293	2			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

02	2968	X	1641	-0-	-1327	-0-	1577	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
03	3286	X	2129	-0-	-1157	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1974	-0-	-1206	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2274	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
*07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

*08	899	N	727	-0-	-172	-0-	699	2	28	9	Y	25					87
*09	900	N	439	-0-	-461	-0-	439	2			Y	-0-					87
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					87
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					87
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					87
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					87
*02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			Y	-0-					87
*03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					87
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					87
*05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			Y	-0-					87
*06	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	2			Y	-0-					87
07	527	N	50	-0-	-477	-0-	50	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

02	8876	X	8437	-0-	-439	-0-	8437	2			N	-0-					25
03	10013	X	9930	-0-	-83	-0-	9930	2			N	-0-					25
04	9000	X	8867	-0-	-133	-0-	8867	2			N	-0-					25
05	11067	X	8856	-0-	-2211	-0-	8853	2	3	9	N	3					28
06	9390	X	7067	-0-	-2323	-0-	7067	2			N	-0-					28
07	10230	X	7100	-0-	-3130	-0-	7100	2			N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	10276	X	9388	-0-	-888	-0-	9357	2	31	9	N	28					112
03	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11034	2	88	9	N	80	149	1			43
04	10230	X	9947	-0-	-283	-0-	9862	2	85	9	N	77					120
05	13020	X	9906	-0-	-3114	-0-	9845	2	61	9	N	55	149	1			26
06	10740	X	9278	-0-	-1462	-0-	9197	2	81	9	N	74					100
07	11470	X	9228	-0-	-2242	-0-	9200	2	28	9	N	25					125

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
02	12908	X	11556	-0-	-1352	-0-	11477	2	79	9	N	72					202
03	14105	X	9929	-0-	-4176	-0-	9817	2	112	9	N	102	172	1			132
04	13560	X	11559	-0-	-2001	-0-	11487	2	72	9	N	65					197
05	14756	X	11635	-0-	-3121	-0-	11544	2	91	9	N	83	180	1			100
06	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12579	2	92	9	N	84					184
07	13175	X	9799	-0-	-3376	-0-	9725	2	74	9	N	67	171	1			80

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*02	2800	N	693	-0-	-2107	54424	124	1	569	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1082	-0-	-2018	52406	198	1	883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3000	N	771	-0-	-2229	50177	134	1	629	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	3100	N	919	-0-	-2181	47996	180	1	732	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	3000	N	871	-0-	-2129	45867	163	1	701	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	3100	N	769	-0-	-2331	43536	143	1	626	2	Y	-0-	1	1			-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
02	DLQ G-10		1255	-0-	1255	2848	326	1	927	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3100	N	1417	-0-	-1683	1165	339	1	1059	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
04	1878	N	713	-0-	-1165	-0-	189	1	515	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1200	N	247	-0-	-953	-0-	64	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	255	-0-	-489	-0-	66	1	189	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	T. A.		128	-0-	128	1327	29	1	82	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
03	1394	N	67	-0-	-1327	-0-	16	1	51	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	13	1	38	2	Y	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5250	-0-	5250	11135	1360	1	3871	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
03	DLQ G-10		5718	-0-	5718	16853	1381	1	4318	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
04	DLQ G-10		2462	-0-	2462	19315	659	1	1793	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
05	22204	X	2889	-0-	-19315	-0-	734	1	2132	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
06	5700	X	3026	-0-	-2674	-0-	776	1	2226	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
07	T. A.		3107	-0-	3107	3107	803	1	2293	2	Y	10					19
							11	9									

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
02	2800	N	1770	-0-	-1030	104780	312	1	1433	2	Y	23	18	1			14
							25	9									
*03	3100	N	2003	-0-	-1097	103683	365	1	1627	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
*04	3000	N	1258	-0-	-1742	101941	216	1	1017	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
*05	3100	N	1012	-0-	-2088	99853	198	1	806	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
*06	3000	N	938	-0-	-2062	97791	176	1	753	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*07	3100	N	1560	-0-	-1540	96251	288	1	1261	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

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
02	DLQ G-10		2335	-0-	2335	2471	416	1	1910	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
03	5014	X	2543	-0-	-2471	-0-	464	1	2072	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	383	1	1799	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	521	1	2121	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	459	1	1970	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	448	1	1964	2	Y	11	8	1			5
							12	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2468	-0-		-332	3546	636	1 20 9	1812	2	Y	18	22	1			8
03	6058	X	2512	-0-		-3546	-0-	599	1 39 9	1874	2	Y	35	29	1			14
04	2341	X	2341	-0-		-0-	-0-	623	1 23 9	1695	2	Y	21	27	1			8
05	2577	X	2577	-0-		-0-	-0-	654	1 22 9	1901	2	Y	20	22	1			6
06	2644	N	2644	-0-		-0-	-0-	677	1 23 9	1944	2	Y	21	21	1			6
*07	2864	N	2864	-0-		-0-	-0-	737	1 24 9	2103	2	Y	22					28

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3294	-0-		3294	7327	586	1 18 9	2690	2	Y	16	12	1			5
03	10943	X	3616	-0-		-7327	-0-	659	1 15 9	2942	2	Y	14	13	1			6
04	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	542	1 19 9	2549	2	Y	17	22	1			1
05	3875	X	3173	-0-		-702	-0-	624	1 7 9	2542	2	Y	6	7	1			-0-
06	3840	X	3683	-0-		-157	-0-	693	1 17 9	2973	2	Y	15	14	1			1
*07	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-	706	1 22 9	3092	2	Y	20	14	1			7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3823	-0-		3823	8668	676	1 42 9	3105	2	Y	38	37	1			25
03	T. A.		4084	-0-		4084	12752	735	1 69 9	3280	2	Y	63	52	1			36
04	T. A.		4134	-0-		4134	16886	713	1 70 9	3351	2	Y	64	82	1			18
05	20463	X	3577	-0-		-16886	-0-	695	1 51 9	2831	2	Y	46	47	1			17
06	4290	X	3864	-0-		-426	-0-	726	1 23 9	3115	2	Y	21	28	1			10
07	T. A.		3867	-0-		3867	3867	713	1 32 9	3122	2	Y	29	22	1			17

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3401	-0-		3401	7358	870	1 53 9	2478	2	Y	48	43	1			22
03	11060	X	3702	-0-		-7358	-0-	886	1 45 9	2771	2	Y	41	40	1			23
04	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-	958	1 46 9	2606	2	Y	42	46	1			19
05	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	994	1 22 9	2887	2	Y	20	27	1			12
06	3840	X	3495	-0-		-345	-0-	896	1 30 9	2569	2	Y	27	26	1			13
07	3751	X	3488	-0-		-263	-0-	899	1 22 9	2567	2	Y	20					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	825	1	2349	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	818	1	2560	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	888	1	2418	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	909	1	2643	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	810	1	2326	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	832	1	2376	2	Y	9					14
							10	9									

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
02	DLQ G-10		728	-0-	728	1787	134	1	569	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	DLQ G-10		446	-0-	446	2233	69	1	377	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		16	-0-	16	2249	3	1	13	2	Y	-0-					4
05	2263	N	14	-0-	-2249	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					4
06	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	6640	-0-	-1060	-0-	1184	1	5438	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	1310	1	5845	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1041	1	4892	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1324	1	5396	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
06	8040	X	7304	-0-	-736	-0-	1378	1	5912	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
*07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1372	1	6011	2	Y	17	12	1			11
							19	9									

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
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	452	1	1286	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	451	1	1411	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	485	1	1321	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	487	1	1416	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	499	1	1433	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	505	1	1442	2	Y	9					14
							10	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					27
03	1302	N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					27
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					27
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					27
07	930	N	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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
02	2800	N	2937	-0-	137	137	228	1	2705	3	Y	4					57
							4	9									
03	3100	N	3242	-0-	142	279	3235	3	7	9	Y	6					63
04	3000	N	3308	-0-	308	587	212	1	3093	2	Y	3					66
							3	9									
05	4180	X	3593	-0-	-587	-0-	233	1	3356	3	Y	4					70
							4	9									
*06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	184	1	2657	3	Y	1	56	1			15
							1	9									
*07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	150	1	2373	3	Y	-0-					15

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	434	3	22	9	Y	20					20
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	8	13	1			15
							9	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	Y	2					17
							2	9									
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	487	3	Y	6					23
							7	9									
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	4					27
							4	9									

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
02	1596	N	1445	-0-	-151	-0-	109	1	1299	3	Y	34					50
							37	9									
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1569	3	10	9	Y	9					59
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	143	1	1768	2	Y	3	37	1			25
							3	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	134	1	1679	3	Y	1					26
							1	9									
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	134	1	1692	3	Y	3					29
							3	9									
07	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	116	1	1401	3	Y	2					31
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	153	1	1821	3	Y	12					19
							13	9									
03	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2190	3	12	9	Y	11					30
04	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	177	1	2176	2	Y	5	19	1			16
							6	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	188	1	2359	3	Y	-0-					16
06	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	156	1	1968	3	Y	4					20
							4	9									
07	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	166	1	2013	3	Y	3					23
							3	9									

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
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	142	1	1687	3	Y	25					37
							28	9									
03	2077	N	1373	-0-	-704	-0-	1364	3	9	9	Y	8					45
04	2040	N	970	-0-	-1070	-0-	73	1	895	2	Y	2	28	1			19
							2	9									
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	149	1	1867	3	Y	1					20
							1	9									
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	150	1	1899	3	Y	2					22
							2	9									
*07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	161	1	1958	3	Y	3					25
							3	9									

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
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	60	1	711	3	Y	7	20	1			4
							8	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2					6
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	694	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	61	1	766	3	Y	2					6
							2	9									
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	717	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	58	1	703	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	-0-					-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1434	-0-	-1198	-0-	111	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1208	-0-	-1706	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	383	1	4715	2	Y	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	329	1	4130	3	Y	-0-					-0-
*06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	269	1	3400	3	Y	-0-					-0-
*07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	299	1	3623	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	164	1	1954	3	Y	15	49	1			9
							17	9									
03	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2238	3	19	9	Y	17					26
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	177	1	2178	2	Y	21	24	1			23
							23	9									
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	173	1	2170	3	Y	13					36
							14	9									
06	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	159	1	2005	3	Y	9	25	1			20
							10	9									
07	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	184	1	2230	3	Y	12	25	1			7
							13	9									

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
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	145	1	1721	3	Y	13	38	1			7
							14	9									
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1965	3	9	9	Y	8					15
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	153	1	1891	2	Y	10	14	1			11
							11	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	173	1	2173	3	Y	6					17
							7	9									
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	156	1	1977	3	Y	4	12	1			9
							4	9									
07	2139	X	2041	-0-	-98	-0-	155	1	1878	3	Y	7	12	1			4
							8	9									

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
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2396	3	25	9	Y	23					43
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2621	3	20	9	Y	18					61
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2605	2	18	9	Y	16	43	1			34
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2827	3	20	9	Y	18	35	1			17
*06	3000	N	3351	-0-	351	351	3341	3	10	9	Y	9					26
07	2697	N	2027	-0-	-670	-0-	2014	3	13	9	Y	12	31	1			7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	209	1	2488	3	Y	17	54	1			10
							19	9									
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2687	3	18	9	Y	16					26
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	199	1	2450	2	Y	22	25	1			23
							24	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	197	1	2470	3	Y	13					36
							14	9									
06	2580	N	2494	-0-	-86	-0-	182	1	2302	3	Y	9	25	1			20
							10	9									
07	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	203	1	2465	3	Y	12	25	1			7
							13	9									

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
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	102	1	1217	3	Y	25					36
							28	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	3	13	9	Y	12					48
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1371	2	Y	6	31	1			23
							7	9									
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	103	1	1289	3	Y	1					24
							1	9									
06	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	93	1	1173	3	Y	3					27
							3	9									
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	98	1	1186	3	Y	4					31
							4	9									

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
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					50
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					50
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2581	2	39	9	N	35					85
05	3100	N	4496	-0-	1396	1396	4496	3			N	-0-					85
*06	3000	N	4158	-0-	1158	2554	4138	3	20	9	N	18					103
*07	4379	X	1825	-0-	-2554	-0-	1823	3	2	9	N	2					105

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
02	2128	N	1904	-0-	-224	-0-	145	1	1724	3	Y	32					47
							35	9									
03	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2183	3	15	9	Y	14					61
04	2280	N	1994	-0-	-286	-0-	149	1	1839	2	Y	5	38	1			28
							6	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	159	1	1997	3	Y	1					29
							1	9									
06	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	142	1	1795	3	Y	3					32
							3	9									
07	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	140	1	1699	3	Y	4					36
							4	9									

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
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	1221	3	1	9	N	1					105
03	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	939	3	66	9	N	60	141	1			24
04	1530	N	815	-0-	-715	-0-	815	2			N	-0-					24
05	1364	N	951	-0-	-413	-0-	950	3	1	9	N	1					25
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1060	3	34	9	N	31					56
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	3	17	9	N	15					71

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10608 - 10705

02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	3	1	9	Y	1					180
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3170	3	33	9	Y	30	103	1			107
04	2670	X	2264	-0-	-406	-0-	2256	2	8	9	Y	7	67	1			47
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2782	3	17	9	Y	15	52	1			10
06	2670	X	2259	-0-	-411	-0-	2253	3	6	9	Y	5					15
07	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2777	3	13	9	Y	12					27

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10568 - 10680

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					100
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					100
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					100
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					100
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	3			N	-0-					100
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					100

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 10913 - 11013

02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	77	1	912	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17					17
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	Y	22	16	1			23
							24	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1270	3	Y	13					36
							14	9									
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1155	3	Y	9	25	1			20
							10	9									
07	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	90	1	1087	3	Y	10	24	1			6
							11	9									

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 10586 - 10646

02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	96	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	82	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	75	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	79	1	960	3	Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10573 - 10656

02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	102	1	1210	3	Y	4	14	1			2
							4	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1650	3	8	9	Y	7					9
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	128	1	1583	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	3	Y	5					14
							6	9									
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	122	1	1543	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	134	1	1623	3	Y	5	9	1			3
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	300	1	3565	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	4140	3	11	9	Y	10					10
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	312	1	3842	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	317	1	3975	3	Y	1					9
							1	9									
06	4020	X	3703	-0-	-317	-0-	271	1	3429	3	Y	3					12
							3	9									
*07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	281	1	3404	3	Y	2					14
							2	9									

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	123	1	2515	3	Y	-0-					93
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2696	3	7	9	Y	6					99
04	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	140	1	2577	2	Y	7	102	1			4
							8	9									
05	2914	N	2703	-0-	-211	-0-	140	1	2554	3	Y	8					12
							9	9									
06	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	135	1	2418	3	Y	8					20
							9	9									
07	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	145	1	2604	3	Y	4					24
							4	9									

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

02	1484	N	1481	-0-	-3	-0-	1481	3			N	-0-					230
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1409	3			N	-0-					230
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					230
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	3	4	9	N	4					234
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					234
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					234

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

02	2604	N	2357	-0-	-247	-0-	2340	3	17	9	Y	15	127	1			142
03	2821	N	2603	-0-	-218	-0-	2578	3	25	9	Y	23	96	1			69
04	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	2578	2	17	9	Y	15	71	1			13
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2736	3	37	9	Y	34					47
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2536	3	15	9	Y	14					61
*07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2948	3	24	9	Y	22	56	1			27

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

02	1708	N	1601	-0-	-107	-0-	128	1	1470	3	Y	3					109
							3	9									
03	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	1556	3	4	9	Y	4	71	1			42
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	147	1	1705	2	Y	3					45
							3	9									
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	171	1	1790	3	Y	8	45	1			8
							9	9									
*06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	187	1	2021	3	Y	1					9
							1	9									
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	162	1	1808	3	Y	4	11	1			2
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	192	1	2286	3	Y	20	60	1			11
							22	9									
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2601	3	12	9	Y	11					22
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	204	1	2511	2	Y	15	21	1			16
							17	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	203	1	2551	3	Y	9					25
							10	9									
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	192	1	2425	3	Y	6	17	1			14
							7	9									
*07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	215	1	2602	3	Y	8	17	1			5
							9	9									

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
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	128	1	1523	3	Y	28	87	1			16
							31	9									
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1713	3	20	9	Y	18					34
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	101	1	1245	2	Y	24	32	1			26
							26	9									
05	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	114	1	1435	3	Y	15					41
							17	9									
06	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	104	1	1319	3	Y	9	28	1			22
							10	9									
07	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	97	1	1171	3	Y	12	27	1			7
							13	9									

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
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	158	1	1872	3	Y	15					22
							17	9									
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	3			Y	-0-					22
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	169	1	2077	2	Y	-0-	14	1			8
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	161	1	2027	3	Y	-0-					8
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	144	1	1825	3	Y	-0-					8
07	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	167	1	2027	3	Y	-0-					8

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
02	2800	N	2781	-0-	-19	743	2764	3	17	9	Y	15	28	1			43
03	3655	X	2912	-0-	-743	-0-	2887	3	25	9	Y	23	29	1			37
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2856	2	17	9	Y	15	39	1			13
05	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2731	3	37	9	Y	34					47
06	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	2343	3	15	9	Y	14					61
*07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2812	3	24	9	Y	22	56	1			27

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
02	7028	X	6010	-0-	-1018	-0-	1034	1	4963	3	N	12					207
							13	9									
03	7781	X	7088	-0-	-693	-0-	694	1	6337	3	N	52	177	1			82
							57	9									
04	7530	X	5916	-0-	-1614	-0-	881	1	4985	2	N	45					127
							50	9									
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1333	1	6760	3	N	22					149
							24	9									
*06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	1179	1	6101	3	N	46					195
							51	9									
*07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	1272	1	6339	3	N	34	186	1			43
							37	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 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
02	58519	X	3361	-0-	-55158	-0-	260	1	3090	3	N	10	31	1			6
							11	9									
03	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	3170	3	10	9	N	9					15
04	3780	X	3338	-0-	-442	-0-	250	1	3076	2	N	11	14	1			12
							12	9									
05	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	208	1	2609	3	N	7					19
							8	9									
06	3690	X	2676	-0-	-1014	-0-	196	1	2476	3	N	4	13	1			10
							4	9									
07	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	194	1	2356	3	N	5	12	1			3
							6	9									

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					40
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					40
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					40
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					40

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6455	2	4	9	N	4					149
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7198	2	6	9	N	5	86	1			68
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6010	2	4	9	N	4					72
05	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5360	2	3	9	N	3					75
06	6000	X	4672	-0-	-1328	-0-	4666	2	6	9	N	5					80
07	5890	X	4286	-0-	-1604	-0-	4279	2	7	9	N	6					86

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					72
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					73
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					73
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					73
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	Y	1					74
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					75

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					161
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	2	3	9	Y	3	27	1			137
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					138
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					139
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	Y	1					140
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	Y	1					141

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					363
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	99	1			264
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					264
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					264
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					264
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1					265

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	2			Y	-0-					119
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-	14	1			105
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					105
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					105
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	491	2	1	9	Y	1					106
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					107

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					186
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2547	2	10	9	N	9					195
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2360	2	9	9	N	8					203
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9	N	7	35	1			175
06	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2411	2	9	9	N	8					183
07	2449	N	1617	-0-	-832	-0-	1610	2	7	9	N	6					189

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5191	-0-	-157	-0-	5178	2	13	9	N	12					112
03	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5668	2	12	9	N	11					123
04	6240	X	5516	-0-	-724	-0-	5505	2	11	9	N	10					133
05	6448	X	3642	-0-	-2806	-0-	3632	2	10	9	N	9	65	1			77
06	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5626	2	11	9	N	10					87
07	5735	X	3768	-0-	-1967	-0-	3756	2	12	9	N	11					98

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
02	504	N	67	-0-	-437	-0-	67	3			N	-0-					152
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					152
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					152
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	N	-0-					152
06	690	N	25	-0-	-665	-0-	1	1	24	3	N	-0-					152
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					152

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					74
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					74
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					74
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					74
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					74
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	3	1	9	N	1					33
03	1457	X	1425	-0-	-32	-0-	1371	3	54	9	N	49					82
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2612	3	65	9	N	59					141
05	3100	N	3546	-0-	446	446	3447	3	99	9	N	90	168	1			63
*06	3000	N	2678	-0-	-322	124	2678	3			N	-0-					63
*07	2357	N	2233	-0-	-124	-0-	2233	3			N	-0-					63

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2956	3	34	9	N	31					99
03	4030	X	1780	-0-	-2250	-0-	1716	3	64	9	N	58					157
04	3630	X	1758	-0-	-1872	-0-	1758	3			N	-0-					157
05	3751	X	2858	-0-	-893	-0-	2799	3	59	9	N	54	186	1			25
06	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	2803	3	107	9	N	97					122
07	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1930	3	50	9	N	45	136	1			31

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

02	952	N	642	-0-	-310	-0-	636	2	6	9	N	5					75
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	713	2	2	9	N	2					77
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-	64	7			13
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					13
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					13
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	933	2	193	9	N	175	169	1	1	8	18

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					41
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					41
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	114	1	381	2	N	-0-	20	7			21
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	133	1	414	2	N	2	2	8			21
							2	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	399	1	511	2	N	-0-					21
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	399	1	272	2	N	2	2	8			21
							2	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

02	2072	N	2068	-0-	-4	-0-	149	1	1895	2	N	22	175	1			37
							24	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	168	1	2178	2	N	13					50
							14	9									
04	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1954	2	1	9	N	1	16	7			35
05	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1826	2	2	9	N	2	2	8			35
06	2280	N	1778	-0-	-502	-0-	1778	2			N	-0-					35
07	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	1703	2			N	-0-					35

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1958	2	18	9	N	16					72
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2059	2	12	9	N	11					83
04	1920	N	1318	-0-	-602	-0-	1282	2	36	9	N	33					116
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5	69	1			52
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2303	2	1	9	N	1					53
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	N	1	1	8			53

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			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

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
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1762	2	18	9	N	16					93
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2032	2	21	9	N	19					112
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1855	2	18	9	N	16	8	7			120
05	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	1613	2	15	9	N	14	111	1	2	8	21
06	1980	N	593	-0-	-1387	-0-	593	2			N	-0-					21
07	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					21

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					42
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					42
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	28	7			14
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					14
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					14
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	293	1	3027	2	N	31	177	1			12
							34	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	363	1	3358	2	N	-0-					12
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	122	1	2705	2	N	-0-	2	7			10
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	125	1	2651	2	N	-0-					10
06	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	134	1	2646	2	N	-0-					10
07	2883	X	2520	-0-	-363	-0-	118	1	2402	2	N	-0-					10

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 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
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	1371	2	2	9	N	2					94
03	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			N	-0-					94
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-	54	7			40
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					40
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					40
07	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2			N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					81
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					81
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	2	22	9	N	20					101
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					101
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					101
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					101

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	54	1	1810	2	N	10					130
							11	9									
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	62	1	2078	2	N	10					140
							11	9									
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	180	1	2210	2	N	-0-	21	7			119
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	186	1	2599	2	N	2	2	8			119
							2	9									
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	180	1	2396	2	N	-0-					119
*07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	186	1	2463	2	N	-0-					119

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5282	2	7	9	N	6					124
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5547	2	9	9	N	8					132
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	278	1	4605	2	N	11	1	7			142
							12	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	256	1	3741	2	N	3	3	8			142
							3	9									
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	273	1	4123	2	N	-0-					142
*07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	199	1	2427	2	N	1	1	8			142
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	N	10					60
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	314	2	6	9	N	5					65
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	N	37					102
							41	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	306	2	N	232	169	1			165
							255	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	N	-0-					165
07	372	N	252	-0-	-120	-0-	30	1	222	2	N	-0-					165

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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-					45
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	5	1	161	2	N	-0-					45
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					45
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					45
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					45
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5					112
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9					121
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-	68	7			53
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			53
06	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					53
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	54	1	707	2	N	1	1	8			53
							1	9									

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	11	1	350	2	N	-0-					1
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	11	1	378	2	N	-0-					1
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-	1	7			-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	2	N	-0-					23
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	2	N	-0-					23
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	252	1	1164	2	N	-0-	6	7			17
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	279	1	1105	2	N	-0-					17
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	270	1	1014	2	N	-0-					17
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2677	-0-	-95	-0-	2653	2	24	9	N	22					108
03	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2560	2	25	9	N	23					131
04	2880	X	2310	-0-	-570	-0-	2304	2	6	9	N	5	82	7			54
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3043	2	3	9	N	3	3	8			54
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					54
*07	3100	N	3230	-0-	130	130	3230	2			N	-0-					54

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	644	-0-	-28	-0-	137	1	507	2	N	-0-					40
03	744	X	623	-0-	-121	-0-	165	1	457	2	N	1					41
							1	9									
04	690	X	673	-0-	-17	-0-	40	1	563	2	N	64					105
							70	9									
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	72	1	941	2	N	43	5	8			143
							47	9									
06	690	X	665	-0-	-25	-0-	49	1	606	2	N	9					152
							10	9									
07	713	X	534	-0-	-179	-0-	38	1	483	2	N	12	2	8			162
							13	9									

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
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	502	1	1858	2	N	34					155
							37	9									
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	569	1	1580	2	N	30					185
							33	9									
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	176	1	2480	2	N	6	2	5	73	7	116
							7	9									
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	144	1	1878	2	N	1	91	1	1	8	25
							1	9									
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	176	1	2185	2	N	-0-					25
*07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	187	1	2376	2	N	-0-					25

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
02	308	N	3	-0-	-305	-0-	3	2			N	-0-					58
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					58
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	9	N	1					59
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					59
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					59
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					59

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
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1676	2	26	9	N	24					70
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1913	2	20	9	N	18					88
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	N	6	13	7			81
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2041	2	98	9	N	89	21	1			149
06	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-					149
07	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-					149

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2592	-0-	-1104	-0-	2559	2	33	9	N	30					173
03	4092	X	2711	-0-	-1381	-0-	2687	2	24	9	N	22					195
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	195	1	3243	2	N	10	174	1	7	7	24
							11	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	227	1	3322	2	N	5	5	8			24
							6	9									
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	206	1	3114	2	N	-0-					24
*07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	278	1	3396	2	N	7	2	8			29
							8	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					96
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					97
04	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	1042	2			N	-0-	81	1	16	7	-0-
05	1302	N	944	-0-	-358	-0-	941	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					15
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					15
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	15	7			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4010	2	21	9	N	19	170	1			39
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4253	2	18	9	N	16					55
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	314	1	2824	2	N	7	5	7			57
							8	9									
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	341	1	2305	2	N	-0-					57
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	356	1	2049	2	N	-0-					57
07	2356	X	2054	-0-	-302	-0-	376	1	1678	2	N	-0-					57

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4920	-0-	-512	-0-	435	1	4484	2	N	1					194
							1	9									
03	6417	X	4404	-0-	-2013	-0-	430	1	3973	2	N	1	173	1			22
							1	9									
04	6210	X	4796	-0-	-1414	-0-	206	1	4579	2	N	10					32
							11	9									
05	6417	X	4943	-0-	-1474	-0-	221	1	4694	2	N	25	2	8			55
							28	9									
06	5280	X	4049	-0-	-1231	-0-	196	1	3853	2	N	-0-					55
07	5456	X	4306	-0-	-1150	-0-	201	1	4105	2	N	-0-					55

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	652	-0-	-160	-0-	649	2	3	9	Y	3					28
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	Y	4					32
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	545	2	14	9	Y	13	20	7			25
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	404	2	3	9	Y	3	23	1			5
06	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	2			Y	-0-					5
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	Y	2	2	8			5

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4					28
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	Y	4					32
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	Y	11	19	7			24
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	412	2	8	9	Y	7	26	1			5
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					5
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	8			5

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6547					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			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 #: 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
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	947	2	4	9	Y	4					26
03	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1016	2	3	9	Y	3					29
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1004	2	2	9	Y	2	14	7			17
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	957	2	7	9	Y	6	20	1			3
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			Y	-0-					3
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1010	2	2	9	Y	2	2	8			3

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
02	812	N	701	-0-	-111	-0-	697	2	4	9	Y	4					27
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	Y	4					31
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	824	2	18	9	Y	16	21	7			26
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	Y	6	26	1			6
06	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	2			Y	-0-					6
07	868	N	584	-0-	-284	-0-	582	2	2	9	Y	2	2	8			6

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
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2904	2	29	9	N	26					94
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2660	2	29	9	N	26					120
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	N	5	17	7			108
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1813	2	100	9	N	91	24	1	1	8	174
06	1650	X	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					174
07	1705	X	1432	-0-	-273	-0-	1431	2	1	9	N	1					175

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
02	3238	X	2936	-0-	-302	-0-	2927	2	9	9	N	8					221
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3031	2	10	9	N	9					230
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3	82	1	40	7	111
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					111
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					111
07	3255	X	2484	-0-	-771	-0-	2484	2			N	-0-					111

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
02	812	N	490	-0-	-322	-0-	489	2	1	9	N	1					39
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					39
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-	11	7			28
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2	2	8			28
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					28
07	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					28

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
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			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
02	952	N	837	-0-	-115	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1001	2	44	9	Y	40					40
*05	930	N	853	-0-	-77	-0-	850	2	3	9	Y	3	3	8			40
*06	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					40
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLAR 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
02	3444	X	2574	-0-	-870	-0-	227	1	2347	2	N	-0-					113
03	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	288	1	2663	2	N	-0-					113
04	2760	X	2149	-0-	-611	-0-	92	1	2053	2	N	4					117
							4	9									
05	2852	X	1966	-0-	-886	-0-	88	1	1877	2	N	1					118
							1	9									
06	2850	X	1855	-0-	-995	-0-	90	1	1765	2	N	-0-					118
07	2945	X	674	-0-	-2271	-0-	31	1	643	2	N	-0-					118

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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	2	N	12					154
							13	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	474	1	1916	2	N	29					183
							32	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	521	1	1448	2	N	12	10	7			185
							13	9									
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	542	1	2320	2	N	1	158	1			28
							1	9									
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	632	1	2173	2	N	78					106
							86	9									
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	618	1	1952	2	N	-0-					106

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
02	1540	N	1315	-0-	-225	-0-	1315	2			N	-0-					56
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2061	2	1	9	N	1					57
04	1620	N	498	-0-	-1122	-0-	498	2			N	-0-	27	7			30
05	1457	N	640	-0-	-817	-0-	638	2	2	9	N	2	2	8			30
06	1650	N	379	-0-	-1271	-0-	379	2			N	-0-					30
07	2077	X	494	-0-	-1583	-0-	494	2			N	-0-					30

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
02	7504	X	6006	-0-	-1498	-0-	5988	2	18	9	N	16					57
03	8215	X	5680	-0-	-2535	-0-	5636	2	44	9	N	40					97
04	8040	X	5095	-0-	-2945	-0-	609	1	4372	2	N	104	173	1			28
							114	9									
05	8308	X	7900	-0-	-408	-0-	696	1	7201	2	N	3	3	8			28
							3	9									
06	8040	X	3511	-0-	-4529	-0-	551	1	2960	2	N	-0-					28
*07	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	667	1	6745	2	N	1	1	8			28
							1	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
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	N	8					64
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1495	2	4	9	N	4					68
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-	48	7			20
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1231	2	4	9	N	4	4	8			20
06	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1300	2			N	-0-					20
07	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			20

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
02	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8966	2	7	9	N	6					57
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9758	2	11	9	N	10					67
04	9330	X	7063	-0-	-2267	-0-	7059	2	4	9	N	4	22	7			49
05	9641	X	8	-0-	-9633	-0-	8	2			N	-0-					49
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					49
07	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					49

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
02	18480	X	17624	-0-	-856	-0-	17471	2	153	9	N	139					244
03	20460	X	19287	-0-	-1173	-0-	19173	2	114	9	N	104	181	1			167
04	19800	X	18300	-0-	-1500	-0-	18149	2	151	9	N	137	188	1	7	7	109
05	20336	X	18718	-0-	-1618	-0-	18608	2	110	9	N	100					209
06	19350	X	17585	-0-	-1765	-0-	17440	2	145	9	N	132	180	1			161
07	18662	X	17915	-0-	-747	-0-	17812	2	103	9	N	94	180	1	12	8	63

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4262	2	40	9	N	36					130
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4637	2	45	9	N	41					171
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	106	1	2164	2	N	5	86	7			90
							6	9									
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	105	1	2068	2	N	38					128
							42	9									
06	1830	X	1749	-0-	-81	-0-	104	1	1637	2	N	7					135
							8	9									
07	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	90	1	1403	2	N	11	81	1			65
							12	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BAR K RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2014

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

02	DLQ G-10		2259	-0-	2259	4555	3	1	2256	2	N	-0-					257
03	6449	X	1894	-0-	-4555	-0-	5	1	1889	2	N	-0-					257
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					257
05	2511	X	1393	-0-	-1118	-0-	5	1	1388	2	N	-0-					257
06	2430	X	1635	-0-	-795	-0-	1635	2			N	-0-					257
07	2511	X	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			N	-0-					257

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

02	56	N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31	2	N	-0-					144
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					144
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					144
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					144
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	2	N	-0-					144
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	2	N	-0-					144

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	N	2					118
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2527	2	48	9	N	44					162
04	2280	X	1793	-0-	-487	-0-	1793	2			N	-0-					162
05	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2229	2	2	9	N	2	2	8			162
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					162
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					162

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			Y	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7671	3	51	9	Y	46					46
05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10505	3	65	9	Y	59	89	1			16
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			Y	-0-					16
07	2697	X	1105	-0-	-1592	-0-	1053	3	52	9	Y	47					63

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	905	2	24	9	Y	22					68
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1179	2	92	9	Y	84	104	1			48
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1122	2	21	9	Y	19					67
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17	9	Y	15	72	1			10
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	Y	18					28
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1078	2	22	9	Y	20	38	1			10

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3416	2	50	9	Y	45					121
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3904	2	75	9	Y	68	95	1			94
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3424	2	91	9	Y	83	84	1			93
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4259	2	57	9	Y	52	81	1			64
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4623	2	57	9	Y	52	80	1			36
*07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4005	2	65	9	Y	59	84	1			11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2891	-0-	-77	-0-	84	1	2807	2	N	-0-					132
03	3286	X	2577	-0-	-709	-0-	70	1	2507	2	N	-0-					132
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	96	1	3212	2	N	71	186	1			17
							78	9									
05	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	90	1	3023	2	N	-0-					17
06	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	86	1	2722	2	N	-0-					17
*07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	89	1	2799	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1443	2	N	-0-					161
03	1333	N	655	-0-	-678	-0-	18	1	637	2	N	-0-					161
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	65	1	2163	2	N	1	1	8			161
							1	9									
05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	30	1	996	2	N	-0-					161
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-					161
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	2	N	-0-					161

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	2	N	-0-					22
03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	24	1	860	2	N	-0-					22
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	2	N	52					74
							57	9									
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	27	1	918	2	N	20	2	8			92
							22	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	27	1	866	2	N	-0-					92
07	992	N	801	-0-	-191	-0-	25	1	776	2	N	-0-					92

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	X	368	-0-	-2302	-0-	368	2			Y	-0-					35
03	1271	X	216	-0-	-1055	-0-	131	2	85	9	Y	77					112
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	Y	4	1	8			115
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1372	2	142	9	Y	129					244
06	1230	X	152	-0-	-1078	-0-	151	2	1	9	Y	1	181	1			64
07	1581	X	187	-0-	-1394	-0-	187	2			Y	-0-					64

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	5364	-0-	-1804	-0-	155	1	5207	2	N	2					30
							2	9									
03	7502	X	5611	-0-	-1891	-0-	152	1	5419	2	N	36					66
							40	9									
04	6600	X	5567	-0-	-1033	-0-	160	1	5375	2	N	29					95
							32	9									
05	6324	X	4118	-0-	-2206	-0-	119	1	3999	2	N	-0-					95
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	204	1	6494	2	N	51					146
							56	9									
*07	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	204	1	6439	2	N	25					171
							28	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

02	2660	X	2088	-0-	-572	-0-	60	1	2028	2	N	-0-					10
03	2976	X	1659	-0-	-1317	-0-	45	1	1614	2	N	-0-					10
04	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					10
05	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	84	1	2796	2	N	-0-					10
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	86	1	2738	2	N	-0-					10
*07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	86	1	2706	2	N	-0-					10

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

02	840	N	475	-0-	-365	-0-	14	1	461	2	N	-0-					10
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	14	1	486	2	N	-0-					10
04	900	N	506	-0-	-394	-0-	15	1	491	2	N	-0-					10
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	2	N	-0-					10
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	2	N	-0-					10
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	149					159
							164	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	N	-0-					19
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	20	1	708	2	N	-0-					19
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	1					20
							1	9									
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	26	1	867	2	N	-0-					20
06	690	N	577	-0-	-113	-0-	18	1	559	2	N	-0-					20
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	-0-					20

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	N	-0-					40
07	T. A.		962	-0-	962	962	29	1	933	2	N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	588	N	73	-0-	-515	-0-	73	2			Y	-0-					1
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					1
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					1
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					1
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					1
07	1178	N	897	-0-	-281	-0-	897	2			Y	-0-					1

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
02	2380	X	2334	-0-	-46	-0-	67	1	2231	2	N	33					220
							36	9									
03	2635	X	1585	-0-	-1050	-0-	43	1	1542	2	N	-0-	163	1			57
04	3000	N	3228	-0-	228	228	92	1	3101	2	N	32					89
							35	9									
05	3100	N	3156	-0-	56	284	88	1	2936	2	N	120					209
							132	9									
06	2748	N	2464	-0-	-284	-0-	75	1	2376	2	N	12					221
							13	9									
*07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	72	1	2267	2	N	6	174	1			53
							7	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
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	N	-0-					28
03	2263	N	1057	-0-	-1206	-0-	29	1	1028	2	N	-0-					28
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	65	1	2194	2	N	76					104
							84	9									
05	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	54	1	1806	2	N	-0-					104
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	2	N	-0-					104
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	54	1	1716	2	N	-0-					104

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
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1251	-0-	-369	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	15	1	491	2	N	-0-					97
03	713	N	306	-0-	-407	-0-	8	1	298	2	N	-0-					97
04	750	N	547	-0-	-203	-0-	16	1	531	2	N	-0-					97
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	14	1	471	2	N	-0-					97
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-					97
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	2	N	-0-					97

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
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	N	-0-					74
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-					74
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23	1	781	2	N	-0-					74
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	-0-					74
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	42	1	1329	2	N	81					155
							89	9									
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	42	1	1334	2	N	-0-					155

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
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3831	-0-	-489	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-

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
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	25	1	842	2	N	-0-					107
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	74					181
							81	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	N	-0-					181
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	N	-0-					181
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	746	2	N	39	6	8			214
							43	9									
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	35	1	1097	2	N	-0-	177	1			37

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
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					172
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	N	65	180	1			57
							72	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					57
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					57
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					57
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					57

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
02	784	N	510	-0-	-274	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5908	X	5794	-0-	-114	-0-	5747	2	47	9	Y	43					119
03	6541	X	6410	-0-	-131	-0-	6320	2	90	9	Y	82	94	1			107
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6341	2	112	9	Y	102	97	1			112
05	6541	X	6096	-0-	-445	-0-	6028	2	68	9	Y	62	97	1			77
06	6330	X	5556	-0-	-774	-0-	5487	2	69	9	Y	63	97	1			43
07	6262	X	6174	-0-	-88	-0-	6096	2	78	9	Y	71	101	1			13

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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5743	2	23	9	Y	21					67
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-	62	1			5
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6347	2	72	9	Y	65					70
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6538	2	57	9	Y	52	100	1			22
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6473	2	67	9	Y	61					83
*07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7295	2	72	9	Y	65	116	1			32

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
02	3836	X	3550	-0-	-286	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3529	-0-	-281	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
*07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1947	-0-	-453	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1445	-0-	-570	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1057	-0-	-710	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 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
02	3332	X	2094	-0-	-1238	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4662	-0-	-588	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
*07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2752	-0-	-272	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	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
02	3416	X	3370	-0-	-46	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3338	-0-	-322	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	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
02	3416	X	3075	-0-	-341	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3033	-0-	-297	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	960	N	710	-0-	-250	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	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
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	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
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5784	-0-	-96	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5766	-0-	-114	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	6017	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
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	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
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2361	-0-	-1059	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2541	-0-	-993	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2363	-0-	-1057	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	116	1	3630	2	Y	-0-					63
03	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	115	1	3585	2	Y	-0-					63
04	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	100	1	3349	2	Y	58					121
							64	9									
05	3844	X	506	-0-	-3338	-0-	20	1	486	2	Y	-0-					121
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					121
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					121

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
02	4396	X	4197	-0-	-199	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4453	-0-	-414	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4024	-0-	-686	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4015	-0-	-852	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4162	-0-	-548	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	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
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3343	-0-	243	243	3343	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3202	-0-	202	445	3202	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3435	-0-	335	780	3435	3			N	-0-					-0-
06	3922	X	3142	-0-	-780	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	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
02	3668	X	3325	-0-	-343	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2284	-0-	-746	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	1986	-0-	-2850	-0-	1986	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
02	2996	X	2077	-0-	-919	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2343	-0-	-974	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3		N	-0-			-0-
03	4743	X	3828	-0-	-915	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
04	4470	X	4409	-0-	-61	-0-	4409	3		N	-0-			-0-
05	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	4103	3		N	-0-			-0-
06	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	4237	3		N	-0-			-0-
*07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3		N	-0-			-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		N	-0-			-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3		N	-0-			-0-
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
*07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

02	3752	X	3613	-0-	-139	-0-	3613	3		N	-0-			-0-
03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4068	3		N	-0-			-0-
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
05	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	3888	3		N	-0-			-0-
06	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	3866	3		N	-0-			-0-
07	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	3695	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3		N	-0-			-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
*07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

02	3612	X	2321	-0-	-1291	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
03	3565	X	2725	-0-	-840	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
04	3450	X	2619	-0-	-831	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
05	3565	X	2808	-0-	-757	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2436	-0-	-534	-0-	2436	3		N	-0-			-0-
07	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2525	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3		N	-0-			-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3		N	-0-			-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3		N	-0-			-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3		N	-0-			-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3		N	-0-			-0-
07	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	4682	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1517	-0-	-591	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1365	-0-	-675	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1460	-0-	-648	-0-	1460	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
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3546	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
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1313	-0-	-671	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1299	-0-	-411	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	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
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3489	-0-	-634	-0-	3489	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
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3675	-0-	-189	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3890	-0-	-460	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
*07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4072	-0-	-950	-0-	4072	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1478	-0-	-442	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4693	-0-	-732	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4997	-0-	-253	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
*07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2016	-0-	-384	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
*07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4265	-0-	-695	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4568	-0-	-382	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4528	-0-	-587	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4451	-0-	-499	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
*07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

02	2912	X	2799	-0-	-113	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
*07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

02	2044	N	2001	-0-	-43	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	2100	X	1615	-0-	-485	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1979	-0-	-36	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1069	-0-	-1504	-0-	1069	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
02	2464	X	1818	-0-	-646	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2097	-0-	-573	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	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
02	3500	X	3056	-0-	-444	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	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
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3879	-0-	-1081	-0-	3879	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
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	N	150					182
							165	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	64	177	1			69
							70	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	11	1	363	2	N	-0-					69
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	112					181
							123	9									
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	11	1	352	2	N	-0-					181
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	8	1	239	2	N	62	183	1			60
							68	9									

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
02	4256	X	4145	-0-	-111	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4132	-0-	-548	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4236	-0-	-444	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
*07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1338	-0-	-646	-0-	1338	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
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3513	-0-	-537	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3529	-0-	-656	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	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
02	4480	X	3933	-0-	-547	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4248	-0-	-495	-0-	4248	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
02	6384	X	5018	-0-	-1366	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	4229	-0-	-2839	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	4407	-0-	-2403	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6091	-0-	-667	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	4776	-0-	-1434	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
*07	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	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
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	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
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*07	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1952	-0-	-344	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2031	-0-	-511	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2106	-0-	-354	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2112	-0-	-258	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	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 #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4250	-0-	-622	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4477	-0-	-413	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4840	-0-	-213	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	4813	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3299	-0-	-117	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2725	-0-	-1057	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2831	-0-	-827	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2808	-0-	-732	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3106	-0-	-552	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3529	-0-	-363	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4184	-0-	-404	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3802	-0-	-786	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
*07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1581	-0-	-827	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1620	-0-	-1046	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2659	-0-	-365	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
*07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4694	-0-	-390	-0-	4694	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2660	-0-	-56	-0-	76	1	2544	2	N	36					63
							40	9									
03	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	51	1	1835	2	N	-0-					63
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	95	1	3192	2	N	-0-					63
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	90	1	2997	2	N	64					127
							70	9									
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	84	1	2669	2	N	-0-					127
07	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	80	1	2519	2	N	-0-					127

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
*07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8208	3	92	9	Y	84	87	1			136
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9147	3	112	9	Y	102	85	1			153
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8907	3	94	9	Y	85	103	1			135
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8648	3	94	9	Y	85	105	1			115
06	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8007	3	88	9	Y	80	101	1			94
*07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8007	3	118	9	Y	107	115	1			86

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2707	-0-	-485	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2287	-0-	-1373	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3050	-0-	-732	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2732	-0-	-928	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
*07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	4803	-0-	-909	-0-	4763	3	40	9	Y	36	42	1			61
03	6324	X	3519	-0-	-2805	-0-	3482	3	37	9	Y	34	38	1			57
04	6120	X	3863	-0-	-2257	-0-	3829	3	34	9	Y	31	39	1			49
05	6324	X	3816	-0-	-2508	-0-	3773	3	43	9	Y	39	38	1			50
06	5940	X	4251	-0-	-1689	-0-	4226	3	25	9	Y	23	44	1			29
*07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5054	3	30	9	Y	27	34	1			22

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
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3730	3	24	9	Y	22	20	1			33
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4159	3	19	9	Y	17	20	1			30
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3998	3	14	9	Y	13	20	1			23
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4119	3	20	9	Y	18	18	1			23
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3962	3	15	9	Y	14	20	1			17
*07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3999	3	10	9	Y	9	18	1			8

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
02	4480	X	3928	-0-	-552	-0-	3894	3	34	9	Y	31	25	1			45
03	4960	X	4236	-0-	-724	-0-	4214	3	22	9	Y	20	28	1			37
04	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	4002	3	17	9	Y	15	25	1			27
05	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4093	3	22	9	Y	20	21	1			26
06	4710	X	3450	-0-	-1260	-0-	3437	3	13	9	Y	12	22	1			16
*07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3596	3	13	9	Y	12	18	1			10

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
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	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
02	2352	X	1986	-0-	-366	-0-	58	1	1928	2	N	-0-					15
03	2449	X	1565	-0-	-884	-0-	43	1	1522	2	N	-0-					15
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	N	-0-					15
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	69	1	2294	2	N	-0-					15
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	N	-0-					15
07	2790	N	1997	-0-	-793	-0-	61	1	1936	2	N	-0-					15

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
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
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-					67
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					67
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					67
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					67
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					67
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 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
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3515	2	58	9	N	53					214
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3760	2	61	9	N	55	151	1			118
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3585	2	30	9	N	27					145
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3885	2	41	9	N	37					182
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					182
*07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3786	2	13	9	N	12					194

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

02	5712	X	1885	-0-	-3827	-0-	146	1	1739	3	N	-0-					52
03	6324	X	1624	-0-	-4700	-0-	1622	3	2	9	N	2					54
04	6000	X	2206	-0-	-3794	-0-	165	1	2033	2	N	7					61
							8	9									
05	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	2368	3			N	-0-					61
*06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	193	1	2433	3	N	9					70
							10	9									
*07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	202	1	2448	3	N	-0-					70

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

02	1680	N	384	-0-	-1296	-0-	139	1	233	3	Y	11					112
							12	9									
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2046	3	25	9	Y	23					135
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	238	1	2308	2	Y	11					146
							12	9									
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	232	1	1918	3	Y	15					161
							17	9									
*06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	205	1	1734	3	Y	1	128	1			34
							1	9									
07	2635	X	1585	-0-	-1050	-0-	161	1	1424	3	Y	-0-					34

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	-0-	456	2		N	-0-					-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					24
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					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

02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5717	-0-	-390	-0-	5717	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

02	2072	N	2049	-0-	-23	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

02	1652	X	1565	-0-	-87	-0-	1565	3			Y	-0-					21
03	1829	X	541	-0-	-1288	-0-	499	3	42	9	Y	38					59
04	1770	X	1138	-0-	-632	-0-	1128	3	10	9	Y	9					68
05	1829	X	1595	-0-	-234	-0-	1582	3	13	9	Y	12	67	1			13
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					13
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2207	3	10	9	Y	9					22

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1007	3			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
02	3892	X	2293	-0-	-1599	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2869	-0-	-1440	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
*07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

02	4032	X	3955	-0-	-77	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4108	-0-	-152	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3948	-0-	-282	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
*07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	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
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	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
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	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
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	2016	X	1964	-0-	-52	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2097	-0-	-63	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	1959	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
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
*07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

02	6580	X	2423	-0-	-4157	-0-	71	1	2346	2	N	5					125
							6	9									
03	7285	X	6419	-0-	-866	-0-	188	1	6176	2	N	50					175
							55	9									
04	7050	X	4771	-0-	-2279	-0-	139	1	4560	2	N	65	184	1			56
							72	9									
05	6572	X	1905	-0-	-4667	-0-	56	1	1823	2	N	24					80
							26	9									
06	6360	X	4450	-0-	-1910	-0-	130	1	4287	2	N	30					110
							33	9									
07	T. A.		5844	-0-	5844	5844	171	1	5651	2	N	20					130
							22	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
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
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2629	2	28	9	N	25					125
03	1550	X	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					125
04	1500	X	902	-0-	-598	-0-	902	2			N	-0-					125
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2851	2	4	9	N	4					129
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2322	2	44	9	N	40					169
07	1550	X	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					169

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - P&A 09/26/13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	4592	X	3786	-0-	-806	-0-	241	1	3545	3	Y	-0-					128
03	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	4973	3	31	9	Y	28					156
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	310	1	4582	2	Y	41	175	1			22
							45	9									
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	325	1	4860	3	Y	38					60
							42	9									
*06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	315	1	4595	3	Y	41					101
							45	9									
07	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	316	1	4532	3	Y	24					125
							26	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3951	3	56	9	Y	51					93
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4352	3	55	9	Y	50					143
04	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4088	2	51	9	Y	46	101	1			88
05	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4224	3	51	9	Y	46	89	1			45
*06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4972	3	30	9	Y	27					72
07	4433	X	3541	-0-	-892	-0-	3502	3	39	9	Y	35	86	1			21

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
02	4984	X	4707	-0-	-277	-0-	421	1	4262	3	Y	22					138
							24	9									
03	5518	X	4102	-0-	-1416	-0-	4051	3	51	9	Y	46	90	1			94
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	484	1	5242	2	Y	43					137
							47	9									
05	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	464	1	4573	3	Y	109	141	1			105
							120	9									
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	473	1	5032	3	Y	5					110
							6	9									
07	5332	X	5273	-0-	-59	-0-	453	1	4755	3	Y	59	144	1			25
							65	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6085	-0-	-663	-0-	6081	3	4	9	Y	4					144
03	7471	X	6591	-0-	-880	-0-	6449	3	142	9	Y	129	82	1			191
04	7230	X	4001	-0-	-3229	-0-	3977	2	24	9	Y	22	120	1			93
05	7471	X	7217	-0-	-254	-0-	7144	3	73	9	Y	66	115	1			44
*06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6866	3	29	9	Y	26					70
*07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7237	3	67	9	Y	61					131

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	6020	X	5657	-0-	-363	-0-	5621	3	36	9	N	33	171	1			39
03	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6204	3	72	9	N	65					104
04	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	5836	2	61	9	N	55					159
05	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	6080	3	55	9	N	50	171	1			38
06	6060	X	5026	-0-	-1034	-0-	4979	3	47	9	N	43					81
07	6262	X	5033	-0-	-1229	-0-	4978	3	55	9	N	50					131

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
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5110	3	17	9	Y	15	28	1			43
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4416	3	25	9	Y	23	29	1			37
04	5550	X	5104	-0-	-446	-0-	5087	2	17	9	Y	15	39	1			13
05	5735	X	5332	-0-	-403	-0-	5295	3	37	9	Y	34					47
06	5550	X	4033	-0-	-1517	-0-	4018	3	15	9	Y	14					61
*07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4847	3	24	9	Y	22	56	1			27

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
02	3836	X	3737	-0-	-99	-0-	3737	3			N	-0-					84
03	4247	X	2652	-0-	-1595	-0-	2638	3	14	9	N	13					97
04	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3700	2	36	9	N	33					130
05	4247	X	3763	-0-	-484	-0-	3724	3	39	9	N	35					165
06	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	3749	3	21	9	N	19	160	1			24
07	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3865	3	20	9	N	18					42

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
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2222	3	24	9	Y	22					38
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2343	3	32	9	Y	29					67
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2171	2	29	9	Y	26	47	1			46
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2170	3	29	9	Y	26	46	1			26
*06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2482	3	17	9	Y	15					41
07	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	1730	3	22	9	Y	20	49	1			12

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					264
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					264
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					264
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					264
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					264
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					264

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	2	4	9	Y	4					30
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	226	2	3	9	Y	3					33
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	15	7			18
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-	18	1			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			151
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

02	1792	N	1564	-0-	-228	-0-	1536	2	28	9	N	25	1	8			96
03	2294	N	1867	-0-	-427	-0-	1847	2	20	9	N	18	91	1			23
04	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1519	2	26	9	N	24					47
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	2	23	9	N	21					68
06	1800	N	1337	-0-	-463	-0-	1314	2	23	9	N	21	67	1			22
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2100	2	25	9	N	23					45

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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 #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2776	3	50	9	N	45	307	1			18
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3819	3	190	9	N	173	166	1			25
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3457	3	149	9	N	135					160
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2414	3	274	9	N	249	221	1			188
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3595	3	97	9	N	88					276
*07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3258	3	70	9	N	64	165	1			175

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					110
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	28	1	525	2	N	-0-					110
04	570	N	290	-0-	-280	-0-	14	1	276	2	N	-0-					110
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					110
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	25	1	484	2	N	-0-					110
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	106	1	3488	2	N	20					105
							22	9									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	99	1	3246	2	N	21					126
							23	9									
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	75	1	2461	2	N	20	114	1			32
							22	9									
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	103	1	3363	2	N	24					56
							26	9									
06	3360	X	2909	-0-	-451	-0-	85	1	2802	2	N	20					76
							22	9									
07	T. A.		3401	-0-	3401	3401	100	1	3277	2	N	22					98
							24	9									

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
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	24	1	473	2	N	-0-					125
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	N	10					135
							11	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	N	-0-					135
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	20					155
							22	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	76	1	1469	2	N	-0-					155
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	86	1	1672	2	N	-0-					155

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

02	1064	N	322	-0-	-742	-0-	322	2			N	-0-					52
03	1147	N	696	-0-	-451	-0-	676	2	20	9	N	18					70
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					76
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					80
06	660	N	67	-0-	-593	-0-	67	2			N	-0-					80
07	403	N	186	-0-	-217	-0-	182	2	4	9	N	4					84

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	742	2	25	9	N	23					75
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	757	2	36	9	N	33					108
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	778	2	26	9	N	24					132
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	794	2	28	9	N	25	2	8			155
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	686	2	28	9	N	25					180
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	780	2	25	9	N	23					203

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	890	2	24	9	N	22					89
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	890	2	21	9	N	19					108
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	N	20					128
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	N	12	82	1			58
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					68
07	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1077	2	10	9	N	9	36	1			41

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2077	2	65	9	N	59					100
03	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	2077	2	35	9	N	32					132
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2817	2	20	9	N	18					150
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2817	2	22	9	N	20	141	1			29
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2395	2	33	9	N	30					59
*07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2513	2	78	9	N	71	107	1			23

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
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2254	2	167	9	N	152					217
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2407	2	123	9	N	112	100	1			229
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2230	2	117	9	N	106	136	1			199
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2211	2	99	9	N	90					289
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1858	2	98	9	N	89	134	1			244
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1834	2	83	9	N	75	85	1			234

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
02	3836	X	3569	-0-	-267	-0-	3569	2			N	-0-					189
03	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3698	2			N	-0-					189
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	406	1	3425	2	N	2					191
							2	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	434	1	4283	2	N	7	7	8			191
							8	9									
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	420	1	4028	2	N	-0-					191
*07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	434	1	4172	2	N	5	5	8			191
							6	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
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	354	1	1383	2	N	-0-					41
03	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	260	1	1049	2	N	-0-					41
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	354	1	982	2	N	-0-	6	7			35
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	288	1	1231	2	N	-0-					35
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	263	1	906	2	N	-0-					35
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	312	1	984	2	N	-0-					35

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3036	-0-	236	236	2995	2	41	9	N	37					196
03	3014	X	2778	-0-	-236	-0-	2761	2	17	9	N	15	162	1			49
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	150	1	2994	2	N	21	3	7			67
							23	9									
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	150	1	3384	2	N	2	2	8			67
							2	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	150	1	3462	2	N	-0-					67
*07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	155	1	3221	2	N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			N	-0-					2
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					2
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	11	1	102	2	N	-0-					2
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	31					33
							34	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	2	N	-0-					33
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-					33

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	2	9	9	N	8					82
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3190	2	24	9	N	22					104
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	164	1	3330	2	N	10					114
							11	9									
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	174	1	3405	2	N	3	3	8			114
							3	9									
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	157	1	2490	2	N	-0-					114
07	2325	X	1787	-0-	-538	-0-	108	1	1678	2	N	1	94	1	1	8	20
							1	9									

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

02	3332	X	3178	-0-	-154	-0-	3161	2	17	9	N	15					177
03	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3386	2	20	9	N	18					195
04	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	350	1	3028	2	N	12	183	1	4	7	20
							13	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	434	1	3545	2	N	5	5	8			20
							6	9									
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	420	1	3449	2	N	-0-					20
07	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	434	1	2958	2	N	5	5	8			20
							6	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3978					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

	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
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	162 53	1 9	2067	2	N	48					142
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	177 68	1 9	2295	2	N	62					204
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	150 20	1 9	2370	2	N	18	169	1	8	7	45
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	155 59	1 9	2445	2	N	54	3	8			96
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	150 23	1 9	2396	2	N	21					117
*07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	155 26	1 9	2454	2	N	24	2	8			139

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

	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
02	728	N	329	-0-	-399	-0-	27 21	1 9	281	2	N	19	161	1			14
03	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	6 4	1 9	58	2	N	4					18
04	960	N	1	-0-	-959	-0-	1	2			N	-0-	5	7			13
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

	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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	22	7			-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					266
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					266
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	N	16	13	1	266	7	3
							18	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	106	1	1550	2	N	2	2	8			3
							2	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	91	1	1366	2	N	-0-					3
07	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	112	1	1372	2	N	8	8	8			3
							9	9									

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	-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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1087	2	46	9	Y	42					87
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1061	2	63	9	Y	57					144
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1114	2	64	9	Y	58	176	1			26
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1013	2	2	9	Y	2					28
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			Y	-0-					28
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					28

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

02	308	N	10	-0-	-298	-0-	10	2			N	-0-					104
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					104
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					104
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	389	1	2807	2	N	58					100
							64	9									
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	446	1	2994	2	N	55					155
							61	9									
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	432	1	3422	2	N	97	184	1			68
							107	9									
05	2542	X	454	-0-	-2088	-0-	72	1	372	2	N	9					77
							10	9									
06	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	274	1	1924	2	N	8					85
							9	9									
*07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	432	1	3351	2	N	67					152
							74	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	T. A.	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3667	-0-	-353	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2699	-0-	-1517	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	1941	-0-	-2139	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	1866	-0-	-2319	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	1904	N	1760	-0-	-144	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1429	-0-	-611	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4363	-0-	1263	1263	4363	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	140	1	4363	2	N	-0-					98
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	158	1	4979	2	N	-0-					98
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	134	1	3832	2	N	-0-					98
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	150	1	4908	2	N	10					108
							11	9									
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	165	1	5285	2	N	62					170
							68	9									
07	5146	X	5109	-0-	-37	-0-	147	1	4962	2	N	-0-					170

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	162	1	5436	2	N	-0-					125
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	173	1	5721	2	N	-0-					125
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	161	1	5308	2	N	84	194	1			15
							92	9									
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	161	1	5336	2	N	-0-					15
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	144	1	4819	2	N	-0-					15
07	5890	X	5215	-0-	-675	-0-	151	1	5047	2	N	15					30
							17	9									

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
02	3276	X	3156	-0-	-120	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2798	-0-	-472	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	292	-0-	-2436	-0-	292	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					10
03	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	2370	3	21	9	Y	19					29
04	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2766	3	2	9	Y	2					31
05	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2518	3	1	9	Y	1	27	1			5
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3781	3	6	9	Y	5	5	8			5
07	3627	X	2044	-0-	-1583	-0-	2042	3	2	9	Y	2					7

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	16	1	448	2	Y	-0-					4
03	744	N	242	-0-	-502	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					4
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	8	1	333	2	Y	4					8
							4	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	-0-					8
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	Y	-0-					8
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					8

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1638	-0-	-210	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1901	-0-	-455	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2198	-0-	-82	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1785	-0-	-571	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1474	-0-	-789	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	884	-0-	-1306	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	89	-0-	-2267	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5209	-0-	2109	2109	5209	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4577	-0-	1577	3686	4577	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2621	-0-	-479	3207	2621	3			N	-0-					-0-
06	5180	X	1973	-0-	-3207	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
*07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	114	-0-	-2304	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*07	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
02	1708	X	474	-0-	-1234	-0-	15 2	1 9	457	2	N	2					127
03	1891	X	1469	-0-	-422	-0-	45	1	1424	2	N	-0-					127
04	1200	X	598	-0-	-602	-0-	20 3	1 9	575	2	N	3					130
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	50 17	1 9	1632	2	N	15					145
06	1410	X	641	-0-	-769	-0-	19 2	1 9	620	2	N	2					147
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	1493	2	N	8					155

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2324	N	1322	-0-	-1002	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					99
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					99
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					99
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					99
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					99
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					17
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					17
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					17
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					17
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					17
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - P/A 04/27/15

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 -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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					79
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	652	2	N	-0-					79
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1095	2	N	-0-					79
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					79
06	660	N	124	-0-	-536	-0-	4	1	120	2	N	-0-					79
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. -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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15379 01/28/2015

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					199
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					199
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					199
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					199
06	330	X	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					199
07	434	X	138	-0-	-296	-0-	138	2			N	-0-					199

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
02	3052	X	2734	-0-	-318	-0-	179	1	2513	3	N	38	1	8			102
							42	9									
03	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	182	1	2741	3	N	53	8	8			147
							58	9									
04	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	182	1	2519	3	N	45	7	8			185
							50	9									
05	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	191	1	2593	3	N	7	5	8			187
							8	9									
06	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	189	1	2520	3	N	48	189	1	16	8	30
							53	9									
07	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	197	1	2598	3	N	31	4	8			57
							34	9									

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
02	2100	X	2002	-0-	-98	-0-	129	1	1833	3	N	36	7	8			154
							40	9									
03	2325	X	2279	-0-	-46	-0-	133	1	2012	3	N	122	178	1	14	8	84
							134	9									
04	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	132	1	1834	3	N	73	8	8			149
							80	9									
05	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	145	1	1988	3	N	28	10	8			167
							31	9									
06	2220	X	2151	-0-	-69	-0-	144	1	1942	3	N	59	178	1	13	8	35
							65	9									
07	2294	X	2277	-0-	-17	-0-	157	1	2092	3	N	25	3	8			57
							28	9									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
02	7476	X	7051	-0-	-425	-0-	6963	2	88	9	N	80					200
03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8184	2	164	9	N	149	318	1			31
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	7934	2	156	9	N	142					173
05	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	7983	2	146	9	N	133	180	1			126
06	7950	X	7522	-0-	-428	-0-	7366	2	156	9	N	142	161	1			107
07	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	7500	2	47	9	N	43					150

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	Y	10					55
03	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	1543	2			Y	-0-					55
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					55
05	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1632	2	24	9	Y	22					77
06	1500	N	950	-0-	-550	-0-	950	2			Y	-0-					77
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18					95

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
02	2044	X	1547	-0-	-497	-0-	1517	2	30	9	N	27					132
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2255	2	41	9	N	37					169
04	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1713	2	65	9	N	59	1	8			227
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2412	2	41	9	N	37	183	1	1	8	80
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2461	2	32	9	N	29					109
07	2294	X	1782	-0-	-512	-0-	1751	2	31	9	N	28					137

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
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	1055	2	26	9	N	24					101
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1116	2	28	9	N	25					126
04	1110	N	712	-0-	-398	-0-	705	2	7	9	N	6					132
05	1209	N	647	-0-	-562	-0-	627	2	20	9	N	18					150
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1081	2	28	9	N	25					175
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1107	2	17	9	N	15	146	1			44

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					27
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	93	1	1101	3	N	29					102
							32	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1117	3	48	9	N	44					146
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	109	1	1344	2	N	27	149	1			24
							30	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	111	1	1387	3	N	11					35
							12	9									
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	103	1	1292	3	N	9	9	8			35
							10	9									
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	102	1	1232	3	N	4					39
							4	9									

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	272	1	3226	3	N	126					234
							139	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3513	3	142	9	N	129	183	1			180
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	267	1	3292	2	N	75	187	1			68
							83	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	266	1	3342	3	N	129					197
							142	9									
*06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	253	1	3203	3	N	95	184	1			108
							105	9									
*07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	266	1	3223	3	N	66					174
							73	9									

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
02	756	X	683	-0-	-73	-0-	59	1	585	2	N	35					131
							39	9									
03	961	X	787	-0-	-174	-0-	112	1	629	2	N	42					173
							46	9									
04	930	X	864	-0-	-66	-0-	60	1	758	2	N	42					215
							46	9									
05	961	X	820	-0-	-141	-0-	101	1	685	2	N	31					246
							34	9									
06	810	X	448	-0-	-362	-0-	58	1	372	2	N	16	188	1	1	8	73
							18	9									
*07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	158	1	726	2	N	32					105
							35	9									

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 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
02	476	N	17	-0-	-459	-0-	5	1	12	2	N	-0-					43
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					43
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK EXPLORATION CO. 174337
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
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3398	2	65	9	N	59					321
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3700	2	69	9	N	63					384
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3465	2	63	9	N	57					441
05	3844	X	3511	-0-	-333	-0-	3445	2	66	9	N	60	189	1			312
06	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3172	2	65	9	N	59	180	1			191
07	3844	X	2454	-0-	-1390	-0-	2401	2	53	9	N	48					239

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
02	2240	X	1848	-0-	-392	-0-	1784	2	64	9	N	58					389
03	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	2258	2	120	9	N	109					498
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2250	2	36	9	N	33					531
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2373	2	124	9	N	113	180	1			464
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2255	2	66	9	N	60	183	1			341
*07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2264	2	124	9	N	113					454

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
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	N	5					192
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					192
04	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			N	-0-					192
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					192
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			N	-0-					192
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					192

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 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
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					219
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					219
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					219
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					219
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					219
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					219

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

02	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1276	2	19	9	N	17					40
03	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1104	2	15	9	N	14					54
04	1440	X	1009	-0-	-431	-0-	999	2	10	9	N	9					63
05	1488	X	1409	-0-	-79	-0-	1361	2	48	9	N	44					107
06	1380	X	982	-0-	-398	-0-	982	2			N	-0-	75	1			32
07	1426	X	958	-0-	-468	-0-	940	2	18	9	N	16					48

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	2	4	9	Y	4					30
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					33
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	15	7			18
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	16	1			3
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	402	2	155	9	Y	141					144

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1031	2	219	9	N	199	176	1			50
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1175	2	210	9	N	191	166	1			75
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1118	2	105	9	N	95					170
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1189	2	165	9	N	150	165	1			155
06	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1097	2	160	9	N	145	163	1			137
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1156	2	147	9	N	134	147	1			124

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-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-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 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
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	254	1	1868	2	N	12					82
						13	9									
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	345	1	2315	2	N	27					109
						30	9									
04	990 N	954	-0-	-36	-0-	124	1	830	2	N	-0-					109
05	2356 N	137	-0-	-2219	-0-	21	1	116	2	N	-0-					109
06	2310 N	927	-0-	-1383	-0-	111	1	816	2	N	-0-					109
07	992 N	512	-0-	-480	-0-	56	1	456	2	N	-0-					109

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 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
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	102	1	756	2	N	25					124
							28	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	275	1	1842	2	N	-0-					124
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	N	-0-					124
05	992	N	107	-0-	-885	-0-	16	1	91	2	N	-0-					124
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					124
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	202	1	1488	2	N	-0-					270
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	339	1	2275	2	N	-0-	167	1			103
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	466	1	3124	2	N	48					151
							53	9									
05	620	X	594	-0-	-26	-0-	89	1	505	2	N	-0-					151
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	194	1	1422	2	N	-0-					151
07	620	X	229	-0-	-391	-0-	25	1	204	2	N	-0-					151

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

02	4256		2161	-0-	-2095	-0-	2157	2	4	9	N	4					144
03	4092	#	1608	-0-	-2484	-0-	1601	2	7	9	N	6					150
04	3450	#	1109	-0-	-2341	-0-	1109	2			N	-0-					150
05	3565	#	931	-0-	-2634	-0-	931	2			N	-0-					150
06	2310	#	1095	-0-	-1215	-0-	1093	2	2	9	N	2					152
07	2387	#	1535	-0-	-852	-0-	1533	2	2	9	N	2					154

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

02	14B DENY	338	-0-	338	338	317	3	21	9	N	19					129
03	14B DENY	601	-0-	601	939	594	3	7	9	N	6					135
04	14B DENY	565	-0-	565	1504	559	3	6	9	N	5					140
05	14B DENY	576	-0-	576	2080	570	3	6	9	N	5					145
06	14B DENY	903	-0-	903	2983	903	3			N	-0-					145
07	14B DENY	494	-0-	494	3477	494	3			N	-0-					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	43	1	2004	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	46	1	1973	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	46	1	2043	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	46	1	1953	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*12	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	35	1	1907	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	31	1	1880	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*02	T. A.		1788	-0-	1788	1788	30	1	1741	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	T. A.		1909	-0-	1909	3697	35	1	1855	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	T. A.		2067	-0-	2067	5764	38	1	2012	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*05	7818	X	2054	-0-	-5764	-0-	39	1	2000	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	36	1	1902	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	52	1	2038	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		2279	-0-	2279	9116	47	1	2219	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*09	10682	X	1566	-0-	-9116	-0-	36	1	1517	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	2160	N	854	-0-	-1306	-0-	19	1	835	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	551	-0-	-1030	-0-	10	1	541	3	Y	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	21	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		556	-0-	556	556	9	1	547	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		945	-0-	945	1501	17	1	928	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1407	-0-	1407	2908	26	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*05	4199	X	1291	-0-	-2908	-0-	25	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	30	1	1576	3	Y	-0-					-0-
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	129	97	0	33	1	4
							142	9									
*09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	Y	121	91	0	32	1	2
							133	9									
*10	2170	X	1212	-0-	-958	-0-	24	1	1053	3	Y	123	91	0	30	1	4
							135	9									
*11	2100	X	969	-0-	-1131	-0-	22	1	932	3	Y	14	13	0	4	1	1
							15	9									
*12	2139	X	928	-0-	-1211	-0-	16	1	892	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	1209	X	892	-0-	-317	-0-	14	1	856	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	812	N	782	-0-	-30	-0-	13	1	754	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	19	1	989	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	17	1	912	3	Y	14	9	0	5	1	-0-
							15	9									
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	915	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	17	1	899	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	24	1	930	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	24	1	1105	3	Y	52	39	0	13	1	2
							57	9									
*09	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	29	1	1236	3	Y	48	36	0	13	1	1
							53	9									
*10	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	30	1	1319	3	Y	49	36	0	12	1	2
							54	9									
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1420	3	Y	8	8	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	1333	N	258	-0-	-1075	-0-	4	1	241	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*01	1395	N	521	-0-	-874	-0-	8	1	500	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*02	1316	N	1007	-0-	-309	-0-	17	1	978	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	627	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	18	1	932	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	23	1	1170	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	22	1	1108	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	23	1	907	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

*08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	55	1	2549	3	Y	-0-					-0-
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	51	1	2200	3	Y	-0-					-0-
*10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	3	Y	-0-					-0-
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	61	1	2592	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	46	1	2537	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	37	1	2227	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2268	N	1901	-0-	-367	-0-	32	1	1845	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*03	2511	N	1100	-0-	-1411	-0-	20	1	1055	3	Y	23	18	0	6	1	-0-
							25	9									
*04	2190	N	1150	-0-	-1040	-0-	21	1	1107	3	Y	20	13	0	7	1	-0-
							22	9									
*05	2077	N	987	-0-	-1090	-0-	18	1	948	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	17	1	900	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1178	N	897	-0-	-281	-0-	877	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - P/A 04/14/15

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
*08	310	N	78	-0-	-232	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	397	-0-	-53	-0-	9	1	388	3	Y	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	299	-0-	-104	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	268	-0-	-42	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	282	-0-	-28	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	238	-0-	-32	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	Y	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			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 #: 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
*08	2418	X	724	-0-	-1694	-0-	12	1	555	3	Y	143	108	0	37	1	4
							157	9									
*09	2340	X	1114	-0-	-1226	-0-	22	1	942	3	Y	136	101	0	36	1	3
							150	9									
*10	2418	X	591	-0-	-1827	-0-	10	1	430	3	Y	137	102	0	33	1	5
							151	9									
*11	1080	X	158	-0-	-922	-0-	3	1	155	3	Y	-0-	5	0			-0-
*12	1147	X	343	-0-	-804	-0-	6	1	337	3	Y	-0-					-0-
*01	1147	X	875	-0-	-272	-0-	14	1	861	3	Y	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	3	Y	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	3	Y	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	857	3	Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	3	Y	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	10	1	536	3	Y	-0-					-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

*08	1240	N	981	-0-	-259	-0-	20	1	951	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1263	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	28	1	1517	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	20	1	1205	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	17	1	1002	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	26	1	1371	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	21	1	1102	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	21	1	1083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	22	1	1172	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	51	1	2003	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	30	1	1373	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1409	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43	1	1807	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	40	1	2212	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	1307	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	21	1	1210	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	10	8	0	2	1	-0-
							11	9									
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	25	1	1318	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	25	1	1304	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1233	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1280	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2666	X	1989	-0-	-677	-0-	42	1	1935	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	51	1	2184	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*10	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	47	1	2082	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	39	1	2113	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	28	1	1679	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	2072	X	1462	-0-	-610	-0-	25	1	1414	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2139	X	1981	-0-	-158	-0-	36	1	1922	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	52	1	2895	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	2139	X	1640	-0-	-499	-0-	31	1	1589	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	58	1	3025	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	76	1	2984	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	80	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	24	17	0	6	1	1
							26	9									
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	0	4	1	-0-
*04	210	N	137	-0-	-73	-0-	2	1	115	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	1	1	62	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*08	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	27	1	1265	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							27	4	13	9							
*09	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1607	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	40	1	1670	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	1335	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	25	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1315	-0-	1315	1315	22	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1946	-0-	1946	3261	36	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1490	-0-	1490	4751	28	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*05	6331	X	1580	-0-	-4751	-0-	30	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	35	1	1386	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	3	Y	-0-					-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	343	-0-	-137	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	41	1	2288	3	Y	-0-					-0-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	12	1	712	3	Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	520	-0-	-286	-0-	10	1	510	3	Y	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	22	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	36	1	1846	3	Y	-0-					-0-
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	23	1	1245	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	711	-0-	-95	-0-	18	1	693	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

*08	403	N	87	-0-	-316	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	52	-0-	-338	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	40	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	14	1	911	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	92	-0-	-76	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	27	1	1486	3	Y	-0-					-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	21	1	819	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 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
*08	1736	X	1501	-0-	-235	-0-	31	1	1440	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*09	1530	X	1354	-0-	-176	-0-	30	1	1296	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*10	1581	X	1298	-0-	-283	-0-	28	1	1241	3	Y	26	19	0	6	1	1
							29	9									
*11	1470	X	817	-0-	-653	-0-	18	1	787	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*12	1457	X	1155	-0-	-302	-0-	20	1	1118	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	22	1	1272	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	22	1	1137	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	26	1	1353	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	20	1	1058	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1209	N	652	-0-	-557	-0-	640	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	26	18	0	7	1	1
							29	9									
*12	372	N	309	-0-	-63	-0-	5	1	263	3	Y	37	27	0	10	1	1
							41	9									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*03	310	X	232	-0-	-78	-0-	4	1	192	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
							30	9									
*05	434	X	278	-0-	-156	-0-	5	1	243	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*06	420	X	111	-0-	-309	-0-	2	1	83	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	434	X	34	-0-	-400	-0-	1	1	27	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3007	X	1295	-0-	-1712	-0-	26	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*09	2910	X	233	-0-	-2677	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
*10	1984	X	1497	-0-	-487	-0-	33	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*11	1920	X	1680	-0-	-240	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	X	1742	-0-	-242	-0-	31	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*01	1488	N	892	-0-	-596	-0-	15	1	877	3	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	465	-0-	-907	-0-	8	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	1519	N	548	-0-	-971	-0-	10	1	538	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	567	-0-	-273	-0-	11	1	556	3	Y	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	906	3	Y	-0-					-0-
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	936	3	Y	-0-					-0-
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			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 #: 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
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	41	1	1959	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	36	1	1540	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	38	1	1703	3	Y	29	22	0	7	1	1
							32	9									
*11	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	28	1	1206	3	Y	58	41	0	16	1	2
							64	9									
*12	1643	N	697	-0-	-946	-0-	11	1	596	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	7	1	439	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	1204	N	421	-0-	-783	-0-	6	1	341	3	Y	67	51	0	17	1	2
							74	9									
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	597	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
*04	510	N	362	-0-	-148	-0-	5	1	288	3	Y	63	42	0	20	1	1
							69	9					1	5			
*05	465	N	137	-0-	-328	-0-	1	1	72	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
*06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	54	54	1			1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

*08	2728	X	792	-0-	-1936	-0-	15	1	752	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*09	2640	X	385	-0-	-2255	-0-	8	1	354	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*10	2728	X	188	-0-	-2540	-0-	4	1	160	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	1560	X	152	-0-	-1408	-0-	3	1	121	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*12	1023	X	251	-0-	-772	-0-	4	1	247	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	35	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	43	1	2446	3	Y	-0-					-0-
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	43	1	2320	3	Y	-0-					-0-
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	39	1	2054	3	Y	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	35	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			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 #: 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
*08	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	37	1	1723	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	33	1	1472	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	38	1	1631	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	25	1	1350	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*01	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	16	1	959	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									
*02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	22	1	1254	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									
*03	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	25	1	1337	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	36	1	1859	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
							25	9									
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	39	1	1980	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	28	1	1452	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

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
*08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	59	1	2710	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	63	1	2797	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	58	1	2482	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	48	1	2644	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	44	1	2631	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	2576	X	2428	-0-	-148	-0-	41	1	2364	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	51	1	2729	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	2610	X	1764	-0-	-846	-0-	33	1	1710	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	52	1	2661	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2670	X	2437	-0-	-233	-0-	45	1	2373	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	62	1	2443	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*08	T. A.		1081	-0-	1081	3965	22	1	1013	3	Y	42	32	0	11	1	1
							46	9									
*09	4814	X	849	-0-	-3965	-0-	19	1	802	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	25	18	0	6	1	1
							28	9									
*11	1050	N	75	-0-	-975	-0-	1	1	42	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*12	868	N	86	-0-	-782	-0-	1	1	56	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	403	N	91	-0-	-312	-0-	1	1	61	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	23	1	1197	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	11	1	567	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	155	N	86	-0-	-69	-0-	1	1	65	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	150	N	101	-0-	-49	-0-	2	1	80	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	2	1	86	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

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
*08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	82	1	3812	3	Y	38	29	0	10	1	1
							42	9									
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	88	1	3772	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	83	1	3708	3	Y	37	28	0	9	1	1
							41	9									
*11	3600	X	2885	-0-	-715	-0-	65	1	2790	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*12	3720	X	2426	-0-	-1294	-0-	43	1	2341	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*01	3720	X	2722	-0-	-998	-0-	45	1	2634	3	Y	39	29	0	10	1	1
							43	9									
*02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	73	1	4189	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	85	1	4546	3	Y	34	26	0	8	1	1
							37	9									
*04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	69	1	3617	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
							30	9									
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	78	1	3993	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	73	1	3845	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3938	3	28	9	Y	25	26	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 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
*08	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	57	1	2660	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	60	1	2579	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*10	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	60	1	2674	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									
*11	2760	X	2421	-0-	-339	-0-	55	1	2333	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	44	1	2383	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*01	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	44	1	2642	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*02	2240	N	2021	-0-	-219	-0-	34	1	1959	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									
*03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	47	1	2521	3	Y	27	21	0	6	1	1
							30	9									
*04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	51	1	2651	3	Y	21	15	0	7	1	-0-
							23	9									
*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	53	1	2736	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	49	1	2599	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	2493	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*10	403	N	323	-0-	-80	-0-	7	1	312	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*11	360	N	312	-0-	-48	-0-	7	1	302	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	341	N	313	-0-	-28	-0-	6	1	303	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*01	310	N	281	-0-	-29	-0-	5	1	270	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*02	280	N	200	-0-	-80	-0-	3	1	193	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*03	310	N	292	-0-	-18	-0-	5	1	283	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	25	1	1142	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	3100	N	6772	-0-	3672	3672	149	1	6599	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	3000	N	1930	-0-	-1070	2602	43	1	1854	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	3100	N	1851	-0-	-1249	1353	32	1	1771	3	Y	44	32	0	12	1	1
							48	9									
*01	3302	X	1949	-0-	-1353	-0-	31	1	1866	3	Y	47	34	0	12	1	2
							52	9									
*02	3556	X	1632	-0-	-1924	-0-	27	1	1566	3	Y	35	27	0	9	1	1
							39	9									
*03	3937	X	1880	-0-	-2057	-0-	34	1	1803	3	Y	39	30	0	9	1	1
							43	9									
*04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	35	1	1831	3	Y	32	22	0	11	1	-0-
							35	9									
*05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	37	1	1882	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
*06	1860	X	1092	-0-	-768	-0-	20	1	1040	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	1953	X	1546	-0-	-407	-0-	38	1	1476	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
*08	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	27 15	1 9	1228	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	1745	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	66 14	1 9	2939	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	36	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*01	2139	N	1229	-0-	-910	-0-	20	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3023	-0-	223	223	52	1	2971	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3031	-0-	-69	154	56	1	2975	3	Y	-0-					-0-
*04	2928	N	2774	-0-	-154	-0-	52	1	2722	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	X	899	-0-	-403	-0-	17	1	882	3	Y	-0-					-0-
*06	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	22	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	3			Y	-0-					-0-

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
*08	4340	X	3597	-0-	-743	-0-	75	1	3492	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*09	4200	X	2795	-0-	-1405	-0-	64	1	2703	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*10	4340	X	1674	-0-	-2666	-0-	36	1	1609	3	Y	26	19	0	6	1	1
							29	9									
*11	4110	X	666	-0-	-3444	-0-	15	1	619	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*12	3906	X	1392	-0-	-2514	-0-	25	1	1321	3	Y	42	31	0	11	1	1
							46	9									
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	74	1	4422	3	Y	63	46	0	16	1	2
							69	9									
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	52	1	3010	3	Y	49	37	0	13	1	1
							54	9									
*03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	59	1	3156	3	Y	53	41	0	12	1	1
							58	9									
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	57	1	2955	3	Y	46	31	0	15	1	-0-
							51	9					1	5			
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	59	1	2994	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
*06	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	54	1	2835	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
*07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3292	3	44	9	Y	40	41	1			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	51	1	2347	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*09	2310	N	1441	-0-	-869	-0-	33	1	1400	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	55	1	2449	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	38	1	2075	3	Y	37	26	0	10	1	1
							41	9									
*01	2480	N	2172	-0-	-308	-0-	35	1	2095	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*02	T. A.		1696	-0-	1696	1696	28	1	1634	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*03	T. A.		2041	-0-	2041	3737	37	1	1968	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*04	T. A.		1875	-0-	1875	5612	35	1	1810	3	Y	27	19	0	9	1	-0-
							30	9									
*05	7580	X	1968	-0-	-5612	-0-	37	1	1901	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	30	1	1594	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	54	1	2126	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	13	1	639	3	Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	23	-0-	-628	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	543	-0-	-87	-0-	12	1	531	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	504	N	397	-0-	-107	-0-	7	1	390	3	Y	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	-0-					-0-
*04	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	486	3	Y	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	23	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	669	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	41	1	1919	3	Y	42	32	0	11	1	1
							46	9									
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	3	Y	41	30	0	11	1	1
							45	9									
*10	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	42	1	1894	3	Y	40	30	0	10	1	1
							44	9									
*11	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	35	1	1495	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*12	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	25	1	1379	3	Y	32	23	0	9	1	1
							35	9									
*01	1953	N	1116	-0-	-837	-0-	18	1	1061	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*02	1428	N	838	-0-	-590	-0-	14	1	794	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*03	1426	N	862	-0-	-564	-0-	15	1	815	3	Y	29	22	0	7	1	1
							32	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1140	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
							25	9									
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1078	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	27	1	1415	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	43	1	1695	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*08	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	36	1	1658	3	Y	17	13	0	4	1	1
							19	9									
*09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	39	1	1667	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	33	1	1460	3	Y	15	11	0	3	1	1
							17	9									
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	42	1	1803	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	32	1	1774	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	3	Y	24	18	0	6	1	1
							26	9									
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	26	1	1478	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	32	1	1683	3	Y	20	16	0	5	1	-0-
							22	9									
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	48	1	2742	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	38	1	2006	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	51	1	1981	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	49	1	2275	3	Y	24	18	0	6	1	1
							26	9									
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2158	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	58	1	2601	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	58	1	2474	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	2551	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	46	1	2778	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	37	1	2143	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	42	1	2256	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	45	1	2362	3	Y	12	8	0	4	1	-0-
							13	9									
*05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	42	1	2157	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	46	1	2406	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	50	1	2367	3	Y	11	11	1			-0-
							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
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	40	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	51	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	34	1	1875	3	Y	136	96	0	37	1	3
							150	9									
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	32	1	1894	3	Y	144	105	0	37	1	5
							158	9									
*02	2072	X	1911	-0-	-161	-0-	31	1	1758	3	Y	111	84	0	29	1	3
							122	9									
*03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	3	Y	121	94	0	28	1	2
							133	9									
*04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2274	3	Y	102	69	0	33	1	1
							112	9					1	5			
*05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	44	1	2260	3	Y	97	96	1			2
							107	9									
*06	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	42	1	2219	3	Y	91	91	1			2
							100	9									
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	63	1	2473	3	Y	91	93	1			-0-
							100	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1301	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	24	1	1002	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	22	1	995	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1140	N	672	-0-	-468	-0-	15	1	657	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	26	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	24	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	834	3	Y	-0-					-0-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	22	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	29	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	32	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*08	372	N	360	-0-	-12	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	214	-0-	-158	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	207	-0-	-123	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	187	-0-	-185	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	166	-0-	-51	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	81	-0-	-198	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	4	1	211	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 #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	248	N	218	-0-		-30	-0-	4	1	174	3	Y	36	27	0	9	1	1
								40	9									
*09	186	N	186	-0-		-0-	-0-	3	1	144	3	Y	35	26	0	9	1	1
								39	9									
*10	192	N	192	-0-		-0-	-0-	3	1	152	3	Y	34	26	0	8	1	1
								37	9									
*11	210	N	146	-0-		-64	-0-	3	1	143	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	186	N	27	-0-		-159	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-		-0-	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	33	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	41	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*04	2560	N	2560	-0-		-0-	-0-	48	1	2512	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3599	-0-		499	499	69	1	3530	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3999	-0-		999	1498	75	1	3924	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5867	-0-		2767	4265	5867	3			Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1643	N	368	-0-		-1275	-0-	8	1	339	3	Y	19	14	0	5	1	1
								21	9									
*09	2849	N	2849	-0-		-0-	-0-	65	1	2765	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
								19	9									
*10	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	32	1	1430	3	Y	18	13	0	4	1	1
								20	9									
*11	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	32	1	1466	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	3100	N	3735	-0-		635	635	67	1	3668	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2697	-0-		-403	232	44	1	2653	3	Y	-0-					-0-
*02	2248	N	2016	-0-		-232	-0-	34	1	1982	3	Y	-0-					-0-
*03	2512	X	2512	-0-		-0-	-0-	46	1	2466	3	Y	-0-					-0-
*04	2150	X	2150	-0-		-0-	-0-	40	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*05	2092	X	2092	-0-		-0-	-0-	40	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*06	1967	X	1967	-0-		-0-	-0-	37	1	1930	3	Y	-0-					-0-
*07	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	41	1	1924	3	Y	21	16	0	5	1	1
								23	9									
*09	983	N	983	-0-		-0-	-0-	22	1	940	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
								21	9									
*10	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	21	15	0	5	1	1
								23	9									
*11	1110	N	853	-0-		-257	-0-	19	1	797	3	Y	34	25	0	9	1	1
								37	9									
*12	992	N	774	-0-		-218	-0-	13	1	707	3	Y	49	36	0	13	1	1
								54	9									
*01	1147	N	753	-0-		-394	-0-	11	1	685	3	Y	52	38	0	13	1	2
								57	9									
*02	T. A.		788	-0-		788	788	13	1	731	3	Y	40	31	0	10	1	1
								44	9									
*03	T. A.		654	-0-		654	1442	11	1	595	3	Y	44	34	0	10	1	1
								48	9									
*04	T. A.		685	-0-		685	2127	12	1	633	3	Y	36	25	0	12	1	-0-
								40	9									
*05	2678	X	551	-0-		-2127	-0-	10	1	501	3	Y	36	35	1			1
								40	9									
*06	832	X	832	-0-		-0-	-0-	15	1	781	3	Y	33	33	1			1
								36	9									
07	713	N	686	-0-		-27	-0-	650	3	36	9	Y	33	34	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	691	3	Y	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	581	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	583	-0-	-68	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	413	-0-	-247	-0-	9	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	Y	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	646	3	Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	433	-0-	-311	-0-	8	1	425	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	409	-0-	-221	-0-	8	1	401	3	Y	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	309	-0-	-111	-0-	6	1	303	3	Y	-0-					-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	115	87	0	30	1	3
							127	9									
*09	270	N	175	-0-	-95	-0-	1	1	53	3	Y	110	82	0	29	1	2
							121	9									
*10	279	N	193	-0-	-86	-0-	2	1	69	3	Y	111	82	0	27	1	4
							122	9									
*11	270	N	63	-0-	-207	-0-	1	1	62	3	Y	-0-	4	0			-0-
*12	186	N	69	-0-	-117	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
*01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		50	-0-	50	69	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		54	-0-	54	123	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	146	X	23	-0-	-123	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2635	X	1740	-0-	-895	-0-	35	1	1638	3	Y	61	45	0	16	1	2
							67	9									
*09	2520	X	1429	-0-	-1091	-0-	31	1	1336	3	Y	56	42	0	15	1	1
							62	9									
*10	2201	X	1459	-0-	-742	-0-	31	1	1365	3	Y	57	42	0	14	1	2
							63	9									
*11	2130	X	1372	-0-	-758	-0-	30	1	1285	3	Y	52	38	0	14	1	2
							57	9									
*12	2170	X	1407	-0-	-763	-0-	24	1	1302	3	Y	74	54	0	20	1	2
							81	9									
*01	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	22	1	1294	3	Y	77	56	0	20	1	3
							85	9									
*02	1316	X	1243	-0-	-73	-0-	20	1	1158	3	Y	59	45	0	15	1	2
							65	9									
*03	1426	X	1318	-0-	-108	-0-	23	1	1225	3	Y	64	50	0	15	1	1
							70	9									
*04	1350	X	1250	-0-	-100	-0-	22	1	1166	3	Y	56	37	0	18	1	1
							62	9					1	5			
*05	1395	X	1323	-0-	-72	-0-	24	1	1242	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*06	1350	X	1280	-0-	-70	-0-	23	1	1203	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	1364	X	1282	-0-	-82	-0-	1228	3	54	9	Y	49	50	1			-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 07/03/2000 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

*08	589	N	537	-0-	-52	-0-	11	1	526	3	Y	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	610	-0-	-10	-0-	13	1	597	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	193	-0-	-317	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	26	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	48	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	49	1	2624	3	Y	-0-					-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	44	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	44	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	41	1	2153	3	Y	-0-					-0-
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

*08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*09	720	X	649	-0-	-71	-0-	15	1	628	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*10	744	X	343	-0-	-401	-0-	7	1	330	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*11	720	X	392	-0-	-328	-0-	9	1	383	3	Y	-0-					-0-
*12	713	X	252	-0-	-461	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
*01	682	X	423	-0-	-259	-0-	7	1	416	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	249	-0-	-115	-0-	4	1	245	3	Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
*04	390	N	204	-0-	-186	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	268	-0-	-11	-0-	5	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	Y	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	279	N	225	-0-	-54	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	704	3	Y	-0-					-0-
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	35	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	28	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	24	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	23	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	447	-0-	-142	-0-	9	1	438	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	478	-0-	-92	-0-	9	1	469	3	Y	-0-					-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	37	1	1766	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1723	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	44	1	1987	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2245	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	36	1	2141	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	28	1	1510	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	36	1	1873	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	27	1	1391	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1410	N	646	-0-	-764	-0-	12	1	621	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1392	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2263	X	1269	-0-	-994	-0-	28	1	1222	3	Y	17	13	0	4	1	1
							19	9									
*09	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	47	1	2026	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2030	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	3	Y	14	10	0	4	1	1
							15	9									
*12	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	35	1	1899	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	30	1	1822	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*02	1820	N	1757	-0-	-63	-0-	30	1	1710	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*03	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	29	1	1549	3	Y	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
*04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-	26	1	1366	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*05	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	32	1	1659	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	34	1	1816	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1868	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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 #: 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
*08	1054	X	131	-0-	-923	-0-	2	1	115	3	Y	13	10	0	4	1	-0-
							14	9									
*09	1020	X	406	-0-	-614	-0-	9	1	383	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*10	1054	X	576	-0-	-478	-0-	13	1	560	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	45	1	1929	3	Y	23	16	0	6	1	1
							25	9									
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	32	1	1779	3	Y	33	24	0	9	1	1
							36	9									
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	14	1	809	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16	1	944	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	14	1	749	3	Y	30	23	0	7	1	1
							33	9									
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
							26	9									
*05	775	N	551	-0-	-224	-0-	10	1	515	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

*08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	24	1	1111	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	1085	N	762	-0-	-323	-0-	16	1	728	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	24	1	1007	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	19	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	835	-0-	-5	-0-	14	1	821	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	856	-0-	-74	-0-	16	1	840	3	Y	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	17	1	902	3	Y	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	3	Y	-0-					-0-
*06	810	N	702	-0-	-108	-0-	13	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	578	-0-	-352	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1 88	1 9	36	3	Y	80	56	0	21	1	3
*02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	2 527	1 9	97	3	Y	479	344	0	124	1	14
*03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	12	3	574	9	Y	522	404	0	122	1	10
*04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	2 487	1 9	116	3	Y	443	299 6	0 5	144	1	4
*05	682	X	498	-0-	-184	-0-	1 464	1 9	33	3	Y	422	415	1			11
*06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	6 429	1 9	302	3	Y	390	392	1			9
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	9	1			-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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	5410	X	2790	-0-	-2620	-0-	56	1	2670	3	Y	58	43	0	15	1	2
							64	9									
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	69	1	2965	3	Y	53	40	0	14	1	1
							58	9									
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	72	1	3227	3	Y	55	41	0	13	1	2
							61	9									
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	156	1	6650	3	Y	97	69	0	26	1	4
							107	9									
*12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	86	1	4696	3	Y	136	100	0	37	1	3
							150	9									
*01	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	27	1	1647	3	Y	144	105	0	37	1	5
							158	9									
*02	5768	X	1488	-0-	-4280	-0-	24	1	1342	3	Y	111	84	0	29	1	3
							122	9									
*03	6386	X	1865	-0-	-4521	-0-	32	1	1700	3	Y	121	94	0	28	1	2
							133	9									
*04	6180	X	1641	-0-	-4539	-0-	29	1	1500	3	Y	102	69	0	33	1	1
							112	9					1	5			
*05	4867	X	2495	-0-	-2372	-0-	46	1	2342	3	Y	97	96	1			2
							107	9									
*06	1770	X	1303	-0-	-467	-0-	22	1	1224	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
07	1829	X	1743	-0-	-86	-0-	41	1	1627	3	Y	68	69	1			-0-
							75	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	374	-0-	374	374	371	3	3	9	Y	3	2	0	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	182	-0-	182	556	176	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*02	14B2 EXT	28	-0-	28	584	24	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*03	14B2 EXT	38	-0-	38	622	34	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*04	14B2 EXT	17	-0-	17	639	13	3	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
*05	714	X	75	-0-	-639	-0-	71	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	237	-0-	-63	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	142	-0-	-199	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	107	-0-	-117	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	3	N	-0-					-0-
*04	300	N	183	-0-	-117	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	N	-0-					-0-
*06	330	N	227	-0-	-103	-0-	4	1	223	3	N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	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
*08	868	N	658	-0-	-210	-0-	13	1	605	3	Y	36	27	0	9	1	1
							40	9									
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*10	806	N	754	-0-	-52	-0-	16	1	702	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	777	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	14	1	782	3	Y	43	31	0	12	1	1
							47	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	Y	46	33	0	12	1	2
							51	9									
*02	756	N	748	-0-	-8	-0-	12	1	699	3	Y	34	26	0	9	1	1
							37	9									
*03	837	N	739	-0-	-98	-0-	13	1	684	3	Y	38	29	0	9	1	1
							42	9									
*04	750	N	737	-0-	-13	-0-	13	1	690	3	Y	31	22	0	10	1	-0-
							34	9									
*05	806	N	698	-0-	-108	-0-	13	1	651	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	13	1	695	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	17	1	660	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	62	1	2880	3	Y	44	33	0	12	1	1
							48	9									
*09	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	63	1	2672	3	Y	42	31	0	11	1	1
							46	9									
*10	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	66	1	2948	3	Y	42	31	0	10	1	2
							46	9									
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	69	1	2919	3	Y	69	49	0	19	1	3
							76	9									
*12	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	40	1	2178	3	Y	97	72	0	26	1	2
							107	9									
*01	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	38	1	2285	3	Y	104	75	0	27	1	4
							114	9									
*02	2828	X	2384	-0-	-444	-0-	39	1	2258	3	Y	79	60	0	21	1	2
							87	9									
*03	3131	X	2636	-0-	-495	-0-	47	1	2493	3	Y	87	67	0	20	1	2
							96	9									
*04	3030	X	2376	-0-	-654	-0-	43	1	2252	3	Y	74	50	0	24	1	1
							81	9					1	5			
*05	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	47	1	2421	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
*06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	48	1	2524	3	Y	65	65	1			2
							72	9									
07	2604	X	2397	-0-	-207	-0-	58	1	2267	3	Y	65	67	1			-0-
							72	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2325	X	1969	-0-	-356	-0-	39	1	1880	3	Y	45	34	0	12	1	1
							50	9									
*09	2250	X	1619	-0-	-631	-0-	36	1	1536	3	Y	43	32	0	11	1	1
							47	9									
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	87	1	3884	3	Y	44	32	0	11	1	2
							48	9									
*11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	85	1	3628	3	Y	49	36	0	13	1	2
							54	9									
*12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	73	1	4018	3	Y	60	44	0	16	1	2
							66	9									
*01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	45	1	2727	3	Y	62	46	0	16	1	2
							68	9									
*02	2604	X	2333	-0-	-271	-0-	39	1	2240	3	Y	49	37	0	13	1	1
							54	9									
*03	2883	X	2062	-0-	-821	-0-	37	1	1967	3	Y	53	41	0	12	1	1
							58	9									
*04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	79	1	4213	3	Y	45	30	0	15	1	-0-
							50	9					1	5			
*05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	75	1	3866	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
*06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	62	1	3245	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	65	1	2532	3	Y	40	41	1			-0-
							44	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
*08	3410	X	2374	-0-		-1036	-0-	48	1	2269	3	Y	52	39	0	13	1	2
								57	9									
*09	3300	X	2480	-0-		-820	-0-	55	1	2372	3	Y	48	36	0	13	1	1
								53	9									
*10	3410	X	1379	-0-		-2031	-0-	29	1	1296	3	Y	49	36	0	12	1	2
								54	9									
*11	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	58	1	2492	3	Y	56	41	0	15	1	2
								62	9									
*12	2542	X	1473	-0-		-1069	-0-	25	1	1348	3	Y	91	66	0	25	1	2
								100	9									
*01	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	52	1	3120	3	Y	97	70	0	25	1	4
								107	9									
*02	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-	54	1	3112	3	Y	73	56	0	19	1	2
								80	9									
*03	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	63	1	3373	3	Y	82	63	0	19	1	2
								90	9									
*04	3150	X	2743	-0-		-407	-0-	50	1	2618	3	Y	68	46	0	22	1	1
								75	9					1	5			
*05	3410	X	2871	-0-		-539	-0-	54	1	2745	3	Y	65	64	1			2
								72	9									
*06	3300	X	2661	-0-		-639	-0-	48	1	2547	3	Y	60	61	1			1
								66	9									
07	3410	X	2290	-0-		-1120	-0-	55	1	2168	3	Y	61	62	1			-0-
								67	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
*08	652	N	652	-0-		-0-	-0-	14	1	638	3	Y	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-		-0-	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-		-0-	-0-	15	1	655	3	Y	21	15	0	5	1	1
								23	9									
*11	503	N	503	-0-		-0-	-0-	11	1	467	3	Y	23	17	0	6	1	1
								25	9									
*12	844	N	844	-0-		-0-	-0-	14	1	793	3	Y	34	25	0	9	1	1
								37	9									
*01	806	N	806	-0-		-0-	-0-	13	1	754	3	Y	35	26	0	9	1	1
								39	9									
*02	634	N	634	-0-		-0-	-0-	10	1	593	3	Y	28	21	0	7	1	1
								31	9									
*03	750	N	750	-0-		-0-	-0-	13	1	704	3	Y	30	23	0	7	1	1
								33	9									
*04	728	N	728	-0-		-0-	-0-	13	1	689	3	Y	24	17	0	8	1	-0-
								26	9									
*05	753	N	753	-0-		-0-	-0-	14	1	711	3	Y	25	24	1			1
								28	9									
*06	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	23	1	1198	3	Y	22	22	1			1
								24	9									
*07	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	62	1	2437	3	Y	22	23	1			-0-
								24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 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
*08	5163	X	5163	-0-		-0-		-0-		109	1	5039	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
										15	9									
*09	4620	X	4620	-0-		-0-		-0-		106	1	4499	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
										15	9									
*10	4123	X	4077	-0-		-46		-0-		89	1	3974	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
										14	9									
*11	4433	X	4433	-0-		-0-		-0-		102	1	4299	3	Y	29	20	0	8	1	1
										32	9									
*12	4123	X	2755	-0-		-1368		-0-		49	1	2662	3	Y	40	29	0	11	1	1
										44	9									
*01	4247	X	4247	-0-		-0-		-0-		68	1	4133	3	Y	42	30	0	11	1	2
										46	9									
*02	4256	X	4089	-0-		-167		-0-		69	1	3985	3	Y	32	25	0	8	1	1
										35	9									
*03	4526	X	4480	-0-		-46		-0-		82	1	4359	3	Y	35	27	0	8	1	1
										39	9									
*04	4380	X	2313	-0-		-2067		-0-		42	1	2239	3	Y	29	20	0	10	1	-0-
										32	9									
*05	4464	X	2504	-0-		-1960		-0-		47	1	2425	3	Y	29	28	1			1
										32	9									
*06	4749	X	4749	-0-		-0-		-0-		88	1	4632	3	Y	26	26	1			1
										29	9									
*07	4558	X	4558	-0-		-0-		-0-		114	1	4415	3	Y	26	27	1			-0-
										29	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 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
*08	4340	X	3078	-0-		-1262		-0-		62	1	2918	3	Y	89	67	0	23	1	3
										98	9									
*09	4200	X	1785	-0-		-2415		-0-		39	1	1654	3	Y	84	63	0	22	1	2
										92	9									
*10	4340	X	3123	-0-		-1217		-0-		66	1	2963	3	Y	85	63	0	21	1	3
										94	9									
*11	3870	X	649	-0-		-3221		-0-		12	1	530	3	Y	97	70	0	26	1	4
										107	9									
*12	3193	X	2085	-0-		-1108		-0-		37	1	2048	3	Y	-0-	4	0			-0-
*01	3100	X	1442	-0-		-1658		-0-		24	1	1417	3	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
*02	2772	X	1716	-0-		-1056		-0-		30	1	1685	3	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
*03	3069	X	1617	-0-		-1452		-0-		30	1	1586	3	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
*04	1980	X	1203	-0-		-777		-0-		23	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*05	2800	X	2800	-0-		-0-		-0-		54	1	2745	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
*06	2835	X	2835	-0-		-0-		-0-		53	1	2781	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
*07	3487	X	3487	-0-		-0-		-0-		87	1	3399	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	60	1	2789	3	Y	55	41	0	14	1	2
							61	9									
*09	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	66	1	2829	3	Y	51	38	0	14	1	1
							56	9									
*10	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	69	1	3092	3	Y	51	38	0	12	1	2
							56	9									
*11	3150	X	3012	-0-	-138	-0-	68	1	2880	3	Y	58	42	0	16	1	2
							64	9									
*12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	59	1	3212	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
*01	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	46	1	2753	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									
*02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	45	1	2608	3	Y	66	50	0	17	1	2
							73	9									
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	57	1	3011	3	Y	72	56	0	17	1	1
							79	9									
*04	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	50	1	2619	3	Y	62	41	0	20	1	1
							68	9					1	5			
*05	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	49	1	2505	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	58	1	3058	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	85	1	3322	3	Y	55	56	1			-0-
							61	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	168	-0-	-42	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	10	1	388	3	Y	238	165	0	64	1	9
							262	9									
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	Y	337	247	0	91	1	8
							371	9									
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	356	259	0	92	1	13
							392	9									
*02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	275	209	0	71	1	8
							303	9									
*03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	9	1	502	3	Y	300	232	0	70	1	6
							330	9									
*04	840	X	696	-0-	-144	-0-	8	1	411	3	Y	252	171	0	82	1	2
							277	9					3	5			
*05	868	X	811	-0-	-57	-0-	10	1	535	3	Y	242	238	1			6
							266	9									
*06	840	X	697	-0-	-143	-0-	8	1	443	3	Y	224	225	1			5
							246	9									
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	41	1	1911	3	Y	45	34	0	12	1	1
							50	9									
*09	2040	N	1846	-0-	-194	-0-	41	1	1758	3	Y	43	32	0	11	1	1
							47	9									
*10	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	38	1	1719	3	Y	43	32	0	10	1	2
							47	9									
*11	1920	N	1645	-0-	-275	-0-	38	1	1592	3	Y	14	11	0	4	1	1
							15	9									
*12	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	29	1	1582	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	32	1	1935	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	731	3	Y	16	13	0	4	1	-0-
							18	9									
*03	527	N	156	-0-	-371	-0-	2	1	134	3	Y	18	14	0	4	1	-0-
							20	9									
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	43	1	2230	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
							17	9									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	42	1	2160	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	35	1	1859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	39	1	1542	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

*08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*09	810	X	545	-0-	-265	-0-	12	1	533	3	Y	-0-					-0-
*10	2077	X	422	-0-	-1655	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
*11	2010	X	313	-0-	-1697	-0-	7	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	X	353	-0-	-1507	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					-0-
*01	1860	X	446	-0-	-1414	-0-	7	1	439	3	Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	Y	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	68	1	3166	3	Y	39	30	0	10	1	1
							43	9									
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	74	1	3166	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									
*10	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	63	1	2806	3	Y	37	28	0	9	1	1
							41	9									
*11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	72	1	3050	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
*12	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	55	1	3027	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	48	1	2872	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	2660	X	2451	-0-	-209	-0-	41	1	2387	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	54	1	2872	3	Y	22	18	0	5	1	-0-
							24	9									
*04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	54	1	2841	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	57	1	2938	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2820	X	2649	-0-	-171	-0-	49	1	2581	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	75	1	2957	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	63	1	2952	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	67	1	2841	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	56	1	2487	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	52	1	2163	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	32	1	1757	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	35	1	2102	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	2044	N	1576	-0-	-468	-0-	27	1	1527	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	1798	N	403	-0-	-1395	-0-	7	1	373	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	43	1	2221	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	51	1	2623	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	46	1	2410	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	74	1	2916	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 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
*08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	8	1	357	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*09	270	X	90	-0-	-180	-0-	7	3	83	9	Y	75	54	0	20	1	1
*10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	76	56	0	18	1	3
							84	9									
*11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	93	67	0	25	1	4
							102	9									
*12	372	X	301	-0-	-71	-0-	3	1	156	3	Y	129	95	0	35	1	3
							142	9									
*01	465	X	464	-0-	-1	-0-	5	1	307	3	Y	138	100	0	36	1	5
							152	9									
*02	420	X	253	-0-	-167	-0-	2	1	134	3	Y	106	81	0	27	1	3
							117	9									
*03	465	X	398	-0-	-67	-0-	5	1	266	3	Y	115	89	0	27	1	2
							127	9									
*04	450	X	291	-0-	-159	-0-	3	1	180	3	Y	98	66	0	32	1	1
							108	9					1	5			
*05	465	X	353	-0-	-112	-0-	5	1	246	3	Y	93	92	1			2
							102	9									
*06	450	X	341	-0-	-109	-0-	4	1	241	3	Y	87	87	1			2
							96	9									
07	403	X	338	-0-	-65	-0-	6	1	236	3	Y	87	89	1			-0-
							96	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

*08	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	62	1	2936	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*09	3210	X	2856	-0-	-354	-0-	64	1	2788	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	66	1	2957	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*11	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	64	1	2713	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	48	1	2655	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	46	1	2798	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*02	2688	X	2240	-0-	-448	-0-	38	1	2192	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*03	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	46	1	2434	3	Y	10	8	0	2	1	-0-
							11	9									
*04	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	49	1	2551	3	Y	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	56	1	2846	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	53	1	2814	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	59	1	2825	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	105	1	4875	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	4530	X	4028	-0-	-502	-0-	91	1	3920	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	4681	X	2597	-0-	-2084	-0-	57	1	2522	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	4530	X	4122	-0-	-408	-0-	94	1	4009	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*12	4681	X	3953	-0-	-728	-0-	70	1	3824	3	Y	54	39	0	15	1	1
							59	9									
*01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	80	1	4821	3	Y	58	42	0	15	1	2
							64	9									
*02	3724	X	3489	-0-	-235	-0-	59	1	3383	3	Y	43	33	0	11	1	1
							47	9									
*03	4123	X	3224	-0-	-899	-0-	58	1	3113	3	Y	48	37	0	11	1	1
							53	9									
*04	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	65	1	3391	3	Y	40	27	0	13	1	-0-
							44	9					1	5			
*05	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	69	1	3533	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
*06	3990	X	3540	-0-	-450	-0-	65	1	3435	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	3709	3	40	9	Y	36	37	1			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	95	1	4383	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	98	1	4140	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	98	1	4333	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	87	1	3728	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	75	1	4112	3	Y	48	35	0	13	1	1
							53	9									
*01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	62	1	3725	3	Y	51	37	0	13	1	2
							56	9									
*02	3752	X	3255	-0-	-497	-0-	55	1	3157	3	Y	39	30	0	10	1	1
							43	9									
*03	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	69	1	3687	3	Y	43	33	0	10	1	1
							47	9									
*04	4020	X	3729	-0-	-291	-0-	69	1	3621	3	Y	35	24	0	12	1	-0-
							39	9									
*05	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	72	1	3699	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	69	1	3626	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	90	1	3531	3	Y	32	33	1			-0-
							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
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	54	1	2519	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	53	1	2382	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	49	1	2059	3	N	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	47	1	2564	3	N	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	37	1	2243	3	N	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	42	1	2407	3	N	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	54	1	2888	3	N	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	56	1	2917	3	N	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*05	3100	N	3340	-0-	240	240	64	1	3268	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	3000	N	3325	-0-	325	565	62	1	3256	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	3100	N	3475	-0-	375	940	86	1	3381	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

*08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	Y	107	80	0	28	1	3
							118	9									
*09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	101	75	0	27	1	2
							111	9									
*10	403	X	122	-0-	-281	-0-	9	3	113	9	Y	103	76	0	25	1	4
*11	540	X	225	-0-	-315	-0-	4	1	141	3	Y	73	54	0	20	1	3
							80	9									
*12	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1182	3	Y	103	75	0	28	1	3
							113	9									
*01	620	X	543	-0-	-77	-0-	7	1	417	3	Y	108	79	0	28	1	4
							119	9									
*02	560	X	429	-0-	-131	-0-	6	1	332	3	Y	83	63	0	22	1	2
							91	9									
*03	1302	X	379	-0-	-923	-0-	5	1	274	3	Y	91	70	0	21	1	2
							100	9									
*04	1260	X	359	-0-	-901	-0-	5	1	269	3	Y	77	52	0	25	1	1
							85	9					1	5			
*05	1302	X	227	-0-	-1075	-0-	3	1	144	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
*06	510	X	453	-0-	-57	-0-	7	1	371	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
07	465	X	232	-0-	-233	-0-	4	1	153	3	Y	68	70	1			-0-
							75	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*08	14849	X	14551	-0-		-298	-0-	298	1	13782	3	Y	428	321	0	111	1	13
								471	9									
*09	14370	X	13044	-0-		-1326	-0-	291	1	12309	3	Y	404	302	0	107	1	8
								444	9									
*10	14849	X	11719	-0-		-3130	-0-	247	1	11023	3	Y	408	303	0	99	1	14
								449	9									
*11	13890	X	10989	-0-		-2901	-0-	251	1	10223	3	Y	468	338	0	126	1	18
								515	9									
*12	14260	X	13096	-0-		-1164	-0-	235	1	12827	3	Y	31	40	0	8	1	1
								34	9									
*01	14260	X	12847	-0-		-1413	-0-	211	1	12601	3	Y	32	24	0	8	1	1
								35	9									
*02	12012	X	10683	-0-		-1329	-0-	183	1	10472	3	Y	25	19	0	6	1	1
								28	9									
*03	12927	X	11839	-0-		-1088	-0-	218	1	11591	3	Y	27	21	0	6	1	1
								30	9									
*04	12510	X	10879	-0-		-1631	-0-	204	1	10650	3	Y	23	16	0	8	1	-0-
								25	9									
*05	12927	X	11416	-0-		-1511	-0-	219	1	11172	3	Y	23	22	1			1
								25	9									
*06	12270	X	10813	-0-		-1457	-0-	202	1	10589	3	Y	20	21	1			-0-
								22	9									
07	11687	X	11330	-0-		-357	-0-	283	1	11024	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*08	16213	X	15015	-0-		-1198	-0-	317	1	14628	3	Y	64	48	0	17	1	2
								70	9									
*09	15690	X	13482	-0-		-2208	-0-	309	1	13107	3	Y	60	45	0	16	1	1
								66	9									
*10	16213	X	12885	-0-		-3328	-0-	282	1	12536	3	Y	61	45	0	15	1	2
								67	9									
*11	15690	X	12877	-0-		-2813	-0-	303	1	12276	3	Y	271	190	0	73	1	10
								298	9									
*12	16213	X	15387	-0-		-826	-0-	269	1	14694	3	Y	385	281	0	104	1	10
								424	9									
*01	14725	X	13672	-0-		-1053	-0-	216	1	13010	3	Y	405	295	0	105	1	15
								446	9									
*02	12443	X	12443	-0-		-0-	-0-	208	1	11892	3	Y	312	237	0	81	1	9
								343	9									
*03	15190	X	11513	-0-		-3677	-0-	206	1	10933	3	Y	340	263	0	79	1	7
								374	9									
*04	15892	X	15892	-0-		-0-	-0-	293	1	15281	3	Y	289	195	0	94	1	3
								318	9					4	5			
*05	15315	X	15315	-0-		-0-	-0-	289	1	14723	3	Y	275	271	1			7
								303	9									
*06	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-	261	1	13707	3	Y	254	255	1			6
								279	9									
07	16430	X	14137	-0-		-2293	-0-	346	1	13507	3	Y	258	263	1			1
								284	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
*08	18941	X	9800	-0-	-9141	-0-	223	1	9235	3	Y	311	234	0	81	1	9
							342	9									
*09	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	457	1	19422	3	Y	295	220	0	78	1	6
							325	9									
*10	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	380	1	16868	3	Y	297	220	0	72	1	11
							327	9									
*11	15900	X	15537	-0-	-363	-0-	356	1	15160	3	Y	19	24	0	5	1	1
							21	9									
*12	18941	X	17987	-0-	-954	-0-	324	1	17633	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*01	18941	X	13717	-0-	-5224	-0-	225	1	13461	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
*02	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	223	1	12733	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*03	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	260	1	13719	3	Y	24	19	0	6	1	-0-
							26	9									
*04	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	287	1	14948	3	Y	21	14	0	7	1	-0-
							23	9									
*05	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	250	1	12742	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	280	1	14563	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	368	1	14391	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
*08	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	440	1	20354	3	Y	73	55	0	19	1	2
							80	9									
*09	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	441	1	18718	3	Y	69	52	0	18	1	1
							76	9									
*10	19127	X	19038	-0-	-89	-0-	418	1	18543	3	Y	70	52	0	17	1	2
							77	9									
*11	18510	X	17871	-0-	-639	-0-	412	1	17439	3	Y	18	14	0	5	1	1
							20	9									
*12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	347	1	18945	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*01	19127	X	18998	-0-	-129	-0-	313	1	18656	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*02	17528	X	17275	-0-	-253	-0-	296	1	16957	3	Y	20	15	0	5	1	1
							22	9									
*03	19065	X	18792	-0-	-273	-0-	348	1	18421	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
							23	9									
*04	18450	X	18288	-0-	-162	-0-	344	1	17924	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
							20	9									
*05	19065	X	18649	-0-	-416	-0-	359	1	18271	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	18270	X	18030	-0-	-240	-0-	338	1	17674	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	18910	X	18497	-0-	-413	-0-	462	1	18016	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	22134	X	19151	-0-	-2983	-0-	406	1	18580	3	Y	150	113	0	39	1	4
							165	9									
*09	20910	X	18908	-0-	-2002	-0-	431	1	18320	3	Y	143	106	0	38	1	3
							157	9									
*10	20274	X	15249	-0-	-5025	-0-	332	1	14760	3	Y	143	106	0	35	1	5
							157	9									
*11	18780	X	17900	-0-	-880	-0-	411	1	17428	3	Y	55	43	0	15	1	2
							61	9									
*12	19251	X	17854	-0-	-1397	-0-	321	1	17448	3	Y	77	56	0	21	1	2
							85	9									
*01	19251	X	12562	-0-	-6689	-0-	207	1	12266	3	Y	81	59	0	21	1	3
							89	9									
*02	16128	X	15445	-0-	-683	-0-	263	1	15114	3	Y	62	47	0	16	1	2
							68	9									
*03	17856	X	17392	-0-	-464	-0-	321	1	16996	3	Y	68	53	0	16	1	1
							75	9									
*04	17280	X	13667	-0-	-3613	-0-	258	1	13344	3	Y	59	39	0	19	1	1
							65	9					1	5			
*05	17608	X	16085	-0-	-1523	-0-	309	1	15717	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*06	16590	X	16307	-0-	-283	-0-	304	1	15947	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
07	17143	X	16348	-0-	-795	-0-	407	1	15884	3	Y	52	53	1			-0-
							57	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
*08	14105	X	2415	-0-	-11690	-0-	46	1	2236	3	Y	121	91	0	31	1	4
							133	9									
*09	11820	X	8765	-0-	-3055	-0-	194	1	8447	3	Y	113	85	0	30	1	2
							124	9									
*10	11439	X	7673	-0-	-3766	-0-	166	1	7379	3	Y	116	86	0	28	1	4
							128	9									
*11	10950	X	6064	-0-	-4886	-0-	142	1	5776	3	Y	133	96	0	36	1	5
							146	9									
*12	11284	X	9723	-0-	-1561	-0-	173	1	9436	3	Y	104	78	0	28	1	3
							114	9									
*01	8928	X	8400	-0-	-528	-0-	140	1	8164	3	Y	87	64	0	23	1	3
							96	9									
*02	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	178	1	10221	3	Y	36	29	0	9	1	1
							40	9									
*03	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	282	1	14869	3	Y	91	69	0	21	1	2
							100	9									
*04	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	283	1	14780	3	Y	77	52	0	25	1	1
							85	9					1	5			
*05	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	263	1	13439	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
*06	14550	X	10932	-0-	-3618	-0-	202	1	10654	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
07	15655	X	11091	-0-	-4564	-0-	275	1	10741	3	Y	68	70	1			-0-
							75	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. 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
*08	24366	X	22810	-0-		-1556		-0-	476	1	21995	3	Y	308	232	0	80	1	9
									339	9									
*09	23400	X	21859	-0-		-1541		-0-	496	1	21042	3	Y	292	218	0	77	1	6
									321	9									
*10	23095	X	21079	-0-		-2016		-0-	457	1	20299	3	Y	294	219	0	71	1	10
									323	9									
*11	22350	X	17148	-0-		-5202		-0-	400	1	16728	3	Y	18	22	0	5	1	1
									20	9									
*12	23033	X	21358	-0-		-1675		-0-	384	1	20948	3	Y	24	18	0	6	1	1
									26	9									
*01	22351	X	20877	-0-		-1474		-0-	344	1	20505	3	Y	25	18	0	7	1	1
									28	9									
*02	18548	X	18548	-0-		-0-		-0-	318	1	18208	3	Y	20	15	0	5	1	1
									22	9									
*03	20789	X	20789	-0-		-0-		-0-	385	1	20381	3	Y	21	17	0	5	1	-0-
									23	9									
*04	20152	X	20152	-0-		-0-		-0-	379	1	19753	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
									20	9									
*05	20455	X	20455	-0-		-0-		-0-	393	1	20043	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
*06	19565	X	19565	-0-		-0-		-0-	366	1	19181	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
*07	20151	X	20151	-0-		-0-		-0-	504	1	19629	3	Y	16	16	1			-0-
									18	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. 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
*08	27218	X	24535	-0-		-2683		-0-	513	1	23722	3	Y	273	205	0	71	1	8
									300	9									
*09	26340	X	22716	-0-		-3624		-0-	517	1	21915	3	Y	258	193	0	68	1	5
									284	9									
*10	27218	X	23970	-0-		-3248		-0-	522	1	23162	3	Y	260	193	0	63	1	9
									286	9									
*11	24720	X	22418	-0-		-2302		-0-	511	1	21580	3	Y	297	215	0	80	1	11
									327	9									
*12	24986	X	21760	-0-		-3226		-0-	388	1	21194	3	Y	162	125	0	44	1	4
									178	9									
*01	24056	X	20316	-0-		-3740		-0-	332	1	19797	3	Y	170	124	0	44	1	6
									187	9									
*02	18676	X	17984	-0-		-692		-0-	306	1	17533	3	Y	132	100	0	34	1	4
									145	9									
*03	20677	X	19907	-0-		-770		-0-	366	1	19384	3	Y	143	111	0	33	1	3
									157	9									
*04	20010	X	19590	-0-		-420		-0-	366	1	19091	3	Y	121	82	0	39	1	1
									133	9					2	5			
*05	20677	X	20180	-0-		-497		-0-	386	1	19666	3	Y	116	114	1			3
									128	9									
*06	19410	X	19319	-0-		-91		-0-	360	1	18840	3	Y	108	108	1			3
									119	9									
07	20243	X	19964	-0-		-279		-0-	496	1	19350	3	Y	107	110	1			-0-
									118	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*08	16213	X	14132	-0-	-2081	-0-	293	1	13535	3	Y	276	207	0	72	1	8
							304	9									
*09	15720	X	11459	-0-	-4261	-0-	255	1	10917	3	Y	261	195	0	69	1	5
							287	9									
*10	16244	X	13420	-0-	-2824	-0-	290	1	12841	3	Y	263	195	0	64	1	9
							289	9									
*11	13650	X	12580	-0-	-1070	-0-	283	1	11965	3	Y	302	218	0	81	1	12
							332	9									
*12	13857	X	12176	-0-	-1681	-0-	215	1	11731	3	Y	209	159	0	57	1	5
							230	9									
*01	13857	X	11212	-0-	-2645	-0-	179	1	10790	3	Y	221	161	0	57	1	8
							243	9									
*02	11760	X	10716	-0-	-1044	-0-	181	1	10347	3	Y	171	130	0	44	1	5
							188	9									
*03	13020	X	12902	-0-	-118	-0-	235	1	12462	3	Y	186	144	0	43	1	4
							205	9									
*04	12420	X	12152	-0-	-268	-0-	226	1	11754	3	Y	156	106	0	51	1	1
							172	9					2	5			
*05	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	236	1	12063	3	Y	151	148	1			4
							166	9									
*06	12330	X	11592	-0-	-738	-0-	214	1	11225	3	Y	139	140	1			3
							153	9									
07	12741	X	12051	-0-	-690	-0-	298	1	11598	3	Y	141	143	1			1
							155	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*08	88536	X	51170	-0-	-37366	-0-	1077	1	49751	3	Y	311	234	0	81	1	9
							342	9									
*09	76560	X	47703	-0-	-28857	-0-	1090	1	46288	3	Y	295	220	0	78	1	6
							325	9									
*10	65906	X	47307	-0-	-18599	-0-	1035	1	45944	3	Y	298	221	0	72	1	11
							328	9									
*11	56310	X	44359	-0-	-11951	-0-	1025	1	43290	3	Y	40	38	0	11	1	2
							44	9									
*12	55366	X	42899	-0-	-12467	-0-	771	1	42067	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
*01	50127	X	40848	-0-	-9279	-0-	673	1	40110	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									
*02	38780	X	35698	-0-	-3082	-0-	612	1	35035	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	42935	X	38822	-0-	-4113	-0-	718	1	38048	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
*04	41550	X	36771	-0-	-4779	-0-	694	1	36031	3	Y	42	28	0	14	1	-0-
							46	9					1	5			
*05	42315	X	37531	-0-	-4784	-0-	721	1	36765	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
*06	39060	X	34259	-0-	-4801	-0-	642	1	33576	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	39029	X	36471	-0-	-2558	-0-	36430	3	41	9	Y	37	38	1			-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 #: 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
*08	23498	X	22535	-0-	-963	-0-	466	1	21671	3	Y	362	272	0	94	1	11
							398	9									
*09	22740	X	22143	-0-	-597	-0-	501	1	21266	3	Y	342	255	0	91	1	7
							376	9									
*10	23498	X	21555	-0-	-1943	-0-	467	1	20708	3	Y	345	256	0	84	1	12
							380	9									
*11	22230	X	20999	-0-	-1231	-0-	486	1	20500	3	Y	12	21	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	22909	X	20481	-0-	-2428	-0-	368	1	20094	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
							19	9									
*01	22568	X	18835	-0-	-3733	-0-	311	1	18503	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*02	18648	X	16163	-0-	-2485	-0-	278	1	15871	3	Y	13	10	0	4	1	-0-
							14	9									
*03	20646	X	18900	-0-	-1746	-0-	350	1	18533	3	Y	15	12	0	3	1	-0-
							17	9									
*04	19980	X	19059	-0-	-921	-0-	358	1	18687	3	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*05	20212	X	19393	-0-	-819	-0-	373	1	19007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	18030	X	17690	-0-	-340	-0-	331	1	17347	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	19685	X	17544	-0-	-2141	-0-	17531	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

*08	21855	X	19135	-0-	-2720	-0-	402	1	18588	3	Y	132	99	0	34	1	4
							145	9									
*09	21090	X	18167	-0-	-2923	-0-	415	1	17616	3	Y	124	93	0	33	1	2
							136	9									
*10	21576	X	18132	-0-	-3444	-0-	396	1	17596	3	Y	127	94	0	31	1	4
							140	9									
*11	19320	X	16545	-0-	-2775	-0-	379	1	16031	3	Y	123	89	0	33	1	5
							135	9									
*12	19747	X	15914	-0-	-3833	-0-	284	1	15441	3	Y	172	126	0	47	1	4
							189	9									
*01	18755	X	15171	-0-	-3584	-0-	247	1	14723	3	Y	183	133	0	47	1	7
							201	9									
*02	14420	X	13385	-0-	-1035	-0-	227	1	13004	3	Y	140	107	0	36	1	4
							154	9									
*03	15965	X	14686	-0-	-1279	-0-	268	1	14250	3	Y	153	118	0	36	1	3
							168	9									
*04	15450	X	14052	-0-	-1398	-0-	261	1	13648	3	Y	130	88	0	42	1	1
							143	9					2	5			
*05	15717	X	14569	-0-	-1148	-0-	278	1	14155	3	Y	124	122	1			3
							136	9									
*06	14490	X	13348	-0-	-1142	-0-	248	1	12973	3	Y	115	115	1			3
							127	9									
*07	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	427	1	16676	3	Y	115	118	1			-0-
							127	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	27094	X	24068	-0-	-3026	-0-	504	1	23280	3	N	258	193	0	67	1	8
							284	9									
*09	23460	X	22829	-0-	-631	-0-	519	1	22044	3	N	242	181	0	64	1	5
							266	9									
*10	24800	X	22707	-0-	-2093	-0-	495	1	21941	3	N	246	182	0	60	1	9
							271	9									
*11	24000	X	21340	-0-	-2660	-0-	491	1	20747	3	N	93	73	0	25	1	4
							102	9									
*12	24707	X	21632	-0-	-3075	-0-	387	1	21102	3	N	130	96	0	35	1	3
							143	9									
*01	23591	X	20004	-0-	-3587	-0-	327	1	19524	3	N	139	101	0	36	1	5
							153	9									
*02	18284	X	18016	-0-	-268	-0-	308	1	17591	3	N	106	81	0	27	1	3
							117	9									
*03	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	374	1	19845	3	N	116	90	0	27	1	2
							128	9									
*04	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	369	1	19260	3	N	98	66	0	32	1	1
							108	9					1	5			
*05	20243	X	20106	-0-	-137	-0-	385	1	19619	3	N	93	92	1			2
							102	9									
*06	19410	X	18991	-0-	-419	-0-	354	1	18541	3	N	87	87	1			2
							96	9									
07	20243	X	19459	-0-	-784	-0-	484	1	18879	3	N	87	89	1			-0-
							96	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
*08	32798	X	25175	-0-	-7623	-0-	521	1	24125	3	Y	481	362	0	125	1	14
							529	9									
*09	30900	X	22238	-0-	-8662	-0-	501	1	21235	3	Y	456	340	0	121	1	9
							502	9									
*10	29016	X	19797	-0-	-9219	-0-	425	1	18866	3	Y	460	341	0	112	1	16
							506	9									
*11	28080	X	23395	-0-	-4685	-0-	519	1	22297	3	Y	526	380	0	142	1	20
							579	9									
*12	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	505	1	27533	3	Y	155	129	0	42	1	4
							171	9									
*01	24676	X	20884	-0-	-3792	-0-	344	1	20361	3	Y	163	119	0	42	1	6
							179	9									
*02	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	281	1	16058	3	Y	127	96	0	33	1	4
							140	9									
*03	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	329	1	17440	3	Y	137	106	0	32	1	3
							151	9									
*04	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	378	1	19696	3	Y	197	131	0	64	1	2
							217	9					3	5			
*05	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	432	1	22047	3	Y	189	186	1			5
							208	9									
*06	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	395	1	20709	3	Y	174	175	1			4
							191	9									
*07	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	497	1	19349	3	Y	177	180	1			1
							195	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 11/15/2011 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
*08	24831	X	20232	-0-	-4599	-0-	425	1	19735	3	Y	65	49	0	17	1	2
							72	9									
*09	24000	X	18554	-0-	-5446	-0-	425	1	18062	3	Y	61	46	0	16	1	1
							67	9									
*10	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	471	1	20910	3	Y	62	46	0	15	1	2
							68	9									
*11	20040	X	18609	-0-	-1431	-0-	428	1	18103	3	Y	71	51	0	19	1	3
							78	9									
*12	19809	X	16874	-0-	-2935	-0-	302	1	16475	3	Y	88	65	0	24	1	2
							97	9									
*01	21204	X	12602	-0-	-8602	-0-	206	1	12309	3	Y	79	58	0	20	1	3
							87	9									
*02	19124	X	14015	-0-	-5109	-0-	240	1	13696	3	Y	72	54	0	19	1	2
							79	9									
*03	21173	X	17753	-0-	-3420	-0-	329	1	17337	3	Y	79	61	0	18	1	2
							87	9									
*04	18360	X	15071	-0-	-3289	-0-	284	1	14713	3	Y	67	45	0	22	1	1
							74	9					1	5			
*05	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	411	1	20959	3	Y	64	63	1			2
							70	9									
*06	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	381	1	19918	3	Y	58	59	1			1
							64	9									
07	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
*08	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	618	1	28571	3	Y	82	62	0	21	1	2
							90	9									
*09	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	651	1	27636	3	Y	78	58	0	21	1	1
							86	9									
*10	28844	X	28844	-0-	-0-	-0-	633	1	28124	3	Y	79	58	0	19	1	3
							87	9									
*11	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	632	1	26729	3	Y	89	65	0	24	1	3
							98	9									
*12	28086	X	27542	-0-	-544	-0-	494	1	26908	3	Y	127	93	0	34	1	3
							140	9									
*01	28086	X	26617	-0-	-1469	-0-	436	1	26032	3	Y	135	98	0	35	1	5
							149	9									
*02	26096	X	23286	-0-	-2810	-0-	398	1	22775	3	Y	103	78	0	27	1	3
							113	9									
*03	28458	X	25679	-0-	-2779	-0-	474	1	25082	3	Y	112	87	0	26	1	2
							123	9									
*04	27090	X	23542	-0-	-3548	-0-	440	1	22997	3	Y	95	64	0	31	1	1
							105	9					1	5			
*05	27187	X	23823	-0-	-3364	-0-	456	1	23267	3	Y	91	90	1			2
							100	9									
*06	25440	X	22336	-0-	-3104	-0-	416	1	21826	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
07	25451	X	22549	-0-	-2902	-0-	561	1	21894	3	Y	85	87	1			-0-
							94	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	20460	X	16394	-0-	-4066	-0-	343	1	15828	3	Y	203	152	0	53	1	6
							223	9									
*09	19800	X	16540	-0-	-3260	-0-	376	1	15953	3	Y	192	143	0	51	1	4
							211	9									
*10	18321	X	16354	-0-	-1967	-0-	355	1	15787	3	Y	193	143	0	47	1	7
							212	9									
*11	16200	X	15406	-0-	-794	-0-	353	1	14917	3	Y	124	93	0	33	1	5
							136	9									
*12	16616	X	13967	-0-	-2649	-0-	248	1	13528	3	Y	174	128	0	47	1	4
							191	9									
*01	16616	X	12896	-0-	-3720	-0-	209	1	12482	3	Y	186	135	0	48	1	7
							205	9									
*02	15008	X	10911	-0-	-4097	-0-	185	1	10570	3	Y	142	108	0	37	1	4
							156	9									
*03	15934	X	9930	-0-	-6004	-0-	180	1	9579	3	Y	155	120	0	36	1	3
							171	9									
*04	15060	X	12835	-0-	-2225	-0-	239	1	12451	3	Y	132	89	0	43	1	1
							145	9					2	5			
*05	13578	X	13161	-0-	-417	-0-	250	1	12772	3	Y	126	124	1			3
							139	9									
*06	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	234	1	12304	3	Y	117	117	1			3
							129	9									
07	13113	X	13030	-0-	-83	-0-	12901	3	129	9	Y	117	120	1			-0-

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
*08	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	309	1	14229	3	N	143	108	0	37	1	4
							157	9									
*09	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	327	1	13840	3	N	136	101	0	36	1	3
							150	9									
*10	14353	X	13078	-0-	-1275	-0-	285	1	12643	3	N	136	101	0	33	1	5
							150	9									
*11	13890	X	13085	-0-	-805	-0-	308	1	12764	3	N	12	14	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	272	1	14844	3	N	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	245	1	14608	3	N	20	14	0	5	1	1
							22	9									
*02	13160	X	12362	-0-	-798	-0-	211	1	12136	3	N	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
*03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	287	1	15200	3	N	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*04	14460	X	14386	-0-	-74	-0-	270	1	14102	3	N	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
*05	14942	X	14886	-0-	-56	-0-	286	1	14586	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	14790	X	13676	-0-	-1114	-0-	256	1	13407	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	15283	X	14353	-0-	-930	-0-	359	1	13981	3	N	12	12	1			-0-
							13	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
*08	29543	X	22620	-0-	-6923	-0-	470	1	21702	3	Y	407	306	0	106	1	12
							448	9									
*09	28620	X	19815	-0-	-8805	-0-	447	1	18944	3	Y	385	288	0	102	1	7
							424	9									
*10	29574	X	21310	-0-	-8264	-0-	459	1	20422	3	Y	390	289	0	94	1	14
							429	9									
*11	22350	X	19911	-0-	-2439	-0-	448	1	18973	3	Y	445	322	0	120	1	17
							490	9									
*12	23033	X	19583	-0-	-3450	-0-	340	1	18553	3	Y	627	459	0	169	1	16
							690	9									
*01	22165	X	18661	-0-	-3504	-0-	296	1	17636	3	Y	663	483	0	171	1	25
							729	9									
*02	19012	X	16243	-0-	-2769	-0-	269	1	15413	3	Y	510	388	0	132	1	15
							561	9									
*03	21049	X	17690	-0-	-3359	-0-	317	1	16760	3	Y	557	431	0	130	1	11
							613	9									
*04	19650	X	16437	-0-	-3213	-0-	300	1	15620	3	Y	470	318	0	153	1	4
							517	9					6	5			
*05	19344	X	16908	-0-	-2436	-0-	316	1	16097	3	Y	450	443	1			11
							495	9									
*06	17850	X	15954	-0-	-1896	-0-	291	1	15204	3	Y	417	418	1			10
							459	9									
07	17763	X	16915	-0-	-848	-0-	835	1	15617	3	Y	421	429	1			2
							463	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
*08	34348	X	32651	-0-	-1697	-0-	687	1	31740	3	Y	204	153	0	53	1	6
							224	9									
*09	33240	X	31122	-0-	-2118	-0-	711	1	30199	3	Y	193	144	0	51	1	4
							212	9									
*10	34348	X	31381	-0-	-2967	-0-	687	1	30481	3	Y	194	144	0	47	1	7
							213	9									
*11	32730	X	29456	-0-	-3274	-0-	676	1	28562	3	Y	198	144	0	53	1	8
							218	9									
*12	32519	X	30364	-0-	-2155	-0-	541	1	29517	3	Y	278	204	0	75	1	7
							306	9									
*01	31992	X	29789	-0-	-2203	-0-	487	1	28977	3	Y	295	215	0	76	1	11
							325	9									
*02	26040	X	25338	-0-	-702	-0-	431	1	24656	3	Y	228	173	0	59	1	7
							251	9									
*03	28830	X	28433	-0-	-397	-0-	522	1	27638	3	Y	248	192	0	58	1	5
							273	9									
*04	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	529	1	27443	3	Y	210	142	0	68	1	2
							231	9					3	5			
*05	28830	X	27692	-0-	-1138	-0-	529	1	26943	3	Y	200	197	1			5
							220	9									
*06	27900	X	27554	-0-	-346	-0-	512	1	26838	3	Y	185	186	1			4
							204	9									
07	28830	X	27821	-0-	-1009	-0-	27614	3	207	9	Y	188	191	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	51026	X	47906	-0-	-3120	-0-	1017	1	46889	3	Y	-0-					-0-
*09	49380	X	45591	-0-	-3789	-0-	1050	1	44541	3	Y	-0-					-0-
*10	45744	X	45744	-0-	-0-	-0-	1008	1	44736	3	Y	-0-					-0-
*11	45420	X	43175	-0-	-2245	-0-	990	1	41891	3	Y	267	185	0	72	1	10
							294	9									
*12	46934	X	44800	-0-	-2134	-0-	799	1	43586	3	Y	377	276	0	102	1	9
							415	9									
*01	46934	X	41024	-0-	-5910	-0-	667	1	39918	3	Y	399	290	0	103	1	15
							439	9									
*02	40824	X	36863	-0-	-3961	-0-	626	1	35900	3	Y	306	233	0	79	1	9
							337	9									
*03	45136	X	40378	-0-	-4758	-0-	741	1	39268	3	Y	335	259	0	78	1	7
							369	9									
*04	42780	X	37891	-0-	-4889	-0-	707	1	36873	3	Y	283	191	0	92	1	3
							311	9					4	5			
*05	44206	X	38888	-0-	-5318	-0-	742	1	37849	3	Y	270	266	1			7
							297	9									
*06	39210	X	36253	-0-	-2957	-0-	674	1	35304	3	Y	250	251	1			6
							275	9									
07	40300	X	36873	-0-	-3427	-0-	915	1	35680	3	Y	253	258	1			1
							278	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
*08	53723	X	41296	-0-	-12427	-0-	854	1	39171	3	Y	1155	868	0	300	1	34
							1271	9									
*09	51990	X	38164	-0-	-13826	-0-	851	1	36112	3	Y	1092	815	0	290	1	21
							1201	9									
*10	53723	X	35227	-0-	-18496	-0-	749	1	33265	3	Y	1103	818	0	267	1	39
							1213	9									
*11	49080	X	34427	-0-	-14653	-0-	785	1	33157	3	Y	441	344	0	119	1	17
							485	9									
*12	40486	X	34367	-0-	-6119	-0-	606	1	33077	3	Y	622	455	0	168	1	16
							684	9									
*01	40486	X	30320	-0-	-10166	-0-	486	1	29112	3	Y	656	478	0	170	1	24
							722	9									
*02	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	477	1	27280	3	Y	506	384	0	131	1	15
							557	9									
*03	31295	X	31295	-0-	-0-	-0-	568	1	30120	3	Y	552	427	0	129	1	11
							607	9									
*04	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	532	1	27737	3	Y	466	315	0	152	1	4
							513	9					6	5			
*05	29531	X	29531	-0-	-0-	-0-	559	1	28481	3	Y	446	439	1			11
							491	9									
*06	28513	X	28513	-0-	-0-	-0-	525	1	27534	3	Y	413	414	1			10
							454	9									
07	28892	X	28882	-0-	-10	-0-	711	1	27712	3	Y	417	425	1			2
							459	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
*08	46345	X	36151	-0-	-10194	-0-	757	1	35029	3	Y	332	250	0	86	1	10
							365	9									
*09	42870	X	33742	-0-	-9128	-0-	768	1	32629	3	Y	314	235	0	83	1	6
							345	9									
*10	39897	X	33725	-0-	-6172	-0-	735	1	32641	3	Y	317	235	0	77	1	11
							349	9									
*11	36390	X	31350	-0-	-5040	-0-	720	1	30469	3	Y	146	112	0	39	1	6
							161	9									
*12	35433	X	29354	-0-	-6079	-0-	525	1	28605	3	Y	204	150	0	55	1	5
							224	9									
*01	35433	X	27682	-0-	-7751	-0-	452	1	26992	3	Y	216	157	0	56	1	8
							238	9									
*02	26320	X	22671	-0-	-3649	-0-	387	1	22101	3	Y	166	126	0	43	1	5
							183	9									
*03	29140	X	26984	-0-	-2156	-0-	496	1	26289	3	Y	181	140	0	42	1	4
							199	9									
*04	28200	X	25109	-0-	-3091	-0-	472	1	24469	3	Y	153	104	0	50	1	1
							168	9					2	5			
*05	28954	X	24977	-0-	-3977	-0-	478	1	24337	3	Y	147	144	1			4
							162	9									
*06	26460	X	24711	-0-	-1749	-0-	462	1	24100	3	Y	135	136	1			3
							149	9									
07	26629	X	25247	-0-	-1382	-0-	25095	3	152	9	Y	138	140	1			1

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
*08	65813	X	49175	-0-	-16638	-0-	1004	1	46460	3	Y	1555	1168	0	404	1	46
							1711	9									
*09	60867	X	60867	-0-	-0-	-0-	1364	1	57887	3	Y	1469	1097	0	390	1	28
							1616	9									
*10	57087	X	57087	-0-	-0-	-0-	1223	1	54229	3	Y	1486	1101	0	360	1	53
							1635	9									
*11	54407	X	54407	-0-	-0-	-0-	1214	1	51327	3	Y	1696	1227	0	457	1	65
							1866	9									
*12	62000	X	53252	-0-	-8748	-0-	906	1	49715	3	Y	2392	1751	0	646	1	60
							2631	9									
*01	62031	X	45905	-0-	-16126	-0-	748	1	44813	3	Y	313	280	0	81	1	12
							344	9									
*02	56028	X	44119	-0-	-11909	-0-	753	1	43102	3	Y	240	183	0	62	1	7
							264	9									
*03	56358	X	48135	-0-	-8223	-0-	886	1	46961	3	Y	262	203	0	61	1	5
							288	9									
*04	53700	X	45308	-0-	-8392	-0-	848	1	44216	3	Y	222	150	0	72	1	2
							244	9					3	5			
*05	52576	X	45589	-0-	-6987	-0-	874	1	44482	3	Y	212	209	1			5
							233	9									
*06	46680	X	43727	-0-	-2953	-0-	814	1	42696	3	Y	197	197	1			5
							217	9									
07	48236	X	43902	-0-	-4334	-0-	1092	1	42591	3	Y	199	203	1			1
							219	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	68479	X	56416	-0-	-12063	-0-	1183	1	54756	3	Y	434	326	0	113	1	13
							477	9									
*09	61650	X	52308	-0-	-9342	-0-	1192	1	50665	3	Y	410	306	0	109	1	8
							451	9									
*10	60233	X	50599	-0-	-9634	-0-	1105	1	49039	3	Y	414	307	0	100	1	15
							455	9									
*11	57180	X	48078	-0-	-9102	-0-	1097	1	46460	3	Y	474	343	0	128	1	18
							521	9									
*12	56854	X	46316	-0-	-10538	-0-	826	1	45110	3	Y	345	261	0	93	1	9
							380	9									
*01	55273	X	43442	-0-	-11831	-0-	711	1	42331	3	Y	364	265	0	94	1	14
							400	9									
*02	36438	X	36438	-0-	-0-	-0-	620	1	35511	3	Y	279	213	0	72	1	8
							307	9									
*03	41021	X	41021	-0-	-0-	-0-	754	1	39930	3	Y	306	237	0	71	1	6
							337	9									
*04	39004	X	39004	-0-	-0-	-0-	731	1	37989	3	Y	258	175	0	84	1	2
							284	9					3	5			
*05	39700	X	39700	-0-	-0-	-0-	758	1	38669	3	Y	248	244	1			6
							273	9									
*06	37526	X	37526	-0-	-0-	-0-	697	1	36577	3	Y	229	230	1			5
							252	9									
*07	38152	X	38152	-0-	-0-	-0-	37897	3	255	9	Y	232	236	1			1

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
*08	78275	X	64116	-0-	-14159	-0-	1340	1	62042	3	Y	667	501	0	173	1	20
							734	9									
*09	76500	X	63192	-0-	-13308	-0-	1438	1	61062	3	Y	629	470	0	167	1	12
							692	9									
*10	73160	X	53313	-0-	-19847	-0-	1158	1	51454	3	Y	637	472	0	154	1	23
							701	9									
*11	68640	X	47762	-0-	-20878	-0-	1077	1	44487	3	Y	1998	1406	0	539	1	76
							2198	9									
*12	65596	X	59318	-0-	-6278	-0-	1007	1	55208	3	Y	2821	2064	0	762	1	71
							3103	9									
*01	64356	X	53760	-0-	-10596	-0-	835	1	49649	3	Y	2978	2169	0	769	1	111
							3276	9									
*02	55580	X	47782	-0-	-7798	-0-	777	1	44483	3	Y	2293	1744	0	593	1	67
							2522	9									
*03	58559	X	52088	-0-	-6471	-0-	914	1	48421	3	Y	2503	1936	0	584	1	50
							2753	9									
*04	56700	X	50601	-0-	-6099	-0-	908	1	47362	3	Y	2119	1432	0	690	1	20
							2331	9					27	5			
*05	58590	X	50890	-0-	-7700	-0-	937	1	47728	3	Y	2023	1992	1			51
							2225	9									
*06	51450	X	47400	-0-	-4050	-0-	850	1	44492	3	Y	1871	1878	1			44
							2058	9									
07	52297	X	49157	-0-	-3140	-0-	1176	1	45899	3	Y	1893	1930	1			7
							2082	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
*08	57908	X	41458	-0-	-16450	-0-	40424	3	1034	9	Y	940	706	0	244	1	28
*09	54660	X	38234	-0-	-16426	-0-	37257	3	977	9	Y	888	663	0	236	1	17
*10	52173	X	38448	-0-	-13725	-0-	37461	3	987	9	Y	897	665	0	217	1	32
*11	45420	X	35483	-0-	-9937	-0-	34357	3	1126	9	Y	1024	741	0	276	1	39
*12	43803	X	33246	-0-	-10557	-0-	32661	3	585	9	Y	532	414	0	144	1	13
*01	40610	X	35442	-0-	-5168	-0-	34824	3	618	9	Y	562	409	0	145	1	21
*02	32844	X	30548	-0-	-2296	-0-	30072	3	476	9	Y	433	329	0	112	1	13
*03	36363	X	34322	-0-	-2041	-0-	33804	3	518	9	Y	471	365	0	110	1	9
*04	35010	X	31966	-0-	-3044	-0-	31526	3	440	9	Y	400	270	0	130	1	4
													5	5			
*05	34999	X	32343	-0-	-2656	-0-	31924	3	419	9	Y	381	375	1			10
*06	33870	X	33010	-0-	-860	-0-	32623	3	387	9	Y	352	354	1			8
07	33852	X	33384	-0-	-468	-0-	32991	3	393	9	Y	357	364	1			1

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
*08	113398	X	45274	-0-	-68124	-0-	44461	3	813	9	Y	739	555	0	192	1	22
*09	109740	X	42055	-0-	-67685	-0-	41288	3	767	9	Y	697	521	0	185	1	13
*10	113398	X	41864	-0-	-71534	-0-	41087	3	777	9	Y	706	523	0	171	1	25
*11	109740	X	38639	-0-	-71101	-0-	37752	3	887	9	Y	806	583	0	217	1	31
*12	47864	X	37098	-0-	-10766	-0-	36887	3	211	9	Y	192	166	0	52	1	5
*01	44361	X	35981	-0-	-8380	-0-	35759	3	222	9	Y	202	147	0	52	1	8
*02	34608	X	30216	-0-	-4392	-0-	30045	3	171	9	Y	155	118	0	40	1	5
*03	38316	X	33788	-0-	-4528	-0-	33602	3	186	9	Y	169	131	0	40	1	3
*04	37080	X	31280	-0-	-5800	-0-	31122	3	158	9	Y	144	97	0	47	1	1
													2	5			
*05	36580	X	32000	-0-	-4580	-0-	31849	3	151	9	Y	137	135	1			3
*06	34380	X	31165	-0-	-3215	-0-	2376	1	28649	3	Y	127	127	1			3
							140	9									
*07	35890	X	35890	-0-	-0-	-0-	1832	1	33916	3	Y	129	131	1			1
							142	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
*08	82739	X	61641	-0-	-21098	-0-	60926	3	715	9	Y	650	488	0	169	1	19
*09	71970	X	58784	-0-	-13186	-0-	58109	3	675	9	Y	614	458	0	163	1	12
*10	66681	X	56297	-0-	-10384	-0-	55616	3	681	9	Y	619	459	0	150	1	22
*11	64530	X	50676	-0-	-13854	-0-	50398	3	278	9	Y	253	197	0	68	1	10
*12	66495	X	50825	-0-	-15670	-0-	50431	3	394	9	Y	358	262	0	97	1	9
*01	60357	X	47337	-0-	-13020	-0-	46921	3	416	9	Y	378	275	0	98	1	14
*02	47264	X	39253	-0-	-8011	-0-	38934	3	319	9	Y	290	221	0	75	1	8
*03	52328	X	43847	-0-	-8481	-0-	43498	3	349	9	Y	317	245	0	74	1	6
*04	49980	X	39940	-0-	-10040	-0-	39646	3	294	9	Y	267	181	0	87	1	2
													3	5			
*05	50127	X	40324	-0-	-9803	-0-	40041	3	283	9	Y	257	253	1			6
*06	45240	X	37688	-0-	-7552	-0-	37426	3	262	9	Y	238	238	1			6
07	43245	X	39301	-0-	-3944	-0-	39037	3	264	9	Y	240	245	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	44261	X	44261	-0-	-0-	-0-	44261	3			Y	-0-					-0-
*09	43030	X	43030	-0-	-0-	-0-	43030	3			Y	-0-					-0-
*10	43183	X	39920	-0-	-3263	-0-	39920	3			Y	-0-					-0-
*11	41790	X	34966	-0-	-6824	-0-	34847	3	119	9	Y	108	75	0	29	1	4
*12	43183	X	34762	-0-	-8421	-0-	34595	3	167	9	Y	152	111	0	41	1	4
*01	43183	X	32525	-0-	-10658	-0-	32348	3	177	9	Y	161	117	0	42	1	6
*02	34972	X	27274	-0-	-7698	-0-	27138	3	136	9	Y	124	94	0	32	1	4
*03	38719	X	27941	-0-	-10778	-0-	27791	3	150	9	Y	136	105	0	32	1	3
*04	34470	X	27272	-0-	-7198	-0-	27148	3	124	9	Y	113	77	0	37	1	1
													1	5			
*05	34286	X	26264	-0-	-8022	-0-	26144	3	120	9	Y	109	107	1			3
*06	31080	X	24786	-0-	-6294	-0-	24676	3	110	9	Y	100	101	1			2
07	29822	X	25107	-0-	-4715	-0-	24995	3	112	9	Y	102	104	1			-0-

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
*08	120010	X	38156	-0-	-81854	-0-	37305	3	851	9	Y	774	582	0	201	1	23
*09	46770	X	37058	-0-	-9712	-0-	36253	3	805	9	Y	732	547	0	194	1	14
*10	44144	X	36187	-0-	-7957	-0-	35373	3	814	9	Y	740	549	0	179	1	26
*11	40710	X	33314	-0-	-7396	-0-	32384	3	930	9	Y	845	611	0	228	1	32
*12	40455	X	33837	-0-	-6618	-0-	33666	3	171	9	Y	155	141	0	42	1	4
*01	37758	X	35483	-0-	-2275	-0-	35305	3	178	9	Y	162	118	0	42	1	6
*02	31576	X	31576	-0-	-0-	-0-	31438	3	138	9	Y	125	95	0	32	1	4
*03	33707	X	33707	-0-	-0-	-0-	33556	3	151	9	Y	137	106	0	32	1	3
*04	31568	X	31568	-0-	-0-	-0-	31441	3	127	9	Y	115	78	0	38	1	1
													1	5			
*05	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	31545	3	122	9	Y	111	109	1			3
*06	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	2510	1	29708	3	Y	101	102	1			2
							111	9									
*07	32002	X	32002	-0-	-0-	-0-	1620	1	30269	3	Y	103	105	1			-0-
							113	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
*08	92349	X	66649	-0-	-25700	-0-	66074	3	575	9	Y	523	392	0	136	1	16
*09	89970	X	58617	-0-	-31353	-0-	58076	3	541	9	Y	492	368	0	131	1	9
*10	81933	X	59496	-0-	-22437	-0-	1298	1	57649	3	Y	499	369	0	121	1	18
							549	9									
*11	72510	X	54732	-0-	-17778	-0-	1249	1	52858	3	Y	568	411	0	153	1	22
							625	9									
*12	70463	X	52715	-0-	-17748	-0-	937	1	51376	3	Y	365	279	0	99	1	9
							402	9									
*01	65286	X	50631	-0-	-14655	-0-	828	1	49378	3	Y	386	281	0	100	1	14
							425	9									
*02	53900	X	42266	-0-	-11634	-0-	723	1	41215	3	Y	298	226	0	77	1	9
							328	9									
*03	58714	X	57384	-0-	-1330	-0-	1057	1	55971	3	Y	324	251	0	76	1	6
							356	9									
*04	54000	X	52615	-0-	-1385	-0-	988	1	51326	3	Y	274	185	0	89	1	3
							301	9					3	5			
*05	52018	X	51902	-0-	-116	-0-	993	1	50621	3	Y	262	258	1			7
							288	9									
*06	54780	X	49505	-0-	-5275	-0-	922	1	48317	3	Y	242	243	1			6
							266	9									
07	56606	X	49583	-0-	-7023	-0-	1233	1	48080	3	Y	245	250	1			1
							270	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	67394	X	56243	-0-	-11151	-0-	55481	3	762	9	Y	693	520	0	180	1	21
*09	65220	X	50617	-0-	-14603	-0-	49898	3	719	9	Y	654	488	0	174	1	13
*10	67394	X	43186	-0-	-24208	-0-	42460	3	726	9	Y	660	490	0	160	1	23
*11	65220	X	37447	-0-	-27773	-0-	37075	3	372	9	Y	338	257	0	91	1	13
*12	55087	X	40687	-0-	-14400	-0-	723	1	39440	3	Y	476	348	0	129	1	12
							524	9									
*01	55087	X	38476	-0-	-16611	-0-	625	1	37298	3	Y	503	366	0	130	1	19
							553	9									
*02	39984	X	33758	-0-	-6226	-0-	570	1	32763	3	Y	386	294	0	100	1	11
							425	9									
*03	42625	X	37161	-0-	-5464	-0-	679	1	36017	3	Y	423	327	0	99	1	8
							465	9									
*04	38850	X	27167	-0-	-11683	-0-	501	1	26272	3	Y	358	242	0	116	1	3
							394	9					5	5			
*05	40145	X	25110	-0-	-15035	-0-	471	1	24263	3	Y	342	336	1			9
							376	9									
*06	36780	X	26503	-0-	-10277	-0-	490	1	25666	3	Y	315	317	1			7
							347	9									
07	36921	X	30435	-0-	-6486	-0-	752	1	29331	3	Y	320	326	1			1
							352	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
*08	50840	X	43036	-0-	-7804	-0-	43036	3			Y	-0-					-0-
*09	49200	X	41892	-0-	-7308	-0-	41892	3			Y	-0-					-0-
*10	52731	X	39970	-0-	-12761	-0-	39970	3			Y	-0-					-0-
*11	51030	X	32041	-0-	-18989	-0-	32035	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*12	52638	X	32862	-0-	-19776	-0-	32853	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*01	42656	X	29120	-0-	-13536	-0-	29111	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*02	32060	X	24758	-0-	-7302	-0-	24750	3	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
*03	35495	X	27227	-0-	-8268	-0-	27219	3	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
*04	31590	X	25531	-0-	-6059	-0-	25524	3	7	9	Y	6	4	0	2	1	-0-
*05	32426	X	25514	-0-	-6912	-0-	25508	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06	27840	X	24136	-0-	-3704	-0-	24130	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	27063	X	24030	-0-	-3033	-0-	24024	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
*08	105431	X	48720	-0-	-56711	-0-	48128	3	592	9	Y	538	404	0	140	1	16
*09	55167	X	46669	-0-	-8498	-0-	46109	3	560	9	Y	509	380	0	135	1	10
*10	72478	X	39389	-0-	-33089	-0-	38824	3	565	9	Y	514	381	0	125	1	18
*11	63300	X	57741	-0-	-5559	-0-	57095	3	646	9	Y	587	425	0	158	1	22
*12	60915	X	60717	-0-	-198	-0-	1080	1	59197	3	Y	400	304	0	108	1	10
							440	9									
*01	59207	X	59207	-0-	-0-	-0-	968	1	57775	3	Y	422	307	0	109	1	16
							464	9									
*02	53116	X	51095	-0-	-2021	-0-	871	1	49868	3	Y	324	247	0	84	1	9
							356	9									
*03	59923	X	52052	-0-	-7871	-0-	956	1	50705	3	Y	355	274	0	83	1	7
							391	9									
*04	57990	X	49502	-0-	-8488	-0-	925	1	48246	3	Y	301	203	0	98	1	3
							331	9					4	5			
*05	59923	X	47268	-0-	-12655	-0-	905	1	46048	3	Y	286	282	1			7
							315	9									
*06	56610	X	45465	-0-	-11145	-0-	847	1	44326	3	Y	265	266	1			6
							292	9									
07	55862	X	45850	-0-	-10012	-0-	1139	1	44416	3	Y	268	273	1			1
							295	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	70773	X	43510	-0-	-27263	-0-	43323	3	187	9	Y	170	128	0	44	1	5
*09	56790	X	38504	-0-	-18286	-0-	38327	3	177	9	Y	161	120	0	43	1	3
*10	51460	X	38155	-0-	-13305	-0-	37976	3	179	9	Y	163	121	0	39	1	6
*11	46470	X	34768	-0-	-11702	-0-	34643	3	125	9	Y	114	85	0	31	1	4
*12	46128	X	45974	-0-	-154	-0-	45795	3	179	9	Y	163	119	0	44	1	4
*01	44641	X	44641	-0-	-0-	-0-	44453	3	188	9	Y	171	125	0	44	1	6
*02	37650	X	37650	-0-	-0-	-0-	37505	3	145	9	Y	132	100	0	34	1	4
*03	45353	X	42016	-0-	-3337	-0-	41858	3	158	9	Y	144	111	0	34	1	3
*04	43890	X	38644	-0-	-5246	-0-	38510	3	134	9	Y	122	82	0	40	1	1
													2	5			
*05	45353	X	39247	-0-	-6106	-0-	39118	3	129	9	Y	117	115	1			3
*06	42660	X	37516	-0-	-5144	-0-	37397	3	119	9	Y	108	108	1			3
07	41447	X	37476	-0-	-3971	-0-	37357	3	119	9	Y	108	111	1			-0-

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
*08	94240	X	43722	-0-	-50518	-0-	43578	3	144	9	Y	131	98	0	34	1	4
*09	91200	X	30462	-0-	-60738	-0-	30327	3	135	9	Y	123	92	0	33	1	2
*10	94240	X	36767	-0-	-57473	-0-	806	1	35825	3	Y	124	92	0	30	1	4
							136	9									
*11	83370	X	33155	-0-	-50215	-0-	749	1	31812	3	Y	540	378	0	145	1	21
							594	9									
*12	71889	X	36797	-0-	-35092	-0-	643	1	35318	3	Y	760	557	0	205	1	19
							836	9									
*01	42811	X	41757	-0-	-1054	-0-	676	1	40197	3	Y	804	585	0	208	1	30
							884	9									
*02	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	594	1	34054	3	Y	619	471	0	160	1	18
							681	9									
*03	36332	X	32253	-0-	-4079	-0-	584	1	30926	3	Y	675	522	0	158	1	13
							743	9									
*04	39930	X	36002	-0-	-3928	-0-	663	1	34711	3	Y	571	386	0	186	1	5
							628	9					7	5			
*05	41261	X	39476	-0-	-1785	-0-	747	1	38128	3	Y	546	537	1			14
							601	9									
*06	39930	X	38599	-0-	-1331	-0-	712	1	37331	3	Y	505	507	1			12
							556	9									
07	38626	X	34481	-0-	-4145	-0-	848	1	33071	3	Y	511	521	1			2
							562	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
02	89516	X	57820	-0-	-31696	-0-	57396	3	424	9	Y	385	374	1			88
03	80879	X	60359	-0-	-20520	-0-	59921	3	438	9	Y	398	365	1			121
04	71460	X	53000	-0-	-18460	-0-	52655	3	345	9	Y	314	362	1			73
05	66712	X	51172	-0-	-15540	-0-	50847	3	325	9	Y	295	325	1			43
06	63840	X	44926	-0-	-18914	-0-	44738	3	188	9	Y	171	178	1			36
07	64015	X	40734	-0-	-23281	-0-	40534	3	200	9	Y	182	194	1			24

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
02	42840	X	34593	-0-	-8247	-0-	33828	3	765	9	Y	695	616	1			159
03	47430	X	34414	-0-	-13016	-0-	33625	3	789	9	Y	717	658	1			218
04	38010	X	31985	-0-	-6025	-0-	31361	3	624	9	Y	567	653	1			132
05	38285	X	31408	-0-	-6877	-0-	30823	3	585	9	Y	532	587	1			77
06	37050	X	28119	-0-	-8931	-0-	27780	3	339	9	Y	308	321	1			64
07	38285	X	25847	-0-	-12438	-0-	25484	3	363	9	Y	330	350	1			44

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
02	42168	X	26889	-0-	-15279	-0-	26460	3	429	9	Y	390	431	1			61
03	41509	X	26021	-0-	-15488	-0-	25416	3	605	9	Y	550	543	1			68
04	31410	X	26415	-0-	-4995	-0-	25905	3	510	9	Y	464	476	1			56
05	32457	X	22122	-0-	-10335	-0-	21678	3	444	9	Y	404	446	1			14
06	28650	X	21596	-0-	-7054	-0-	21187	3	409	9	Y	372	361	1			25
07	29760	X	21569	-0-	-8191	-0-	21122	3	447	9	Y	406	407	1			24

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		107465	-0-	107465	195517	106496	3	969	9	Y	881	651	0	229	1	26
*09	0	Z	80729	-0-	80729	276246	79814	3	915	9	Y	832	621	0	221	1	16
*10	0	Z	82051	-0-	82051	358297	1786	1	79340	3	Y	841	623	0	204	1	30
							925	9									
*11	0	Z	71916	-0-	71916	430213	1639	1	69378	3	Y	817	596	0	220	1	31
							899	9									
*12	0	Z	72149	-0-	72149	502362	1269	1	69611	3	Y	1154	844	0	312	1	29
							1269	9									
*01	0	Z	68481	-0-	68481	570843	1110	1	66030	3	Y	1219	888	0	315	1	45
							1341	9									
*02	0	W	57754	-0-	57754	628597	977	1	55746	3	Y	937	713	0	242	1	27
							1031	9									
*03	692679	X	64082	-0-	-628597	-0-	1165	1	61791	3	Y	1024	792	0	239	1	20
							1126	9									
*04	70950	X	57094	-0-	-13856	-0-	1056	1	55084	3	Y	867	586	0	282	1	8
							954	9					11	5			
*05	71207	X	55251	-0-	-15956	-0-	1046	1	53294	3	Y	828	815	1			21
							911	9									
*06	65490	X	52778	-0-	-12712	-0-	974	1	50962	3	Y	765	768	1			18
							842	9									
07	63240	X	50298	-0-	-12942	-0-	49445	3	853	9	Y	775	790	1			3

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46508	X	32223	-0-	-14285	-0-	31539	3	684	9	Y	622	604	1			142
03	44547	X	34143	-0-	-10404	-0-	33437	3	706	9	Y	642	589	1			195
04	39570	X	29847	-0-	-9723	-0-	29289	3	558	9	Y	507	584	1			118
05	36363	X	29525	-0-	-6838	-0-	29001	3	524	9	Y	476	525	1			69
06	34950	X	26304	-0-	-8646	-0-	25999	3	305	9	Y	277	288	1			58
07	35681	X	24706	-0-	-10975	-0-	24381	3	325	9	Y	295	314	1			39

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	205995	X	85376	-0-	-120619	-0-	84534	3	842	9	Y	765	574	0	199	1	23
*09	199350	X	81311	-0-	-118039	-0-	80517	3	794	9	Y	722	539	0	192	1	14
*10	205995	X	81785	-0-	-124210	-0-	80982	3	803	9	Y	730	541	0	177	1	26
*11	199350	X	69912	-0-	-129438	-0-	69307	3	605	9	Y	550	407	0	148	1	21
*12	205995	X	72798	-0-	-133197	-0-	1288	1	70656	3	Y	776	568	0	210	1	19
							854	9									
*01	205995	X	68128	-0-	-137867	-0-	1110	1	66115	3	Y	821	597	0	212	1	31
							903	9									
*02	74788	X	59355	-0-	-15433	-0-	1006	1	57656	3	Y	630	480	0	163	1	18
							693	9									
*03	80693	X	64030	-0-	-16663	-0-	1172	1	62099	3	Y	690	533	0	161	1	14
							759	9									
*04	69510	X	62879	-0-	-6631	-0-	1171	1	61068	3	Y	582	394	0	190	1	5
							640	9					7	5			
*05	71827	X	63474	-0-	-8353	-0-	1210	1	61651	3	Y	557	548	1			14
							613	9									
*06	65130	X	58147	-0-	-6983	-0-	1079	1	56501	3	Y	515	517	1			12
							567	9									
07	64976	X	62418	-0-	-2558	-0-	1547	1	60298	3	Y	521	531	1			2
							573	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68438	X	68438	-0-	-0-	-0-	67114	3	1324	9	Y	1204	1274	1			188
03	75547	X	60964	-0-	-14583	-0-	59431	3	1533	9	Y	1394	1410	1			172
04	64110	X	59586	-0-	-4524	-0-	58291	3	1295	9	Y	1177	1206	1			143
05	75547	X	44931	-0-	-30616	-0-	43805	3	1126	9	Y	1024	1131	1			36
06	73110	X	43760	-0-	-29350	-0-	42724	3	1036	9	Y	942	916	1			62
07	75547	X	43795	-0-	-31752	-0-	42663	3	1132	9	Y	1029	1031	1			60

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
*08	125302	X	66460	-0-	-58842	-0-	64403	3	2057	9	Y	1870	1404	0	486	1	56
*09	121260	X	60613	-0-	-60647	-0-	58673	3	1940	9	Y	1764	1318	0	468	1	34
*10	125302	X	57735	-0-	-67567	-0-	55773	3	1962	9	Y	1784	1323	0	432	1	63
*11	121260	X	62425	-0-	-58835	-0-	60183	3	2242	9	Y	2038	1474	0	549	1	78
*12	125302	X	57631	-0-	-67671	-0-	1011	1	55468	3	Y	1047	816	0	283	1	26
							1152	9									
*01	125302	X	57396	-0-	-67906	-0-	926	1	55253	3	Y	1106	805	0	286	1	41
							1217	9									
*02	113176	X	49647	-0-	-63529	-0-	836	1	47875	3	Y	851	647	0	220	1	25
							936	9									
*03	63612	X	53450	-0-	-10162	-0-	971	1	51456	3	Y	930	719	0	217	1	19
							1023	9									
*04	61590	X	49915	-0-	-11675	-0-	923	1	48128	3	Y	785	531	0	256	1	7
							864	9					10	5			
*05	56885	X	46794	-0-	-10091	-0-	885	1	45083	3	Y	751	739	1			19
							826	9									
*06	54900	X	46187	-0-	-8713	-0-	850	1	44574	3	Y	694	697	1			16
							763	9									
07	54281	X	44882	-0-	-9399	-0-	1103	1	43006	3	Y	703	716	1			3
							773	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	0	W	81822	-0-	81822	692182	81281	3	541	9	Y	492	369	0	128	1	15
*09	0	W	72836	-0-	72836	765018	72327	3	509	9	Y	463	346	0	123	1	9
*10	0	W	72219	-0-	72219	837237	71702	3	517	9	Y	470	348	0	114	1	17
*11	0	W	66382	-0-	66382	903619	66015	3	367	9	Y	334	248	0	90	1	13
*12	0	W	63962	-0-	63962	967581	63444	3	518	9	Y	471	345	0	127	1	12
*01	0	W	57987	-0-	57987	1025568	57438	3	549	9	Y	499	363	0	129	1	19
*02	0	W	41493	-0-	41493	1067061	41073	3	420	9	Y	382	291	0	99	1	11
*03	0	W	68140	-0-	68140	1135201	67679	3	461	9	Y	419	324	0	98	1	8
*04	0	W	66225	-0-	66225	1201426	65837	3	388	9	Y	353	239	0	115	1	3
													4	5			
*05	0	W	65104	-0-	65104	1266530	64731	3	373	9	Y	339	333	1			9
*06	0	W	58715	-0-	58715	1325245	58372	3	343	9	Y	312	314	1			7
07	0	W	61733	-0-	61733	1386978	61384	3	349	9	Y	317	323	1			1

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		188249	-0-	188249	188249	185447	3	2802	9	Y	2547	1809	0	662	1	76
*09	0		155267	-0-	155267	343516	152623	3	2644	9	Y	2404	1796	0	638	1	46
*10	460241	X	116725	-0-	-343516	-0-	114051	3	2674	9	Y	2431	1802	0	589	1	86
*11	146820	X	96554	-0-	-50266	-0-	94529	3	2025	9	Y	1841	1361	0	496	1	70
*12	151714	X	65545	-0-	-86169	-0-	62688	3	2857	9	Y	2597	1901	0	701	1	65
*01	151714	X	63829	-0-	-87885	-0-	60811	3	3018	9	Y	2744	1998	0	709	1	102
*02	137032	X	57651	-0-	-79381	-0-	55329	3	2322	9	Y	2111	1606	0	546	1	61
*03	151714	X	60888	-0-	-90826	-0-	58351	3	2537	9	Y	2306	1783	0	538	1	46
*04	146820	X	54694	-0-	-92126	-0-	52548	3	2146	9	Y	1951	1319	0	635	1	18
													25	5			
*05	151714	X	52629	-0-	-99085	-0-	50580	3	2049	9	Y	1863	1834	1			47
*06	61050	X	59915	-0-	-1135	-0-	58019	3	1896	9	Y	1724	1730	1			41
07	63054	X	56513	-0-	-6541	-0-	54596	3	1917	9	Y	1743	1777	1			7

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
02	73205	X	73205	-0-	-0-	-0-	72443	3	762	9	Y	693	691	1			108
03	88397	X	88397	-0-	-0-	-0-	87514	3	883	9	Y	803	812	1			99
04	77756	X	77756	-0-	-0-	-0-	77010	3	746	9	Y	678	695	1			82
05	73033	X	73033	-0-	-0-	-0-	72384	3	649	9	Y	590	652	1			20
06	67042	X	67042	-0-	-0-	-0-	66444	3	598	9	Y	544	528	1			36
*07	67670	X	67670	-0-	-0-	-0-	67018	3	652	9	Y	593	594	1			35

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
02	136192	X	102451	-0-	-33741	-0-	102387	3	64	9	Y	58	56	1			13
03	150784	X	95403	-0-	-55381	-0-	95338	3	65	9	Y	59	54	1			18
04	145920	X	78599	-0-	-67321	-0-	78547	3	52	9	Y	47	54	1			11
05	150784	X	62943	-0-	-87841	-0-	62895	3	48	9	Y	44	49	1			6
06	131550	X	60836	-0-	-70714	-0-	60440	3	396	9	Y	360	291	1			75
07	113429	X	67791	-0-	-45638	-0-	67370	3	421	9	Y	383	407	1			51

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
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		43771	-0-	43771	43771	43771	3			Y	-0-					-0-
*12	0		167094	-0-	167094	210865	2992	1	164102	3	Y	-0-					-0-
*01	347785	X	136920	-0-	-210865	-0-	2262	1	134658	3	Y	-0-					-0-
*02	121983	X	121983	-0-	-0-	-0-	2064	1	118318	3	Y	1455	1037	0	376	1	42
							1601	9									
*03	133703	X	133494	-0-	-209	-0-	2440	1	129305	3	Y	1590	1229	0	371	1	32
							1749	9									
*04	129390	X	116455	-0-	-12935	-0-	2162	1	112815	3	Y	1344	909	0	438	1	12
							1478	9					17	5			
*05	133703	X	105471	-0-	-28232	-0-	2003	1	102056	3	Y	1284	1264	1			32
							1412	9									
*06	129390	X	93879	-0-	-35511	-0-	1731	1	90841	3	Y	1188	1192	1			28
							1307	9									
07	133362	X	91316	-0-	-42046	-0-	2250	1	87744	3	Y	1202	1225	1			5
							1322	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

*08	0		35961	-0-	35961	650859	35543	3	418	9	Y	380	286	0	99	1	11
*09	684336	X	33477	-0-	-650859	-0-	33081	3	396	9	Y	360	269	0	95	1	7
*10	88660	X	33693	-0-	-54967	-0-	33293	3	400	9	Y	364	270	0	88	1	13
*11	85800	X	31096	-0-	-54704	-0-	30639	3	457	9	Y	415	300	0	112	1	16
*12	88660	X	30439	-0-	-58221	-0-	538	1	29348	3	Y	503	370	0	136	1	13
							553	9									
*01	88660	X	31682	-0-	-56978	-0-	513	1	30586	3	Y	530	386	0	137	1	20
							583	9									
*02	80080	X	27667	-0-	-52413	-0-	468	1	26750	3	Y	408	310	0	106	1	12
							449	9									
*03	88660	X	30493	-0-	-58167	-0-	556	1	29446	3	Y	446	345	0	104	1	9
							491	9									
*04	85800	X	28935	-0-	-56865	-0-	537	1	27982	3	Y	378	255	0	123	1	4
							416	9					5	5			
*05	88660	X	28881	-0-	-59779	-0-	548	1	27937	3	Y	360	355	1			9
							396	9									
*06	85800	X	27002	-0-	-58798	-0-	499	1	26137	3	Y	333	334	1			8
							366	9									
07	88660	X	27431	-0-	-61229	-0-	677	1	26383	3	Y	337	344	1			1
							371	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					57
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					57
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-					57
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					57
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					57
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	N	3	3	8			57

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

02	840	N	617	-0-	-223	-0-	615	3	2	9	N	2	2	8			175
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1	1	8			175
04	1440	N	120	-0-	-1320	-0-	120	3			N	-0-					175
05	682	N	346	-0-	-336	-0-	346	3			N	-0-					175
06	750	N	557	-0-	-193	-0-	556	3	1	9	N	1	1	8			175
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					175

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 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
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					120
03	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					120
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					120
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					120
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					120
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					120

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

C. W. RESOURCES, INC. 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	987	-0-	-245	-0-	986	2	1	9	Y	1					7
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1	5	1			3
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2155	2	3	9	Y	3					6
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2548	2	2	9	Y	2					8
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	Y	3	9	1			2
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4					6

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1431	2	47	9	Y	43					178
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1532	2	23	9	Y	21	178	1			21
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1447	2	73	9	Y	66					87
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1371	2	51	9	Y	46					133
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1171	2	62	9	Y	56	164	1			25
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	823	2	42	9	Y	38					63

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2107	-0-	-1785	-0-	2070	2	37	9	N	34					102
03	4309	X	3366	-0-	-943	-0-	3294	2	72	9	N	65					167
04	4860	X	2453	-0-	-2407	-0-	2413	2	40	9	N	36	156	1			47
05	5022	X	2409	-0-	-2613	-0-	2350	2	59	9	N	54					101
06	4860	X	3053	-0-	-1807	-0-	2995	2	58	9	N	53					154
07	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	2448	2	46	9	N	42	174	1			22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7744	-0-	-320	-0-	7461	2	283	9	N	257	200	1			302
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8776	2	183	9	N	166	393	1			75
04	8370	X	7386	-0-	-984	-0-	7339	2	47	9	N	43					118
05	8649	X	7296	-0-	-1353	-0-	7193	2	103	9	N	94					212
06	8670	X	6721	-0-	-1949	-0-	6632	2	89	9	N	81	183	1			110
07	8959	X	8157	-0-	-802	-0-	8049	2	108	9	N	98					208

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6224	-0-	-552	-0-	6095	2	129	9	N	117	192	1			191
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7150	2	45	9	N	41	167	1			65
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7190	2	79	9	N	72					137
05	7254	X	5880	-0-	-1374	-0-	5855	2	25	9	N	23					160
06	7020	X	5735	-0-	-1285	-0-	5659	2	76	9	N	69	186	1			43
07	7502	X	3500	-0-	-4002	-0-	3437	2	63	9	N	57					100

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
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5020	2	53	9	N	48					156
03	6634	X	5589	-0-	-1045	-0-	5568	2	21	9	N	19					175
04	6420	X	5761	-0-	-659	-0-	5555	2	206	9	N	187	194	1			168
05	6634	X	5630	-0-	-1004	-0-	5552	2	78	9	N	71	191	1			48
06	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	5063	2	68	9	N	62					110
07	5952	X	5646	-0-	-306	-0-	5545	2	101	9	N	92					202

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
02	6356	X	5519	-0-	-837	-0-	5429	2	90	9	N	82	194	1			120
03	7037	X	4665	-0-	-2372	-0-	4602	2	63	9	N	57					177
04	6240	X	2949	-0-	-3291	-0-	2920	2	29	9	N	26	184	1			19
05	6448	X	3796	-0-	-2652	-0-	3742	2	54	9	N	49					68
06	6180	X	3581	-0-	-2599	-0-	3549	2	32	9	N	29					97
07	6107	X	1499	-0-	-4608	-0-	1496	2	3	9	N	3					100

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
02	6580	X	5666	-0-	-914	-0-	5657	2	9	9	N	8					201
03	7223	X	4581	-0-	-2642	-0-	4534	2	47	9	N	43					244
04	6600	X	6264	-0-	-336	-0-	6197	2	67	9	N	61	241	1			64
05	6820	X	4215	-0-	-2605	-0-	4180	2	35	9	N	32					96
06	6240	X	2397	-0-	-3843	-0-	2384	2	13	9	N	12					108
07	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	5996	2	15	9	N	14					122

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
02	6412	X	4646	-0-	-1766	-0-	4626	2	20	9	N	18					296
03	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7492	2	22	9	N	20					316
04	4800	X	2364	-0-	-2436	-0-	2252	2	112	9	N	102	295	1			123
05	5146	X	15	-0-	-5131	-0-	15	2			N	-0-					123
06	7260	X	2782	-0-	-4478	-0-	2782	2			N	-0-					123
*07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7883	2	11	9	N	10					133

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
02	12180	X	11583	-0-	-597	-0-	11401	2	182	9	N	165					484
03	13485	X	12724	-0-	-761	-0-	12497	2	227	9	N	206	193	1			497
04	12360	X	12050	-0-	-310	-0-	11867	2	183	9	N	166	512	1			151
05	12834	X	11885	-0-	-949	-0-	11667	2	218	9	N	198	187	1			162
06	12420	X	11405	-0-	-1015	-0-	11185	2	220	9	N	200	168	1			194
07	12834	X	11568	-0-	-1266	-0-	11372	2	196	9	N	178	183	1			189

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 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
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	119	1	2057	2	Y	1					80
							1	9									
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	148	1	2674	2	Y	85	1	8			164
							94	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	106	1	1843	2	Y	9	96	1	1	8	76
							10	9									
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	146	1	2562	2	Y	64					140
							70	9									
*06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	147	1	2680	2	Y	58	95	1			103
							64	9									
*07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	144	1	2684	2	Y	47	95	1	1	8	54
							52	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

02	644	N	457	-0-	-187	-0-	25	1	432	2	N	-0-					60
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	N	-0-					60
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	N	-0-					60
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	N	42					102
							46	9									
*06	840	N	742	-0-	-98	-0-	39	1	703	2	N	-0-					102
07	1488	N	912	-0-	-576	-0-	46	1	866	2	N	-0-					102

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

02	252	N	187	-0-	-65	-0-	27	1	159	2	Y	1					4
							1	9									
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	111	2	Y	5					9
							6	9									
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	31	1	180	2	Y	-0-					9
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	30	1	172	2	Y	1					10
							1	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	Y	-0-					10
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	25	1	144	2	Y	-0-					10

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	2	Y	-0-					31
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	2	Y	-0-					31
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	84	1	1522	2	Y	-0-					31
05	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	62	1	1129	2	Y	7					38
							8	9									
*06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	65	1	1204	2	Y	46					84
							51	9									
07	1457	N	807	-0-	-650	-0-	39	1	757	2	Y	10					94
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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. GAS	(I) 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	68	N	68	-0-		-0-	-0-	10	1	57	2	Y	1					2
								1	9									
03	81	N	81	-0-		-0-	-0-	11	1	67	2	Y	3					5
								3	9									
04	83	N	83	-0-		-0-	-0-	12	1	71	2	Y	-0-					5
05	62	N	39	-0-		-23	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					5
06	441	N	441	-0-		-0-	-0-	67	1	374	2	Y	-0-					5
*07	728	N	728	-0-		-0-	-0-	109	1	619	2	Y	-0-					5

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-		-0-	-0-	20	1	121	2	Y	2	1	8			1
								2	9									
03	170	N	170	-0-		-0-	-0-	23	1	140	2	Y	6					7
								7	9									
04	353	N	353	-0-		-0-	-0-	52	1	300	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
05	348	N	348	-0-		-0-	-0-	52	1	294	2	Y	2					9
								2	9									
06	354	N	354	-0-		-0-	-0-	54	1	300	2	Y	-0-					9
07	186	N	130	-0-		-56	-0-	20	1	110	2	Y	-0-					9

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2492	X	2132	-0-		-360	-0-	117	1	2014	2	Y	1					101
								1	9									
03	2914	X	1499	-0-		-1415	-0-	76	1	1376	2	Y	43					144
								47	9									
04	2820	X	2681	-0-		-139	-0-	146	1	2523	2	Y	11	88	1	1	8	66
								12	9									
05	2914	X	2820	-0-		-94	-0-	148	1	2600	2	Y	65					131
								72	9									
*06	2580	X	1934	-0-		-646	-0-	99	1	1793	2	Y	38	83	1			86
								42	9									
*07	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	157	1	2922	2	Y	51	90	1	1	8	46
								56	9									

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. GAS	(I) 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	280	N	118	-0-		-162	-0-	17	1	100	2	Y	1					6
								1	9									
03	186	N	137	-0-		-49	-0-	18	1	113	2	Y	5					11
								6	9									
04	355	N	355	-0-		-0-	-0-	52	1	303	2	Y	-0-					11
05	257	N	257	-0-		-0-	-0-	38	1	217	2	Y	2					13
								2	9									
06	178	N	178	-0-		-0-	-0-	27	1	151	2	Y	-0-					13
*07	704	N	704	-0-		-0-	-0-	105	1	599	2	Y	-0-					13

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	1					7
							1	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	Y	8					15
							9	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					15
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					15
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					4
03	372	N	187	-0-	-185	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					4
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					4
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	15	1	282	2	Y	2					6
							2	9									
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					6
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					6

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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					1
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	3					4
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	-0-					4
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					4

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
02	1176	X	1001	-0-	-175	-0-	145	1	847	2	Y	8					26
							9	9									
03	1302	X	757	-0-	-545	-0-	101	1	626	2	Y	27					53
							30	9									
04	1260	X	893	-0-	-367	-0-	131	1	762	2	Y	-0-					53
05	1116	X	735	-0-	-381	-0-	110	1	619	2	Y	5					58
							6	9									
06	1080	X	605	-0-	-475	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					58
07	1116	X	370	-0-	-746	-0-	55	1	315	2	Y	-0-					58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
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
02	504	N	214	-0-	-290	-0-	1	1	213	2	N	-0-					120
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	585	2	N	14					134
							15	9									
04	630	N	395	-0-	-235	-0-	2	1	393	2	N	-0-					134
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	522	2	N	7					141
							8	9									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	2	N	-0-					141
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	N	31	159	1			13
							34	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
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	13	1	1276	2	N	8					80
							9	9									
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	13	1	1385	2	N	5					85
							6	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	13	1	1358	2	N	-0-					85
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	13	1	1433	2	N	3					88
							3	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	11	1	1215	2	N	4					92
							4	9									
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	12	1	1144	2	N	8					100
							9	9									

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
02	1400	N	1106	-0-	-294	-0-	8	1	1084	2	N	13					110
							14	9									
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	9	1	1122	2	N	5					115
							6	9									
04	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	8	1	1057	2	N	5					120
							6	9									
05	1240	N	975	-0-	-265	-0-	8	1	964	2	N	3					123
							3	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	8	1	952	2	N	5					128
							6	9									
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	10	1	1064	2	N	15					143
							17	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	22	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	139	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	157	1	1547	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	100	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	134	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	113	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	94	1	917	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	2	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	38	1	378	2	Y	29					124
							32	9									
03	899	N	688	-0-	-211	-0-	55	1	587	2	Y	42	115	1			51
							46	9									
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	28	1	292	2	Y	37					88
							41	9									
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	26	1	249	2	Y	25	101	1			12
							28	9									
06	660	N	295	-0-	-365	-0-	22	1	254	2	Y	17					29
							19	9									
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	17	1	180	2	Y	20					49
							22	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	113	1	1128	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	118	1	1262	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	108	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	106	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	87	1	970	2	Y	-0-					-0-

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
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	79	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	68	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	83	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	86	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	755	-0-	-237	-0-	62	1	693	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	86	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	843	-0-	-237	-0-	73	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	795	-0-	-228	-0-	72	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	62	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	65	1	718	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	382	-0-	-206	-0-	34	1	336	2	Y	11					47
							12	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	Y	15	43	1			19
							17	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	507	2	Y	14					33
							15	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	414	2	Y	28	48	1			13
							31	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	544	2	Y	19					32
							21	9									
07	589	N	367	-0-	-222	-0-	29	1	315	2	Y	21					53
							23	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2032	-0-	-544	-0-	183	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2163	-0-	-689	-0-	183	1	1980	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2167	-0-	-593	-0-	183	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1675	-0-	-1177	-0-	152	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1880	-0-	-880	-0-	165	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1677	-0-	-555	-0-	154	1	1523	2	N	-0-					-0-

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
02	7812	X	6677	-0-	-1135	-0-	602	1	6020	2	N	50					152
							55	9									
03	8649	X	7698	-0-	-951	-0-	656	1	6978	2	N	58					210
							64	9									
04	7830	X	7357	-0-	-473	-0-	638	1	6667	2	N	47	182	1			75
							52	9									
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	708	1	7218	2	N	50					125
							55	9									
06	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	539	1	6515	2	N	45					170
							50	9									
07	7688	X	6722	-0-	-966	-0-	548	1	6135	2	N	35	182	1			23
							39	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	1764	1	9673	2	N	208	359	1			240
							229	9									
03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	1953	1	10406	2	N	265	380	1			125
							292	9									
04	11190	X	10251	-0-	-939	-0-	1796	1	8205	2	N	227					352
							250	9									
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1916	1	10108	2	N	102	174	1			280
							112	9									
06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	1890	1	9589	2	N	201	175	1			306
							221	9									
07	11563	X	11443	-0-	-120	-0-	1953	1	9384	2	N	96	175	1			227
							106	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	1008	1	20015	2	N	347	360	1			156
							382	9									
03	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22192	2	491	9	N	446	368	1			234
04	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	21494	2	513	9	N	466	524	1			176
05	22568	X	22477	-0-	-91	-0-	21918	2	559	9	N	508	533	1			151
06	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	21812	2	536	9	N	487	529	1			109
*07	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	22031	2	713	9	N	648	534	1			223

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	511	1	3866	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	4504	-0-	-1727	-0-	629	1	3875	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4350	-0-	-1680	-0-	584	1	3766	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5116	-0-	-1084	-0-	605	1	4511	3	N	-0-					-0-
*06	5910	X	5129	-0-	-781	-0-	585	1	4544	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	546	1	3720	2	N	-0-					-0-
							3720	3									

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
02	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	52514	2	117	9	N	106	176	1			87
03	62000	X	56483	-0-	-5517	-0-	56356	2	127	9	N	115					202
04	60000	X	53956	-0-	-6044	-0-	53837	2	119	9	N	108	178	1			132
05	60729	X	47959	-0-	-12770	-0-	47859	2	100	9	N	91	178	1			45
06	57150	X	23	-0-	-57127	-0-	23	2			N	-0-					45
07	58280	X	68	-0-	-58212	-0-	68	2			N	-0-					45

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	498	1	3340	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	559	1	3848	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	629	1	4042	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	5322	-0-	-10	-0-	650	1	4672	3	N	-0-					-0-
*06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	633	1	4739	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	665	1	4137	2	N	-0-					-0-
							4137	3									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	498	1	3550	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	2186	-0-	-4200	-0-	405	1	1781	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	683	1	4429	3	N	-0-					-0-
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	663	1	5278	3	N	-0-					-0-
*06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	627	1	5316	3	N	-0-					-0-
*07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	689	1	5412	2	N	-0-					-0-
							5412	3									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	382	1	20763	2	N	50					125
							55	9									
03	25234	X	18227	-0-	-7007	-0-	39	1	18162	2	N	24					149
							26	9									
04	24420	X	20699	-0-	-3721	-0-	20633	2	66	9	N	60	179	1			30
05	25234	X	20613	-0-	-4621	-0-	20543	2	70	9	N	64					94
06	24420	X	19962	-0-	-4458	-0-	19827	2	135	9	N	123	175	1			42
07	23467	X	19768	-0-	-3699	-0-	19702	2	66	9	N	60					102

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	715	1	7137	3	N	-0-					-0-
03	10292	X	7799	-0-	-2493	-0-	817	1	6982	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	7184	-0-	-2776	-0-	761	1	6423	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	8004	-0-	-2040	-0-	755	1	7249	3	N	-0-					-0-
*06	9630	X	7351	-0-	-2279	-0-	695	1	6656	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	7225	-0-	-1455	-0-	747	1	6478	2	N	-0-					-0-
							6478	3									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	162	1	1165	2	N	62	179	1			115
							68	9									
03	2263	X	712	-0-	-1551	-0-	9	1	695	2	N	7					122
							8	9									
04	2190	X	2050	-0-	-140	-0-	76	1	1933	2	N	37					159
							41	9									
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	284	341	1			102
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	74	1	1752	2	N	92	177	1			17
							101	9									
07	2108	X	1128	-0-	-980	-0-	51	1	906	2	N	155					172
							171	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	1026	1	2306	2	N	40					112
							44	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	1124	1	2097	2	N	43					155
							47	9									
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	1102	1	2329	2	N	44					199
							48	9									
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1176	1	2930	2	N	93	178	1			114
							102	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1137	1	2814	2	N	109	176	1			47
							120	9									
*07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1171	1	3325	2	N	48					95
							53	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	519	1	3929	3	N	-0-					-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	667	1	4978	3	N	-0-					-0-
04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	801	1	7306	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3536	-0-	-1393	-0-	545	1	2991	3	N	-0-					-0-
*06	5460	X	3451	-0-	-2009	-0-	522	1	2929	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	3636	-0-	-3091	-0-	525	1	3111	2	N	-0-					-0-
							3111	3									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

02	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	1865	1	24766	3	N	-0-					-0-
03	32891	X	26950	-0-	-5941	-0-	2000	1	24950	3	N	-0-					-0-
04	31830	X	25402	-0-	-6428	-0-	2016	1	23386	3	N	-0-					-0-
05	31031	X	27951	-0-	-3080	-0-	2077	1	25874	3	N	-0-					-0-
*06	30030	X	26709	-0-	-3321	-0-	1948	1	24761	3	N	-0-					-0-
07	29481	X	26959	-0-	-2522	-0-	2044	1	24915	2	N	-0-					-0-
							24915	3									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
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
02	616	N	563	-0-	-53	-0-	563	2			N	-0-					102
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8	9	N	7					109
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					112
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					112
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					112
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					112

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
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
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	280	3			N	-0-					1
03	1674	N	418	-0-	-1256	-0-	418	3			N	-0-					1
04	2340	N	1358	-0-	-982	-0-	1358	3			N	-0-					1
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					1
06	390	N	100	-0-	-290	-0-	99	3	1	9	N	1	1	8			1
07	1395	N	83	-0-	-1312	-0-	83	3			N	-0-					1

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	50	1	873	3	N	-0-					145
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	3	N	-0-					145
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	3	N	-0-					145
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	59	1	1694	3	N	-0-					145
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1487	3	N	-0-					145
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	55	1	1789	3	N	-0-					145

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					114
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					114
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	5	3	N	3	3	8			114
							3	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					114
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					114
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					114

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	104	-0-	-568	-0-	6	1	98	3	N	-0-					175
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					175
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	3	N	-0-					175
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	N	-0-					175
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	N	-0-					175
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	13	1	441	3	N	-0-					175

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	776	-0-	-64	-0-	64	1	688	3	N	22	1	8			99
							24	9									
03	1395	X	831	-0-	-564	-0-	63	1	767	3	N	1	1	8			99
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	51	3	8			147
							56	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	904	3	N	48					195
							53	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	87	1	996	3	N	9	159	1			45
							10	9									
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	846	3	N	9	1	8			53
							10	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	25	1	439	3	N	5					110
							6	9									
03	744	N	460	-0-	-284	-0-	22	1	431	3	N	6	1	8			115
							7	9									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	11	1	322	3	N	1	1	8			115
							1	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	514	3	N	-0-					115
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	675	3	N	-0-					115
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	N	-0-					115

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	2	2	8			95
							2	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	1	1	8			95
							1	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					95
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	6	1	69	3	N	2	2	8			95
							2	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					95
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					95

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
02	DLQ G-10		802	-0-	802	802	42	1	737	3	Y	21					48
							23	9									
03	1859	N	1057	-0-	-802	-0-	52	1	996	3	Y	8	1	8			55
							9	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1228	3	Y	-0-					55
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	3	Y	-0-					55
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	43	1	1339	3	Y	31	1	8			85
							34	9									
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	47	1	1549	3	Y	-0-					85

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
02	DLQ G-10		781	-0-	781	781	42	1	739	3	Y	-0-					18
03	1588	N	807	-0-	-781	-0-	39	1	768	3	Y	-0-					18
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	3	Y	-0-					18
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	3	Y	-0-					18
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	48	1	1527	3	Y	-0-					18
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	55	1	1799	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	3	8			182
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	3	8			237
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	1	8			292

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	919	3	25	9	N	23					120
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	3	13	9	N	12	71	1			61
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	140	1	732	3	N	-0-					61
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	135	1	626	3	N	38	48	1			51
							42	9									
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	146	1	677	3	N	-0-					51
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	174	1	851	3	N	14					65
							15	9									

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

02	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					27
03	T. A.		1744	-0-	1744	1746	1744	3			N	-0-					27
04	T. A.		959	-0-	959	2705	959	3			N	-0-					27
05	2706	X	1	-0-	-2705	-0-	1	3			N	-0-					27
*06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	250	3	45	9	N	41					68
07	992	N	801	-0-	-191	-0-	800	3			N	-0-					68

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6	9	Y	5					81
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	941	3	47	9	Y	43	101	1			23
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	144	1	748	3	Y	49					72
							54	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	172	1	800	3	Y	48					120
							53	9									
*06	960	N	909	-0-	-51	-0-	159	1	742	3	Y	7	87	1			40
							8	9									
07	992	N	850	-0-	-142	-0-	144	1	706	3	Y	-0-					40

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					87
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					87
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					87
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					87
*06	14B2 EXT		13	-0-	13	13	2	1	11	3	N	-0-					87
07	14B2 EXT		7	-0-	7	20	1	1	6	3	N	-0-					87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	3			Y	-0-					9
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	3	Y	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	53	1	246	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	53	1	257	3	Y	-0-					3

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
02	224	N	3	-0-	-221	-0-	3	3			Y	-0-					44
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					44
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	3	13	9	Y	12					56
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	27	60	1			23
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					23
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					23

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	3			Y	-0-					14
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					14
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3					17
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	18	25	1			10
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					10
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-					10

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
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	33	25	1			10
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					10
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					10

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 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
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					85
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					85
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					85
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					85
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					85
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					85

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	N	-0-					64
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	33	1	272	2	N	-0-					64
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	2	N	-0-					64
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	2	N	-0-					64
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	28	1	221	2	N	-0-					64
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	28	1	262	2	N	-0-					64

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1 2	1 9	19	2	Y	2	2	8			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	68	2	Y	4	2	1	1	8	1
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					1

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	82	1			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					69

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

02	1512	N	666	-0-	-846	-0-	62 30	1 9	574	2	N	27	27	0			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59 32	1 9	1008	2	N	29	29	0			-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	1582	2	N	25	25	0			-0-
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	95 25	1 9	463	2	N	23	23	0			-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40 24	1 9	1678	2	N	22	22	0			-0-
07	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	46 24	1 9	1492	2	N	22	22	0			-0-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	910	2	7	9	N	6					104
03	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1027	2	3	9	N	3	1	8			106
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1044	2	68	9	N	62	52	7			116
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					116
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1329	2	45	9	N	41	127	1	1	8	29
07	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	2			N	-0-					29

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
02	1036	N	939	-0-	-97	-0-	936	2	3	9	N	3					85
03	992	N	578	-0-	-414	-0-	578	2			N	-0-					85
04	900	N	503	-0-	-397	-0-	502	2	1	9	N	1	40	7	1	8	45
05	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	2			N	-0-					45
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	515	2	81	9	N	74	53	1			66
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			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
02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1893	2	90	9	N	82	182	1			11
03	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2017	2	26	9	N	24	1	8			34
04	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1834	2	1	9	N	1	12	7	1	8	22
05	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2			N	-0-					22
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1844	2	76	9	N	69	2	8			89
07	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2			N	-0-					89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2492	N	2250	-0-	-242	-0-	2244	2	6	9	N	5					133
03	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2481	2	8	9	N	7					140
04	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	2232	2	42	9	N	38	28	7			150
05	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					150
06	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2359	2	3	9	N	3	125	1	1	8	27
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2			N	-0-					27

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7700	X	7104	-0-	-596	-0-	7026	2	78	9	Y	71	1	8			103
03	8525	X	7600	-0-	-925	-0-	7527	2	73	9	Y	66	103	1	1	8	65
04	8250	X	6864	-0-	-1386	-0-	6807	2	57	9	Y	52	38	7	4	8	75
05	8463	X	7010	-0-	-1453	-0-	6946	2	64	9	Y	58	115	1			18
06	7830	X	6668	-0-	-1162	-0-	6578	2	90	9	Y	82	3	8			97
07	7874	X	6554	-0-	-1320	-0-	6528	2	26	9	Y	24	103	1			18

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	275	1	447	2	N	3	1	8			74
							3	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	299	1	709	2	N	5					79
							6	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	278	1	240	2	N	42	1	8			120
							46	9									
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	46	1	41	2	N	68	161	1			27
							75	9									
06	360	N	6	-0-	-354	-0-	2	1	2	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	372	N	20	-0-	-352	-0-	18	1	2	2	N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	656	-0-	-912	-0-	280	1	370	2	N	5					5
							6	9									
03	1085	N	705	-0-	-380	-0-	310	1	384	2	N	10					15
							11	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	539	1	199	2	N	119	33	7			101
							131	9									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	558	1	97	2	N	-0-	83	1			18
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	1			N	-0-					18
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	468	1	1	9	N	1	1	8			18

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2420	2	4	9	N	4	135	1			23
03	3100	N	3410	-0-	310	310	3395	2	15	9	N	14	1	8			36
04	3000	N	3464	-0-	464	774	3457	2	7	9	N	6	11	7	6	8	25
05	3100	N	3724	-0-	624	1398	3724	2			N	-0-					25
06	5089	X	3691	-0-	-1398	-0-	3688	2	3	9	N	3	3	8			25
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	N	1	1	8			25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	275	1	447	2	N	11	1	8			10
							12	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	310	1	736	2	N	12					22
							13	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	649	1	560	2	N	91	4	8			109
							100	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1070	1	963	2	N	-0-	83	1			26
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1042	1	745	2	N	9	9	8			26
							10	9									
07	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1098	1	137	2	N	6					32
							7	9									

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
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	N	9					28
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	2	9	9	N	8					36
04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-	13	7			23
05	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1624	2	41	9	N	37					60
06	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			N	-0-					60
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					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
02	2016	N	1962	-0-	-54	-0-	1915	2	47	9	N	43	1	8			124
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2015	2	45	9	N	41	144	1			21
04	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1970	2	1	9	N	1	8	7	1	8	13
05	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1850	2	85	9	N	77					90
06	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1949	2	1	9	N	1	1	8			90
07	2046	N	1363	-0-	-683	-0-	1298	2	65	9	N	59					149

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
02	672	N	227	-0-	-445	-0-	22	1	205	2	N	-0-					89
03	496	N	207	-0-	-289	-0-	22	1	185	2	N	-0-					89
04	390	N	202	-0-	-188	-0-	23	1	179	2	N	-0-					89
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	9	1	68	2	N	-0-					89
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	5	1	41	2	N	-0-					89
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	-0-					89

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 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
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1037	2	2	9	N	2					72
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	N	4	1	8			75
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	2			N	-0-	25	7			50
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					50
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					50
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 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
02	1372	N	1104	-0-	-268	-0-	1094	2	10	9	N	9	1	8			61
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2012	2	13	9	N	12					73
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1649	2	25	9	N	23	11	7	1	8	84
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1	1	8			84
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	2	8			84
07	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1284	2	65	9	N	59	116	1			27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 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
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	1479	2	4	9	N	4					24
03	1736	N	995	-0-	-741	-0-	995	2			N	-0-					24
04	1620	N	813	-0-	-807	-0-	807	2	6	9	N	5	2	7			27
05	1643	N	667	-0-	-976	-0-	667	2			N	-0-					27
06	960	N	549	-0-	-411	-0-	549	2			N	-0-					27
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	2			N	-0-					27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 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
02	1148	N	933	-0-	-215	-0-	930	2	3	9	N	3					111
03	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			111
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-	21	7			90
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					90
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			90
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					90

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	308	1	2770	2	N	33	6	8			104
							36	9									
03	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	341	1	3036	2	N	29	4	8			129
							32	9									
04	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	319	1	2653	2	N	31	10	8			150
							34	9									
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	341	1	3369	2	N	30	3	8			177
							33	9									
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	330	1	3089	2	N	48	178	1	7	8	40
							53	9									
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	341	1	3234	2	N	26	4	8			62
							29	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 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
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2					2
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					38
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	4	1	32	2	N	-0-					38
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					38
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	3	1	24	2	N	-0-					38
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					38
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2176	-0-	-1072	-0-	135	1	2010	2	N	28	5	8			76
							31	9									
03	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	195	1	2765	2	N	11	3	8			84
							12	9									
04	2640	X	2195	-0-	-445	-0-	136	1	2028	2	N	28	11	8			101
							31	9									
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	188	1	2602	2	N	13	2	8			112
							14	9									
06	2880	X	2126	-0-	-754	-0-	155	1	1951	2	N	18	6	8			124
							20	9									
07	2976	X	2115	-0-	-861	-0-	149	1	1880	2	N	78	3	8			199
							86	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	794	2	8	9	N	7	1	8			70
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	833	2	8	9	N	7					77
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	768	2	1	9	N	1	15	7	1	8	62
05	899	N	725	-0-	-174	-0-	682	2	43	9	N	39	1	8			100
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	705	2	1	9	N	1	1	8			100
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					100

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4060	-0-	-448	-0-	389	1	3596	2	N	68	182	1	7	8	41
							75	9									
03	4991	X	4705	-0-	-286	-0-	497	1	4153	2	N	50	6	8			85
							55	9									
04	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	480	1	3815	2	N	55	13	8			127
							61	9									
05	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	501	1	3803	2	N	41	3	8			165
							45	9									
06	4560	X	3434	-0-	-1126	-0-	378	1	3028	2	N	25	5	8			185
							28	9									
07	4712	X	4008	-0-	-704	-0-	381	1	3557	2	N	64	181	1	1	8	67
							70	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					89
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2	1	8			90
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	N	4					94
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					94
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					94
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					94

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4351	-0-	-437	-0-	4323	2	28	9	Y	25	1	8			38
03	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	4915	2	33	9	Y	30					68
04	5100	X	4680	-0-	-420	-0-	4632	2	48	9	Y	44	60	1	34	7	15
													3	8			
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4881	2	40	9	Y	36	1	8			50
06	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4548	2	8	9	Y	7	30	1	1	8	26
07	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4800	2	40	9	Y	36					62

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 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4536	X	2596	-0-	-1940	-0-	2574	2	22	9	N	20	85	1	1	8	75
03	4154	X	667	-0-	-3487	-0-	665	2	2	9	N	2					77
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-	27	7			50
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					50
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	30					80
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	162	1	3875	2	N	1	1	8			80
							1	9									

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

02	8540	X	6178	-0-	-2362	-0-	504	1	5519	2	N	141	181	1	21	8	120
							155	9									
03	9021	X	7737	-0-	-1284	-0-	558	1	7132	2	N	43	16	8			147
							47	9									
04	8730	X	8291	-0-	-439	-0-	540	1	7631	2	N	109	183	1	33	8	40
							120	9									
05	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	558	1	7371	2	N	40	11	8			69
							44	9									
06	8100	X	7939	-0-	-161	-0-	540	1	7332	2	N	61	16	8			114
							67	9									
07	8556	X	7195	-0-	-1361	-0-	540	1	6497	2	N	144	174	1	10	8	74
							158	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	16884	X	14517	-0-	-2367	-0-	504	1	13855	2	Y	144	178	1	16	8	114
							158	9									
03	17856	X	15736	-0-	-2120	-0-	558	1	14965	2	Y	194	179	1	12	8	117
							213	9									
04	16800	X	14851	-0-	-1949	-0-	540	1	14069	2	Y	220	178	1	28	8	131
							242	9									
05	16399	X	15349	-0-	-1050	-0-	558	1	14672	2	Y	108	175	1	7	8	57
							119	9									
06	15540	X	15398	-0-	-142	-0-	540	1	14722	2	Y	124	16	8			165
							136	9									
07	16058	X	15728	-0-	-330	-0-	558	1	15036	2	Y	122	180	1	8	8	99
							134	9									

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
02	12880	X	12321	-0-	-559	-0-	767	1	11429	2	Y	114					191
							125	9									
03	13826	X	12849	-0-	-977	-0-	837	1	11900	2	Y	102	180	1			113
							112	9									
04	13320	X	12923	-0-	-397	-0-	803	1	11991	2	Y	117	182	1			48
							129	9									
05	13764	X	13373	-0-	-391	-0-	896	1	12407	2	Y	64					112
							70	9									
06	13200	X	12239	-0-	-961	-0-	890	1	11231	2	Y	107	174	1			45
							118	9									
07	13640	X	12688	-0-	-952	-0-	927	1	11692	2	Y	63	1	8			107
							69	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

02	25452	X	24505	-0-	-947	-0-	24370	2	135	9	N	123	182	1	11	8	149
03	28768	X	26223	-0-	-2545	-0-	25993	2	230	9	N	209	192	1	6	8	160
04	27840	X	25267	-0-	-2573	-0-	24966	2	301	9	N	274	178	1	14	8	242
05	28768	X	25746	-0-	-3022	-0-	25373	2	373	9	N	339	355	1	3	8	223
06	26700	X	24693	-0-	-2007	-0-	24317	2	376	9	N	342	175	1	8	8	382
07	27125	X	24881	-0-	-2244	-0-	24551	2	330	9	N	300	556	1	4	8	122

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

02	1484	N	1367	-0-	-117	-0-	140	1	1227	2	Y	-0-					15
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	190	1	1036	2	Y	-0-					15
04	1560	N	810	-0-	-750	-0-	144	1	666	2	Y	-0-					15
05	1519	N	330	-0-	-1189	-0-	60	1	270	2	Y	-0-					15
06	1200	N	548	-0-	-652	-0-	144	1	404	2	Y	-0-					15
07	837	N	250	-0-	-587	-0-	50	1	200	2	Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					75
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					75
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					75
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					75
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					75
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	55	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

02	106708	X	77815	-0-	-28893	-0-	111	1	75986	2	N	1562	1646	1			288
							1718	9									
03	118141	X	79800	-0-	-38341	-0-	78264	2	1536	9	N	1396	1444	1			240
04	105780	X	71734	-0-	-34046	-0-	56	1	70163	2	N	1377	1360	1			257
							1515	9									
05	102610	X	69124	-0-	-33486	-0-	35	1	67710	2	N	1254	1259	1			252
							1379	9									
06	90270	X	62759	-0-	-27511	-0-	61552	2	1207	9	N	1097	892	1			457
07	86149	X	60604	-0-	-25545	-0-	59481	2	1123	9	N	1021	1241	1			237

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5	45	1			9
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	465	2	10	9	Y	9					18
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	679	2	24	9	Y	22					40
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	924	2	45	9	Y	41	32	1			49
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	Y	11					60
07	682	N	476	-0-	-206	-0-	470	2	6	9	Y	5					65

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	5	1			2
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4					6
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	133	2	3	9	Y	3					9
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	98	2	3	9	Y	3	7	1			5
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	230	2	3	9	Y	3					8
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	Y	3					11

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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
02	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	Y	10	62	1			15
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	44	2	8	9	Y	7					22
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	47	2	14	9	Y	13					35
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	32	2	13	9	Y	12	28	1			19
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	33	2	7	9	Y	6					25
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	281	2	28	9	Y	25					50

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	980	2	67	9	Y	61	53	1	3	8	62
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625	2	74	9	Y	67					129
04	930	N	49	-0-	-881	-0-	41	2	8	9	Y	7					136
05	961	N	47	-0-	-914	-0-	37	2	10	9	Y	9	108	1			37
06	690	N	240	-0-	-450	-0-	215	2	25	9	Y	23	1	8			59
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	203	2	13	9	Y	12					71

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
02	4228	X	2548	-0-	-1680	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	2690	-0-	-1991	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3071	-0-	-618	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

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
02	364	N	165	-0-	-199	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

02	84252	X	45017	-0-	-39235	-0-	44510	2	507	9	Y	461	459	1					136
03	93279	X	52690	-0-	-40589	-0-	52149	2	541	9	Y	492	508	1					120
04	73050	X	46140	-0-	-26910	-0-	45703	2	437	9	Y	397	363	1	2	8			152
05	59179	X	41406	-0-	-17773	-0-	41116	2	290	9	Y	264	324	1					92
06	57270	X	37884	-0-	-19386	-0-	37529	2	355	9	Y	323	275	1					140
07	52700	X	39128	-0-	-13572	-0-	38822	2	306	9	Y	278	293	1					125

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10373 - 11931

02	32144	X	15802	-0-	-16342	-0-	15614	2	188	9	Y	171	170	1					17
03	35588	X	18360	-0-	-17228	-0-	18136	2	224	9	Y	204	210	1					11
04	25470	X	18389	-0-	-7081	-0-	18195	2	194	9	Y	176	160	1	2	8			25
05	26319	X	19431	-0-	-6888	-0-	19287	2	144	9	Y	131	153	1					3
06	25470	X	19506	-0-	-5964	-0-	19341	2	165	9	Y	150	127	1					26
07	19003	X	18192	-0-	-811	-0-	18028	2	164	9	Y	149	157	1					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 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
02	64746	X	64746	-0-	-0-	-0-	64040	2	706	9	Y	642	638	1			36
03	93093	X	63188	-0-	-29905	-0-	62525	2	663	9	Y	603	624	1			15
04	90090	X	59422	-0-	-30668	-0-	58803	2	619	9	Y	563	517	1	2	8	59
05	93093	X	54161	-0-	-38932	-0-	53665	2	496	9	Y	451	509	1			1
06	85050	X	53666	-0-	-31384	-0-	53091	2	575	9	Y	523	444	1			80
07	71672	X	50662	-0-	-21010	-0-	50103	2	559	9	Y	508	536	1			52

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
02	80134	X	54041	-0-	-26093	-0-	53943	2	98	9	N	89					131
03	94441	X	94441	-0-	-0-	-0-	94277	2	164	9	N	149	177	1			103
04	111061	X	111061	-0-	-0-	-0-	110910	2	151	9	N	137	170	1			70
05	93891	X	93891	-0-	-0-	-0-	93755	2	136	9	N	124					194
06	69636	X	69636	-0-	-0-	-0-	69524	2	112	9	N	102	186	1	3	8	107
*07	65001	X	65001	-0-	-0-	-0-	64889	2	112	9	N	102					209

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 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
02	40771	X	34109	-0-	-6662	-0-	33931	2	178	9	N	162					215
03	98118	X	98118	-0-	-0-	-0-	97699	2	419	9	N	381	529	1			67
04	110322	X	110322	-0-	-0-	-0-	109725	2	597	9	N	543	561	1			49
05	95584	X	95584	-0-	-0-	-0-	95112	2	472	9	N	429	362	1			116
06	79104	X	79104	-0-	-0-	-0-	78803	2	301	9	N	274	187	1			203
*07	73609	X	73609	-0-	-0-	-0-	73333	2	276	9	N	251	372	1			82

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 03/08/2015 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7812	X	4826	-0-	-2986	-0-	963	1	3821	3	Y	38	27	0	10	1	1
							42	9									
*09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	1044	1	7736	3	Y	59	43	0	16	1	1
							65	9									
*10	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	1016	1	8045	3	Y	59	44	0	14	1	2
							65	9									
*11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	770	1	5579	3	Y	802	557	0	216	1	31
							882	9									
*12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	703	1	6199	3	Y	1131	828	0	306	1	28
							1244	9									
*01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	961	1	6460	3	Y	1195	870	0	309	1	44
							1315	9									
*02	6804	X	5916	-0-	-888	-0-	599	1	4304	3	Y	921	700	0	238	1	27
							1013	9									
*03	7533	X	7110	-0-	-423	-0-	112	1	5894	3	Y	1004	777	0	234	1	20
							1104	9									
*04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	871	1	6138	3	Y	850	574	0	277	1	8
							935	9					11	5			
*05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	413	1	6295	3	Y	811	799	1			20
							892	9									
*06	7290	X	7044	-0-	-246	-0-	800	1	5417	3	Y	752	754	1			18
							827	9									
*07	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	1020	1	6391	3	Y	759	774	1			3
							835	9									

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
*08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3960	X	677	-0-	-3283	-0-	15	1	658	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	3	Y	24	17	0	6	1	1
							26	9									
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	89	1	3775	3	Y	79	56	0	21	1	3
							87	9									
*12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	98	1	5312	3	Y	112	82	0	30	1	3
							123	9									
*01	4619	X	4120	-0-	-499	-0-	66	1	3924	3	Y	118	86	0	31	1	4
							130	9									
*02	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	67	1	3812	3	Y	92	69	0	24	1	3
							101	9									
*03	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	89	1	4734	3	Y	99	77	0	23	1	2
							109	9									
*04	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	85	1	4429	3	Y	84	57	0	27	1	1
							92	9					1	5			
*05	5084	X	2748	-0-	-2336	-0-	51	1	2609	3	Y	80	79	1			2
							88	9									
*06	4710	X	1162	-0-	-3548	-0-	294	1	809	3	Y	54	55	1			1
							59	9									
*07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	764	1	4524	3	Y	75	76	1			-0-
							83	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	423	1	6280	3	Y	133	96	0	35	1	4
							146	9									
*09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	432	1	3850	3	Y	125	94	0	33	1	2
							138	9									
*10	6789	X	2506	-0-	-4283	-0-	283	1	2083	3	Y	127	94	0	31	1	4
							140	9									
*11	6570	X	1063	-0-	-5507	-0-	289	1	613	3	Y	146	105	0	39	1	6
							161	9									
*12	6789	X	2257	-0-	-4532	-0-	160	1	1873	3	Y	204	150	0	55	1	5
							224	9									
*01	6727	X	1054	-0-	-5673	-0-	13	1	803	3	Y	216	157	0	56	1	8
							238	9									
*02	4060	X	2723	-0-	-1337	-0-	152	1	2388	3	Y	166	126	0	43	1	5
							183	9									
*03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	218	1	3401	3	Y	181	140	0	42	1	4
							199	9									
*04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	203	1	2013	3	Y	153	104	0	50	1	1
							168	9					2	5			
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	335	1	3221	3	Y	147	144	1			4
							162	9									
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	230	1	3365	3	Y	135	136	1			3
							149	9									
07	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	233	1	2963	3	Y	138	140	1			1
							152	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
*08	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	149	1	1137	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*09	1530	N	494	-0-	-1036	-0-	117	1	357	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	20	14	0	5	1	1
*11	1230	N	534	-0-	-696	-0-	61	1	470	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	357	1	1110	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	367	1	691	3	Y	59	42	0	15	1	2
							65	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	328	1	426	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	308	1	1560	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
*04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	370	1	2270	3	Y	43	29	0	14	1	-0-
							47	9					1	5			
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	380	1	2123	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	369	1	2097	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	395	1	2244	3	Y	38	39	1			-0-
							42	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	383	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1686	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	38	1	2280	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*02	T. A.		2384	-0-	2384	2384	41	1	2337	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*03	T. A.		1887	-0-	1887	4271	157	1	1724	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*04	T. A.		990	-0-	990	5261	306	1	680	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*05	5563	X	302	-0-	-5261	-0-	278	1	20	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	334	1	281	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	806	N	657	-0-	-149	-0-	285	1	368	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	859	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	992	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	21	1	1207	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
*03	744	N	293	-0-	-451	-0-	5	1	264	3	Y	22	18	0	5	1	-0-
							24	9									
*04	720	N	566	-0-	-154	-0-	10	1	535	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
							21	9									
*05	744	N	705	-0-	-39	-0-	13	1	672	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	929	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	658	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	11	1	522	3	Y	107	80	0	28	1	3
							118	9									
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	3	Y	175	128	0	47	1	3
							193	9									
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	985	3	Y	177	131	0	43	1	6
							195	9									
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	32	1	1353	3	Y	111	83	0	30	1	4
							122	9									
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	44	1	2427	3	Y	157	115	0	42	1	4
							173	9									
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	36	1	2130	3	Y	166	121	0	43	1	6
							183	9									
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	34	1	1978	3	Y	128	97	0	33	1	4
							141	9									
*03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	51	1	2695	3	Y	140	108	0	33	1	3
							154	9									
*04	3000	N	3016	-0-	16	16	54	1	2832	3	Y	118	80	0	38	1	1
							130	9					2	5			
*05	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	43	1	2169	3	Y	113	111	1			3
							124	9									
*06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	51	1	2667	3	Y	104	105	1			2
							114	9									
*07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3668	3	117	9	Y	106	108	1			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	3	Y	-0-					-0-
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	3	Y	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	3	Y	-0-					-0-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	24	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1098	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1821	3	Y	41	29	0	11	1	2
							45	9									
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	26	1	1410	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									
*02	1624	N	1152	-0-	-472	-0-	19	1	1082	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
*03	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	19	1	1012	3	Y	51	39	0	12	1	1
							56	9									
*04	1470	N	911	-0-	-559	-0-	16	1	849	3	Y	42	28	0	14	1	-0-
							46	9					1	5			
*05	1271	N	706	-0-	-565	-0-	13	1	648	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	28	1	1492	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1267	3	41	9	Y	37	38	1			-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

02	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	21	1	1336	3	N	154					211
							169	9									
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	27	1	1507	3	N	193	185	1			219
							212	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	26	1	1515	3	N	159	185	1			193
							175	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	29	1	1620	3	N	167	180	1			180
							184	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	29	1	1574	3	N	145	182	1			143
							160	9									
07	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	25	1	1502	3	N	125	171	1			97
							138	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

02	1764	N	1741	-0-	-23	-0-	22	1	1364	3	N	323	328	1			135
							355	9									
03	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	28	1	1564	3	N	341	327	1			149
							375	9									
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	25	1	1467	3	N	348	336	1			161
							383	9									
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	28	1	1517	3	N	328	349	1			140
							361	9									
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	27	1	1490	3	N	274	329	1			85
							301	9									
07	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	25	1	1452	3	N	236	167	1			154
							260	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2240	N	2206	-0-	-34	-0-	28	1	1790	3	N	353	387	1			177
							388	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	37	1	2082	3	N	386	382	1			181
							425	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	34	1	2025	3	N	372	383	1			170
							409	9									
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	37	1	2077	3	N	358	368	1			160
							394	9									
06	2400	N	2238	-0-	-162	-0-	34	1	1865	3	N	308	365	1			103
							339	9									
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	33	1	1975	3	N	288	184	1			207
							317	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

02	2576	X	2472	-0-	-104	-0-	38	1	2428	3	N	5					109
							6	9									
03	2635	X	2430	-0-	-205	-0-	42	1	2363	3	N	23					132
							25	9									
04	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	42	1	2482	3	N	9					141
							10	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	52	1	2827	3	N	1	119	1			23
							1	9									
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	45	1	2466	3	N	4					27
							4	9									
07	2604	N	1603	-0-	-1001	-0-	27	1	1568	3	N	7					34
							8	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3220	X	3093	-0-	-127	-0-	2970	3	123	9	Y	112	190	1			40
03	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3373	3	48	9	Y	44					84
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3296	3	109	9	Y	99	158	1			25
05	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	3			Y	-0-					25
06	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	3036	3			Y	-0-					25
07	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	3184	3	7	9	Y	6					31

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	1	14	9	N	13					145
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	763	1	10	9	N	9					154
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	1	4	9	N	4					158
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	425	1	13	9	N	12					170
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	544	1	9	9	N	8					178
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					178

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	955	-0-	-445	-0-	560	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	991	-0-	-497	-0-	433	1	558	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	958	-0-	-212	-0-	363	1	595	2	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	387	1	841	2	N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	259	1	653	2	N	-0-					-0-
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	233	1	995	2	N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 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
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1361	-0-	-529	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	N	2					90
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-					90
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	1	2	9	N	2					92
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	529	1	24	9	N	22					114
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	1	2	9	N	2					116
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					116

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
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1744	1	37	9	N	34	194	1			74
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	951	1	44	9	N	40					114
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2130	1	87	9	N	79					193
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2093	1	39	9	N	35					228
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2093	1	51	9	N	46	189	1			85
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					85

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6590 - 6600

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

*08	T. A.		2453	-0-	2453	12351	390	1	1703	3	Y	327	245	0	85	1	10
							360	9									
*09	14677	X	2326	-0-	-12351	-0-	387	1	1861	3	Y	71	61	0	19	1	1
							78	9									
*10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	386	1	1351	3	Y	172	125	0	42	1	6
							189	9									
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	759	X	759	-0-	-0-	-0-	134	1	417	3	Y	189	133	0	49	1	7
							208	9									
*02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	325	1	1697	3	Y	225	167	0	58	1	7
							248	9									
*03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	350	1	2045	3	Y	245	190	0	57	1	5
							270	9									
*04	3000	N	3049	-0-	49	49	363	1	2457	3	Y	208	140	0	68	1	2
							229	9					3	5			
*05	2204	N	2155	-0-	-49	-0-	342	1	1595	3	Y	198	195	1			5
							218	9									
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	340	1	1892	3	Y	183	184	1			4
							201	9									
*07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	358	1	1847	3	Y	186	189	1			1
							205	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. 160442
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		423	-0-	423	423	7	1	416	3	N	-0-					116
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	423					N	-0-					116
04	T. A.		347	-0-	347	770	6	1	341	3	N	-0-					116
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	770					N	-0-					116
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	770					N	-0-					116
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	770					N	-0-					116

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	47	1	3308	3	N	6					85
							7	9									
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	64	1	3630	3	N	21					106
							23	9									
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	60	1	3514	3	N	9					115
							10	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	64	1	3569	3	N	7					122
							8	9									
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	62	1	3454	3	N	12					134
							13	9									
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	59	1	3499	3	N	14					148
							15	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	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

02	4424	X	111	-0-	-4313	-0-	111	2			N	-0-					135
03	4309	X	92	-0-	-4217	-0-	92	2			N	-0-					135
04	4170	X	18	-0-	-4152	-0-	18	2			N	-0-					135
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2587	2	14	9	N	13					148
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3978	2	88	9	N	80	187	1			41
*07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2418	2	15	9	N	14					55

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

02	140	N	90	-0-	-50	-0-	72	2	18	9	N	16					43
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	47	2	24	9	N	22					65
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	157	2	30	9	N	27					92
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	108	2	42	9	N	38					130
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	106	2	36	9	N	33					163
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					163

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					70
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	284	2	17	9	N	15					85
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5					90
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					92
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					92

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

02	2016	X	1935	-0-	-81	-0-	1904	2	31	9	N	28					148
03	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	2025	2	26	9	N	24	159	1			13
04	2100	X	1679	-0-	-421	-0-	1640	2	39	9	N	35					48
05	2170	X	1775	-0-	-395	-0-	1750	2	25	9	N	23					71
*06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2052	2	35	9	N	32					103
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					103

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

02	84	N	55	-0-	-29	-0-	6	1	49	2	N	-0-					14
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					14
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					14
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-					14
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					14
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
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
02	2240	X	1945	-0-	-295	-0-	30	1	1915	3	N	-0-					63
03	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	38	1	2132	3	N	16					79
							18	9									
04	2370	X	2004	-0-	-366	-0-	33	1	1960	3	N	10					89
							11	9									
05	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	23	1	1285	3	N	1					90
							1	9									
06	2190	X	485	-0-	-1705	-0-	8	1	477	3	N	-0-					90
07	2201	X	372	-0-	-1829	-0-	6	1	366	3	N	-0-					90

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 275476 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6575

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	2800	N	2030	-0-	-770	8227	2030	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2242	-0-	-858	7369	2242	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2144	-0-	-856	6513	2144	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2163	-0-	-937	5576	2163	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2046	-0-	-954	4622	2046	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2094	-0-	-1006	3616	2094	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

02	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2340	-0-	-605	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

02	2041	S	2041	-0-	-0-	-0-	1995	2	46	9	N	42					102
03	1943	S	1943	-0-	-0-	-0-	1864	2	79	9	N	72					174
04	2085	S	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	N	26	170	1			30
05	2275	S	2275	-0-	-0-	-0-	2234	2	41	9	N	37					67
06	2150	S	2150	-0-	-0-	-0-	2064	2	86	9	N	78					145
*07	1921	S	1921	-0-	-0-	-0-	1914	2	7	9	N	6					151

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3500	X	3125	-0-	-375	-0-	3123	1	2	9	N	2					195
03	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3407	1	3	9	N	3	163	1			35
04	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	3459	1	14	9	N	13					48
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	3720	1	3	9	N	3					51
06	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	3648	1	2	9	N	2					53
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					53

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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 12/03/2014 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

02	2604	X	1429	-0-	-1175	-0-	1427	1	2	9	N	2					297
03	2883	X	779	-0-	-2104	-0-	778	1	1	9	N	1					298
04	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	1743	1	1	9	N	1	177	1			122
05	2294	X	1715	-0-	-579	-0-	1712	1	3	9	N	3					125
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1713	1	11	9	N	10					135
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					135

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

02	1708	X	1670	-0-	-38	-0-	1668	1	2	9	N	2					280
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1925	1	51	9	N	46	183	1			143
04	1740	X	1413	-0-	-327	-0-	1407	1	6	9	N	5					148
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1970	1	26	9	N	24					172
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1908	1	13	9	N	12					184
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					184

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

*08	1178	N	645	-0-	-533	-0-	13	1	619	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*09	1140	N	438	-0-	-702	-0-	10	1	415	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	1178	N	449	-0-	-729	-0-	10	1	426	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	630	N	405	-0-	-225	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	Y	-0-					-0-
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	21	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	18	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	23	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	729	3	Y	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	446	3	Y	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	36 15	1 9	1681	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39 15	1 9	1671	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	1608	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	38 18	1 9	1601	3	Y	16	11	0	4	1	1
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	27 24	1 9	1487	3	Y	22	16	0	6	1	1
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	27 25	1 9	1630	3	Y	23	17	0	6	1	1
*02	T. A.		1404	-0-	1404	1404	24 20	1 9	1360	3	Y	18	13	0	5	1	1
*03	T. A.		1629	-0-	1629	3033	30 20	1 9	1579	3	Y	18	15	0	4	1	-0-
*04	T. A.		1442	-0-	1442	4475	27 18	1 9	1397	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*05	5953	X	1478	-0-	-4475	-0-	28 17	1 9	1433	3	Y	15	15	1			-0-
*06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	1387	3	Y	14	14	1			-0-
07	1612	X	1479	-0-	-133	-0-	36 17	1 9	1426	3	Y	15	15	1			-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6146	3	206	9	Y	187	140	0	49	1	6
*09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5596	3	194	9	Y	176	132	0	47	1	3
*10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5404	3	196	9	Y	178	132	0	43	1	6
*11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7241	3	224	9	Y	204	147	0	55	1	8
*12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6231	3	316	9	Y	287	210	0	78	1	7
*01	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	7985	3	333	9	Y	303	221	0	78	1	11
*02	T. A.		6977	-0-	6977	6977	6720	3	257	9	Y	234	178	0	60	1	7
*03	T. A.		8093	-0-	8093	15070	7812	3	281	9	Y	255	197	0	60	1	5
*04	T. A.		12028	-0-	12028	27098	11790	3	238	9	Y	216	146	0	70	1	2
													3	5			
*05	34411	X	7313	-0-	-27098	-0-	7086	3	227	9	Y	206	203	1			5
*06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5675	3	210	9	Y	191	191	1			5
*07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6772	3	212	9	Y	193	197	1			1

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	789	2	N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	95	1	975	2	N	-0-					-0-
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	93	1	911	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	133	1	1331	2	Y	5					22
							6	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	132	1	1404	2	Y	8	21	1			9
							9	9									
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	118	1	1230	2	Y	7					16
							8	9									
05	1643	N	1263	-0-	-380	-0-	115	1	1144	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
06	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	104	1	1230	2	Y	2					4
							2	9									
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	112	1	1240	2	Y	3					7
							3	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

02	4648	X	3807	-0-	-841	-0-	3673	2	134	9	N	122	193	1			220
03	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	4035	2	164	9	N	149	184	1			185
04	4890	X	4301	-0-	-589	-0-	4154	2	147	9	N	134	184	1			135
05	4898	X	4504	-0-	-394	-0-	4135	2	369	9	N	335	186	1			284
06	4560	X	4107	-0-	-453	-0-	3993	2	114	9	N	104	182	1			206
07	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	4071	2	157	9	N	143	182	1			167

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
02	1652	N	1562	-0-	-90	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			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

02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	N	12					42
03	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	1543	2	28	9	N	25					67
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	270	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	261	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	270	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	252	1	1558	2	Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	1381	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1984	X	1917	-0-	-67	-0-	1916	2	1	9	N	1					28
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1	1	8			28
*07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	N	9					37

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					25
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-	25	7			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	N	10					144
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	N	5					149
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	2	6	9	N	5					154
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3					157
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					157
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					157

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1199	2	1	9	N	1	1	8			99
03	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1363	2	9	9	N	8	36	1	1	8	70
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	Y	1	10	7	1	8	60
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			Y	-0-					60
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			Y	-0-	60	1			-0-
07	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 103478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P/A 04/13/15

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
OAKWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 224252 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9899 - 10194

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

02	504	N	495	-0-	-9		-0-	86	1	380	2	N	26		1	8							115
								29	9														
03	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	177	1	687	2	N	5										120
								6	9														
04	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	131	1	491	2	N	8		1	8							127
								9	9														
05	558	N	549	-0-	-9	B	-0-	121	1	418	2	N	9		1	8							135
								10	9														
06	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	189	1	667	2	N	7										142
								8	9														
07	651	N	555	-0-	-96	B	-0-	137	1	409	2	N	8		1	8							149
								9	9														

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	1413					N	-0-					-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
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	N	7					154
03	651	N	533	-0-	-118 B	-0-	515	2	18	9	N	16					170
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	801	2	15	9	N	14					184
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	717	2	22	9	N	20	184	1			20
06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	629	2	9	9	N	8					28
07	837	N	680	-0-	-157 B	-0-	671	2	9	9	N	8	1	8			35

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
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			22
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	669	2	15	9	N	14	1	8			35
04	630	N	479	-0-	-151 B	-0-	476	2	3	9	N	3	3	8			35
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	846	2	3	9	N	3	3	8			35
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	816	2	1	9	N	1	1	8			35
*07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	717	2	3	9	N	3	3	8			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
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	207	1	911	2	N	2	2	8			12
							2	9									
03	1333	N	1234	-0-	-99 B	-0-	252	1	981	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	1410	N	1293	-0-	-117 B	-0-	268	1	1006	2	N	17	2	8			27
							19	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	300	1	1038	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	264	1	930	2	N	6	1	8			32
							7	9									
07	1333	N	1233	-0-	-100 B	-0-	308	1	918	2	N	6	3	8			35
							7	9									

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
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-					67
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	19	1	75	2	N	-0-					67
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	21	1	79	2	N	-0-					67
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	27	1	92	2	N	-0-					67
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	23	1	81	2	N	-0-					67
*07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	31	1	94	2	N	-0-					67

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

02	420	N	267	-0-	-153	-0-	264	2	3	9	N	3					103
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	277	2	3	9	N	3					106
04	390	N	211	-0-	-179 B	-0-	211	2			N	-0-					106
05	310	N	97	-0-	-213 B	-0-	90	2	7	9	N	6					112
*06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					112
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					112

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					80
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					80
04	600	N	60	-0-	-540 B	-0-	60	2			N	-0-					80
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					80
06	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					80
*07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5612	2	25	9	N	23					163
03	6479	X	3647	-0-	-2832 B	-0-	3616	2	31	9	N	28	1	8			190
04	7020	X	4710	-0-	-2310 B	-0-	4662	2	48	9	N	44	175	1	6	8	53
05	7254	X	5528	-0-	-1726 B	-0-	5488	2	40	9	N	36	2	8			87
06	7020	X	6528	-0-	-492 B	-0-	6487	2	41	9	N	37	6	8			118
07	6231	X	3866	-0-	-2365 B	-0-	3825	2	41	9	N	37	3	8			152

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	340	1	1596	3	N	52					97
							57	9									
03	2697	X	2008	-0-	-689 B	-0-	621	1	1378	3	N	8					105
							9	9									
04	2610	X	1966	-0-	-644 B	-0-	657	1	1263	3	N	42	5	8			142
							46	9									
05	2697	X	1066	-0-	-1631 B	-0-	3	1	1063	3	N	-0-	115	1			27
*06	2130	X	581	-0-	-1549 B	-0-	580	3			N	-0-					27
07	2201	X	465	-0-	-1736 B	-0-	465	3			N	-0-					27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
02	3780	X	2517	-0-		-1263		-0-	301	1	2190	3	Y	24	25	1		32
									26	9								
03	3813	X	2626	-0-		-1187	B	-0-	315	1	2293	3	Y	16	23	1		25
									18	9								
04	3420	X	2400	-0-		-1020	B	-0-	322	1	2067	3	Y	10	24	1		11
									11	9								
05	3069	X	1329	-0-		-1740	B	-0-	25	1	1304	3	Y	-0-				11
*06	2910	X	2457	-0-		-453	B	-0-	269	1	2176	3	Y	11	13	1		9
									12	9								
07	2790	X	1813	-0-		-977	B	-0-	1804	3	9	9	Y	8				17

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
02	1428	N	1232	-0-		-196		-0-	332	1	887	3	Y	12				59
									13	9								
03	1674	N	1176	-0-		-498	B	-0-	343	1	822	3	Y	10	44	1		25
									11	9								
04	1380	N	1045	-0-		-335	B	-0-	333	1	694	3	Y	16				41
									18	9								
05	1364	N	462	-0-		-902	B	-0-	19	1	435	3	Y	7	16	1		32
									8	9								
*06	1480	N	1480	-0-		-0-	B	-0-	366	1	1104	3	Y	9				41
									10	9								
07	1085	N	928	-0-		-157	B	-0-	2	1	925	3	Y	1				42
									1	9								

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
02	7868	X	3555	-0-		-4313		-0-	429	1	3041	3	Y	77	109	1		93
									85	9								
03	8711	X	3428	-0-		-5283	B	-0-	449	1	2931	3	Y	44				137
									48	9								
04	8430	X	3153	-0-		-5277	B	-0-	408	1	2719	3	Y	24	98	1		63
									26	9								
05	5642	X	3056	-0-		-2586	B	-0-	67	1	2957	3	Y	29				92
									32	9								
*06	4230	X	3127	-0-		-1103	B	-0-	448	1	2651	3	Y	25	69	1		48
									28	9								
07	3937	X	2718	-0-		-1219	B	-0-	4	1	2704	3	Y	9				57
									10	9								

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
02	1764	N	1576	-0-		-188		-0-	190	1	1344	3	Y	38	45	1		39
									42	9								
03	1953	N	1210	-0-		-743	B	-0-	160	1	1048	3	Y	2				41
									2	9								
04	2070	N	1505	-0-		-565	B	-0-	194	1	1290	3	Y	19	36	1		24
									21	9								
05	1736	N	1146	-0-		-590	B	-0-	25	1	1119	3	Y	2				26
									2	9								
*06	1441	N	1441	-0-		-0-	B	-0-	205	1	1216	3	Y	18	25	1		19
									20	9								
07	1550	N	842	-0-		-708	B	-0-	1	1	839	3	Y	2				21
									2	9								

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	137	1	967	3	Y	13	20	1			16
							14	9									
03	1457	N	1223	-0-	-234 B	-0-	160	1	1045	3	Y	16					32
							18	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	160	1	1070	3	Y	10	26	1			16
							11	9									
05	1240	N	725	-0-	-515 B	-0-	16	1	703	3	Y	5					21
							6	9									
*06	1170	N	535	-0-	-635 B	-0-	75	1	446	3	Y	13	21	1			13
							14	9									
07	1271	N	812	-0-	-459 B	-0-	1	1	811	3	Y	-0-					13

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1003	-0-	-173	-0-	269	1	720	3	Y	13					43
							14	9									
03	1147	N	992	-0-	-155 B	-0-	283	1	680	3	Y	26	42	1			27
							29	9									
04	1080	N	884	-0-	-196 B	-0-	281	1	584	3	Y	17					44
							19	9									
05	1116	N	433	-0-	-683 B	-0-	18	1	412	3	Y	3	15	1			32
							3	9									
*06	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	263	1	793	3	Y	4					36
							4	9									
*07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	2	1	979	3	Y	-0-					36

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	589	-0-	-139	-0-	65	1	472	3	Y	47	39	1			46
							52	9									
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	108	1	787	3	Y	36	42	1			40
							40	9									
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	123	1	794	3	Y	20	43	1			17
							22	9									
05	651	N	422	-0-	-229 B	-0-	8	1	414	3	Y	-0-					17
*06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	121	1	980	3	Y	18	21	1			14
							20	9									
*07	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2410	3	3	9	Y	3					17

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
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	89	1	652	3	Y	38	33	1			41
							42	9									
03	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	100	1	726	3	Y	27	34	1			34
							30	9									
04	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	121	1	775	3	Y	20	38	1			16
							22	9									
05	868	N	430	-0-	-438 B	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					16
*06	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	129	1	1049	3	Y	34	29	1			21
							37	9									
07	961	N	409	-0-	-552 B	-0-	407	3	2	9	Y	2					23

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1788	-0-	-368	-0-	220	1	1560	3	Y	7	14	1			12
							8	9									
03	2294	N	2117	-0-	-177 B	-0-	278	1	1828	3	Y	10					22
							11	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	265	1	1767	3	Y	-0-	22	1			-0-
05	1984	N	1761	-0-	-223 B	-0-	39	1	1697	3	Y	23					23
							25	9									
*06	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	359	1	2126	3	Y	13	21	1			15
							14	9									
07	2108	N	1362	-0-	-746 B	-0-	2	1	1358	3	Y	2					17
							2	9									

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	341	-0-	-163	-0-	93	1	247	3	Y	1					16
							1	9									
03	496	N	58	-0-	-438 B	-0-	16	1	38	3	Y	4	13	1			7
							4	9									
04	660	N	295	-0-	-365 B	-0-	96	1	199	3	Y	-0-					7
05	5015	X	5015	-0-	-0- B	-0-	206	1	4803	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
*06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	120	1	361	3	Y	6					14
							7	9									
07	310	N	119	-0-	-191 B	-0-	119	3			Y	-0-					14

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	61	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	67	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	6	1	317	3	Y	-0-					-0-
*06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	233	1	1885	3	Y	27	17	1			10
							30	9									
07	496	N	400	-0-	-96 B	-0-	399	3	1	9	Y	1					11

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	590	-0-	-334	-0-	160	1	430	3	Y	-0-					1
03	868	N	574	-0-	-294 B	-0-	169	1	405	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	336	1	700	3	Y	8					8
							9	9									
05	651	N	140	-0-	-511 B	-0-	6	1	134	3	Y	-0-	8	1			-0-
*06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	142	1	430	3	Y	1					1
							1	9									
07	1085	N	499	-0-	-586 B	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	481	1	1286	3	Y	5					15
							6	9									
03	2108	N	1758	-0-	-350 B	-0-	513	1	1230	3	Y	14	20	1			9
							15	9									
04	2130	N	1153	-0-	-977 B	-0-	374	1	779	3	Y	-0-					9
05	1953	N	80	-0-	-1873 B	-0-	3	1	76	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
*06	1710	N	549	-0-	-1161 B	-0-	136	1	411	3	Y	3					9
							3	9									
07	1178	N	418	-0-	-760 B	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					9

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1045	-0-	-243	-0-	284	1	761	3	Y	-0-					10
03	1271	N	1128	-0-	-143 B	-0-	329	1	788	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1290	N	899	-0-	-391 B	-0-	289	1	602	3	Y	7					14
							8	9									
05	1147	N	183	-0-	-964 B	-0-	7	1	175	3	Y	1	5	1			10
							1	9									
*06	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	398	1	1204	3	Y	5					15
							6	9									
07	930	N	151	-0-	-779 B	-0-	151	3			Y	-0-					15

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	179	1	480	3	Y	-0-					11
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	203	1	487	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
04	630	N	569	-0-	-61 B	-0-	182	1	379	3	Y	7					12
							8	9									
05	744	N	439	-0-	-305 B	-0-	18	1	420	3	Y	1	5	1			8
							1	9									
*06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	179	1	540	3	Y	4					12
							4	9									
*07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	3	1	1028	3	Y	1					13
							1	9									

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	1163	-0-	-41	-0-	311	1	831	3	Y	19					48
							21	9									
03	1333	X	1067	-0-	-266 B	-0-	308	1	739	3	Y	18	41	1			25
							20	9									
04	1290	X	904	-0-	-386 B	-0-	288	1	599	3	Y	15					40
							17	9									
05	1302	X	384	-0-	-918 B	-0-	16	1	362	3	Y	5	15	1			30
							6	9									
*06	1528	X	1528	-0-	-0- B	-0-	375	1	1130	3	Y	21					51
							23	9									
07	1302	X	591	-0-	-711 B	-0-	2	1	588	3	Y	1					52
							1	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	264	1	1922	3	Y	31	30	1			34
							34	9									
03	2511	N	2391	-0-	-120 B	-0-	287	1	2081	3	Y	21	29	1			26
							23	9									
04	2430	N	2118	-0-	-312 B	-0-	284	1	1821	3	Y	12	29	1			9
							13	9									
05	2449	N	602	-0-	-1847 B	-0-	11	1	591	3	Y	-0-					9
*06	2310	N	1424	-0-	-886 B	-0-	155	1	1257	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
07	2201	N	530	-0-	-1671 B	-0-	529	3	1	9	Y	1					7

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1131	-0-	-0-		-0-	130	1	944	3	Y	52	38	1			45
								57	9									
03	837	N	800	-0-	-37	B	-0-	94	1	684	3	Y	20	33	1			32
								22	9									
04	780	N	639	-0-	-141	B	-0-	84	1	541	3	Y	13	33	1			12
								14	9									
05	4382	X	4382	-0-	-0-	B	-0-	82	1	4300	3	Y	-0-					12
*06	780	N	357	-0-	-423	B	-0-	38	1	311	3	Y	7	12	1			7
								8	9									
07	651	N	87	-0-	-564	B	-0-	87	3			Y	-0-					7

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	3816	-0-	-2428		-0-	461	1	3355	3	Y	-0-	25	1			-0-
03	6107	X	4083	-0-	-2024	B	-0-	492	1	3574	3	Y	15	7	1			8
								17	9									
04	5340	X	3882	-0-	-1458	B	-0-	522	1	3351	3	Y	8	11	1			5
								9	9									
05	5022	X	2531	-0-	-2491	B	-0-	48	1	2479	3	Y	4					9
								4	9									
*06	4860	X	3710	-0-	-1150	B	-0-	406	1	3282	3	Y	20	17	1			12
								22	9									
07	4216	X	3469	-0-	-747	B	-0-	3434	3	35	9	Y	32					44

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
02	896	X	466	-0-	-430		-0-	56	1	410	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	992	X	670	-0-	-322	B	-0-	80	1	583	3	Y	6	3	1			3
								7	9									
04	900	X	573	-0-	-327	B	-0-	76	1	490	3	Y	6	6	1			3
								7	9									
05	775	X	261	-0-	-514	B	-0-	5	1	256	3	Y	-0-					3
*06	766	X	766	-0-	-0-	B	-0-	83	1	668	3	Y	14	10	1			7
								15	9									
07	682	X	143	-0-	-539	B	-0-	143	3			Y	-0-					7

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
02	2520	X	1621	-0-	-899		-0-	308	1	1313	2	N	-0-					81
03	2077	N	1550	-0-	-527	B	-0-	341	1	1202	2	N	6					87
								7	9									
04	1650	N	1474	-0-	-176	B	-0-	330	1	1144	2	N	-0-					87
05	1798	N	1512	-0-	-286	B	-0-	341	1	1171	2	N	-0-					87
06	1500	N	1453	-0-	-47	B	-0-	319	1	1133	2	N	1	1	8			87
								1	9									
07	1519	N	1455	-0-	-64	B	-0-	341	1	1114	2	N	-0-					87

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	2413	2	21	9	N	19	1	8			170
03	2883	X	2690	-0-	-193 B	-0-	2661	2	29	9	N	26					196
04	2700	X	2495	-0-	-205 B	-0-	2489	2	6	9	N	5	167	1	6	7	26
													2	8			
05	2697	N	2536	-0-	-161 B	-0-	2536	2			N	-0-					26
06	2610	N	2465	-0-	-145 B	-0-	2411	2	54	9	N	49					75
07	2573	N	2455	-0-	-118 B	-0-	2455	2			N	-0-					75

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
02	2772	X	2570	-0-	-202	-0-	2548	2	22	9	N	20	1	8			185
03	3069	X	2690	-0-	-379 B	-0-	2659	2	31	9	N	28					213
04	2910	X	2785	-0-	-125 B	-0-	2717	2	68	9	N	62	179	1	48	7	46
													2	8			
05	2883	X	2678	-0-	-205 B	-0-	2678	2			N	-0-					46
06	2790	X	2603	-0-	-187 B	-0-	2544	2	59	9	N	54					100
07	2883	X	2603	-0-	-280 B	-0-	2603	2			N	-0-					100

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3307	X	3081	-0-	-226	-0-	3051	2	30	9	N	27	3	8			185
03	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	2737	2	26	9	N	24					209
04	2326	X	2326	-0-	-0- B	-0-	2324	2	2	9	N	2	161	1	22	7	28
05	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			N	-0-					28
06	2073	X	2073	-0-	-0- B	-0-	2014	2	59	9	N	54					82
*07	1880	X	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2			N	-0-					82

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
02	2772	X	2441	-0-	-331	-0-	2429	2	12	9	N	11	1	8			183
03	3069	X	2634	-0-	-435 B	-0-	2630	2	4	9	N	4					187
04	2790	X	2491	-0-	-299 B	-0-	2491	2			N	-0-	45	7			142
05	2883	X	2417	-0-	-466 B	-0-	2383	2	34	9	N	31	1	8			172
06	2790	X	2177	-0-	-613 B	-0-	2177	2			N	-0-					172
07	2697	X	2215	-0-	-482 B	-0-	2215	2			N	-0-					172

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
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1581	2	6	9	N	5	1	8			154
03	1767	N	1655	-0-	-112 B	-0-	1645	2	10	9	N	9					163
04	1710	N	1688	-0-	-22 B	-0-	1629	2	59	9	N	54	59	7	1	8	157
05	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	1646	2	11	9	N	10	1	8			166
06	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					166
07	1736	N	1587	-0-	-149 B	-0-	1587	2			N	-0-					166

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	550	-0-	-514	-0-	9	1	533	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
03	1302	N	161	-0-	-1141 B	-0-	3	1	149	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
04	510	N	201	-0-	-309 B	-0-	4	1	190	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
05	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	11	1	547	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	9	1	505	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
07	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	9	1	111	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0-		-0-	996	2	4	9	N	4					68
03	1209	N	1166	-0-	-43	B	-0-	1157	2	9	9	N	8					76
04	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1160	2	4	9	N	4					80
05	1116	N	601	-0-	-515	B	-0-	601	2			N	-0-					80
06	1140	N	887	-0-	-253	B	-0-	887	2			N	-0-					80
07	1302	N	841	-0-	-461	B	-0-	841	2			N	-0-					80

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3879	X	3879	-0-	-0-		-0-	68	1	3775	2	N	33	33	0			-0-
								36	9									
03	5486	X	5486	-0-	-0-	B	-0-	104	1	5342	2	N	36	36	0			-0-
								40	9									
04	3690	X	2491	-0-	-1199	B	-0-	55	1	2403	2	N	30	30	0			-0-
								33	9									
05	4309	X	2979	-0-	-1330	B	-0-	60	1	2888	2	N	28	28	0			-0-
								31	9									
06	5040	X	2718	-0-	-2322	B	-0-	50	1	2639	2	N	26	26	0			-0-
								29	9									
07	5208	X	2269	-0-	-2939	B	-0-	17	1	2222	2	N	27	27	0			-0-
								30	9									

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-		-0-	15	1	822	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	49	1	903	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
04	1020	N	915	-0-	-105	B	-0-	57	1	852	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
05	930	N	509	-0-	-421	B	-0-	100	1	403	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
06	930	N	634	-0-	-296	B	-0-	103	1	527	2	N	4	4	0			-0-
								4	9									
07	961	N	721	-0-	-240	B	-0-	11	1	704	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	162	-0-	-62		-0-	162	2			N	-0-					54
03	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					54
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-	24	7			30
05	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2			N	-0-					30
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					30
07	186	N	119	-0-	-67	B	-0-	119	2			N	-0-					30

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 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
02	1428	N	1391	-0-	-37		-0-	1385	2	6	9	N	5					48
03	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1619	2	4	9	N	4					52
04	1530	N	1498	-0-	-32	B	-0-	1497	2	1	9	N	1	29	7	1	8	23
05	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	2			N	-0-					23
06	1560	N	1529	-0-	-31	B	-0-	1529	2			N	-0-					23
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1546	2	40	9	N	36					59

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					143
03	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					143
04	1320	N	1287	-0-	-33 B	-0-	1287	2			N	-0-	43	7			100
05	1333	N	1102	-0-	-231 B	-0-	1102	2			N	-0-					100
06	1320	N	989	-0-	-331 B	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			100
07	1333	N	965	-0-	-368 B	-0-	965	2			N	-0-					100

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
02	1036	N	898	-0-	-138	-0-	898	2			N	-0-					68
03	1209	N	982	-0-	-227 B	-0-	982	2			N	-0-					68
04	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1533	2	2	9	N	2	48	7			22
05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1270	2	29	9	N	26	1	8			47
06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			47
07	1581	N	1259	-0-	-322 B	-0-	1256	2	3	9	N	3					50

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
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					62
03	1395	N	927	-0-	-468 B	-0-	927	2			N	-0-					62
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-	17	7			45
05	1302	N	1005	-0-	-297 B	-0-	1005	2			N	-0-					45
06	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					45
07	1240	N	978	-0-	-262 B	-0-	956	2	22	9	N	20					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 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
02	2660	X	2322	-0-	-338	-0-	2309	2	13	9	N	12					53
03	3007	X	2712	-0-	-295 B	-0-	2699	2	13	9	N	12					65
04	3000	X	2526	-0-	-474 B	-0-	140	1	2386	2	N	-0-	33	7			32
05	3100	X	2124	-0-	-976 B	-0-	180	1	1944	2	N	-0-					32
06	3000	X	2788	-0-	-212 B	-0-	198	1	2532	2	N	53					85
							58	9									
*07	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	225	1	2748	2	N	-0-					85

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
02	9408	X	8398	-0-	-1010	-0-	8377	2	21	9	N	19	1	8			96
03	10354	X	9732	-0-	-622 B	-0-	9712	2	20	9	N	18					114
04	9990	X	8955	-0-	-1035 B	-0-	8953	2	2	9	N	2	8	7	2	8	106
05	10323	X	9572	-0-	-751 B	-0-	9564	2	8	9	N	7	86	1			27
06	9420	X	8984	-0-	-436 B	-0-	8982	2	2	9	N	2	2	8			27
07	9734	X	9119	-0-	-615 B	-0-	9119	2			N	-0-					27

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	1099	2	11	9	N	10					205
03	1240	N	1235	-0-	-5 B	-0-	1221	2	14	9	N	13					218
04	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	1169	2	17	9	N	15					233
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1241	2	17	9	N	15					248
06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1161	2	24	9	N	22	188	1			82
07	1240	N	1197	-0-	-43 B	-0-	1183	2	14	9	N	13					95

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	277	1	655	2	N	-0-					47
03	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	307	1	651	2	N	-0-					47
04	990	N	821	-0-	-169 B	-0-	295	1	506	2	N	18					65
							20	9									
05	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	308	1	618	2	N	-0-					65
06	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	296	1	614	2	N	-0-					65
*07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	305	1	601	2	N	30					95
							33	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	87	1	206	2	N	-0-					152
03	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	96	1	204	2	N	-0-					152
04	330	N	258	-0-	-72 B	-0-	95	1	163	2	N	-0-					152
05	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	95	1	190	2	N	-0-					152
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	94	1	196	2	N	-0-					152
*07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	98	1	194	2	N	-0-					152

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

02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	3			N	-0-					219
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	510	3	9	9	N	8					227
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	N	15					242
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					247
06	510	N	260	-0-	-250	-0-	260	3			N	-0-					247
07	651	N	99	-0-	-552	-0-	96	3	3	9	N	3	49	1			201

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

02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					134
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					134
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					134
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					134
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					134
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	291	3	15	9	N	14	101	1			47

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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	7364	-0-	7364	7364	145	1	7219	3		Y	-0-					-0-
*07		6545	6545	-0-	-0-	7364	136	1	6409	3		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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED ONE WELL 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

02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2274	2	70	9	N	64	1	8							207
03	4217		4217	-0-	-0-	-0-	4149	2	68	9	N	62	182	1							87
04	4707		4707	-0-	-0-	-0-	4613	2	94	9	N	85									172
05	5498		5498	-0-	-0-	-0-	5412	2	86	9	N	78	174	1							76
06	5807		5807	-0-	-0-	-0-	5732	2	75	9	N	68									144
*07	5503		5503	-0-	-0-	-0-	5434	2	69	9	N	63	178	1							145

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

02	7008		238	-0-	-6770	-0-	205	2	33	9	N	30									123
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	381	2	50	9	N	45									168
04	690		514	-0-	-176	-0-	424	2	90	9	N	82	179	1							71
05	651	#	630	-0-	-21	-0-	529	2	101	9	N	92									163
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	392	2	109	9	N	99	176	1	1	8					85
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	589	2	164	9	N	149	172	1	1	8					61

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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

02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13134 - 13329

02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17280	-0-	-1258	-0-	17280	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16573	-0-	-1307	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	17856	-0-	-775	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17186	-0-	-844	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	18033	-0-	-598	-0-	18033	2			N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 13038 - 13144

02	17668	X	16075	-0-	-1593	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	14279	-0-	-5282	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17394	-0-	-1536	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	18031	-0-	-507	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16617	-0-	-1323	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17121	-0-	-859	-0-	17121	2			N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	12524		12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
	03	13175	#	11218	-0-	-1957	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
	04	12750	#	11895	-0-	-855	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
	05	13385		13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
	06	12840		12485	-0-	-355	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
*	07	13528		13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-